

VER MÁS NOTAS >>

Financiará Global Solare energía limpia a industrias

Con el acuerdo de cooperación conjunta entre la firma y Prana Power, las empresas tendrán mayores oportunidades de adquirir sus sistemas.

Nestor Alanís / Monitor Energético

A partir del acuerdo firmado entre Global Solare y Prana Power para ofrecer a todas las industrias mexicanas financiamiento y un programa cero inversión donde no invertirán capital para obtener un sistema fotovoltaico, las industrias tendrán mayores oportunidades de adquirir su propia energía limpia.

Humberto Cebada, director general de Global Solare, y John Bates, CEO de Prana Power, encabezaron la firma del acuerdo de cooperación conjunta.

Este acuerdo se da por la necesidad de generar sinergia entre las dos empresas para hacer frente a la transición energética de México a energías verdes, las cuales hoy y en unos años más van a liderar un alto porcentaje de electricidad en el País.

Humberto Cebada destacó que Global Solare tendrá grandes ventajas competitivas para ofrecer a las industrias mexicanas opciones de adquisición de proyectos fotovoltaicos, siendo el programa de financiamiento y de cero inversión oportunidades acordes a las necesidades de cada cliente.

“Incentivar a las industrias a tener tecnología innovadora con la finalidad de ayudar al medio ambiente es nuestro compromiso” (dijo Humberto Cebada).

John Bates comentó que Prana Power como fondo de inversión aportará facilidades económicas a esta causa, invirtiendo millones de dólares a partir del 2018 en proyectos de energía solar renovable.

“Aportar nuestra experiencia y capital en proyectos que sabemos que son rentables y proporcionan mejoras al País, es nuestra responsabilidad” (dijo John Bates)

Global Solare es una empresa líder en el mercado de energías renovables, cuenta con más de 12 años de experiencia, desde el 2006 está comprometida con la generación de energía limpia para empresas, industrias, Gobierno y proyectos de alto impacto en la República Mexicana.

La empresa realiza proyectos con tecnología fotovoltaica y termosolar que van desde la asesoría, diseño, instalación, monitoreo, capacitación y mantenimiento de los sistemas; además cuenta con certificación ANCE e ISO 9001-2008.

Para mayor información del programa puede visitar la página: <http://globalsolare.com/cero-inversion/>



OBTEN UNA FLOTA MÁS RENTABLE,
DISMINUYENDO GASTOS
INNECESARIOS.

SOLICITA TU DEMOSTRACIÓN. [DA CLIC AQUÍ.](#)



 TELETRACNAVMAN

EL NORTE

Reconocen a Total Seal liderazgo en AL

Por séptimo año consecutivo, la empresa regiomontana Total Seal, que dirige el empresario Anuar Sánchez Gómez, fue reconocida por la fabricante mundial Emco Wheaton al obtener la supremacía en la comercialización de sus equipos en todo América Latina en 2017.

Xavier Contreras, Gerente de Ventas para América Latina de Emco Wheaton, y Arantza Salgado Ruiseco, Representante de Ventas de Emco Wheaton, entregaron el reconocimiento al Director General de Total Seal, Anuar Sánchez Gómez, en el marco de la Expo Proveedores del Transporte, que se celebró recientemente en Monterrey.

Total Seal atiende con éxito a las empresas más destacadas del País que participan en el sector refinación.

Entre sus clientes se encuentran las empresas fabricantes de auto-tanques para la transportación de combustibles como gasolinas, diésel y combustóleo, así como las firmas que distribuyen y comercializan estos productos en todo el territorio nacional.

El liderazgo en el mercado en México que Total Seal ha ganado se sustenta en la calidad y confiabilidad que los sistemas que la marca Emco Wheaton ofrece, las garantías hasta por 5 años en los componentes, un inventario disponible siempre al alcance de sus clientes y servicios de capacitación sin costo para el óptimo desempeño de los sistemas y equipos.

Emco Wheaton forma parte de la división de Energía de la firma global Gardner Denver y atiende las necesidades de sus clientes a través de dos segmentos: sistemas de abastecimiento de combustible y sistemas de carga.

Crece poder saudita para fijar precios

Estados Unidos produce más petróleo que nunca, pero en lo que respecta a influencia sobre el mercado, Arabia Saudita sigue siendo el rey.

El petróleo sale de los yacimientos de shale a un ritmo sin precedentes, lo que ha aumentado la producción estadounidense a aproximadamente el doble en una década. Ese crecimiento sorprendente había llevado a algunos observadores a pronunciar que Estados Unidos era el nuevo productor "swing" (productor que puede influir en los precios y balancear los mercados), título ostentado durante mucho tiempo por Arabia Saudita.

No obstante, ahora que los precios del petróleo suben a sus niveles más altos desde el 2014, el Reino conserva el poder de responder sin ayuda de nadie y con mucha más rapidez que cientos de compañías privadas esparcidas desde Texas hasta Dakota del Norte.

En el indicio más reciente de la influencia de Arabia Saudita, el Ministro de Energía Khalid al-Falih dijo el viernes que es probable que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus aliados abran el grifo del crudo para abordar los precios más altos después de que su pacto para reducir la producción y las amenazas a los suministros de Venezuela e Irán ayudaron a elevar los precios globales del crudo a 80 dólares el barril este mes.

Esa noticia hizo que los precios del petróleo Brent se tambalearan casi 3%, a 76.44 dólares, mientras que los precios del crudo estadounidense cayeron rápidamente un 4%, para cerrar en 67.88 dólares, la caída porcentual más alta en un solo día desde julio del año pasado.



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

ATCO



Toca petróleo mínimos en varias semanas

Los precios del petróleo profundizaron sus pérdidas este lunes después de que Arabia Saudita y Rusia dijeron que podrían incrementar la oferta, mientras que el crecimiento de la producción en Estados Unidos no muestra señales de desaceleración.

Los futuros del crudo Brent perdieron 1.12 dólares, o un 1.47 por ciento, a 75.32 dólares por barril. Durante la sesión, el contrato tocó un mínimo en tres semanas de 74.49.

El petróleo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos cayó 1.41 dólares, o un 2.08 por ciento, a 66.47 dólares por barril, tras tocar un piso en seis semanas de 65.80.

El diferencial entre ambos contratos alcanzó los 9.38 dólares, su máximo desde marzo del 2015. El volumen negociado fue bajo debido a sendos feriados en Estados Unidos y Reino Unido.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y otros productores liderados por Rusia comenzaron a retener 1.8 millones de barriles diarios de suministros en el 2017 para apuntalar al mercado y hacer subir los precios, que en el 2016 tocaron su nivel más bajo en más de una década.

Desde que entraron en vigor los recortes de suministro, los precios han subido y el Brent superó los 80 dólares por barril este mes, lo que a su vez provocó temores a que los altos precios reduzcan el crecimiento económico y eleven la inflación.

Para enfrentar una posible escasez de suministros, Arabia Saudita -líder de la OPEP- y Rusia han estado en conversaciones sobre suavizar los recortes e incrementar la producción en un millón de barriles por día.

El ministro ruso de Energía, Alexander Novak, afirmó que una de las opciones para aliviar los recortes es volver a los niveles de producción de octubre del 2016, que es la base para el actual pacto de suministros.

En tanto, el incremento del bombeo en Estados Unidos no muestra señales de desacelerarse. Las petroleras que operan en ese país sumaron 15 plataformas en la semana que terminó el 25 de mayo, alcanzando un total de 859, la cifra más alta desde el 2015.

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

total seal
seal solutions

Refacciones para
Terminales de
Abastecimiento
para Gas LP

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) 8047-2008 y 8140-1015
Correo: anuar.totalseal@gmail.com
www.totalseal.com.mx



Dejan a IP hasta 12% de terminales

En la megasubasta de terminales de gasolina que Pemex acaba de lanzar, abrió 12 por ciento de la capacidad operativa en el norte del País y el 10 por ciento en el Pacífico.

En el primer caso se trata de 10 terminales ubicadas en Chihuahua, Coahuila, Nuevo León, Tamaulipas y Durango, las cuales cuentan con una capacidad operativa de 1.7 millones de barriles, según cifras publicadas por la empresa del Estado.

Sin embargo, sólo estarán disponibles 221 mil 181 barriles, el 12 por ciento de la capacidad operativa, para que privados reserven espacio en estos tanques, con el fin de almacenar sus gasolinas y diesel.

Si se revisa la capacidad específica de cada terminal por combustible, arroja que en el mayor de los casos la apertura es de 25 por ciento y en el menor de 5 por ciento.

Por ejemplo, en la terminal de Santa Catarina, Nuevo León, una de las de mayor capacidad que se abrieron en esta subasta, sólo estará disponible para reserva 15 por ciento de la capacidad para gasolina Magna y diesel, es decir 40 mil 615 y 33 mil 70 barriles respectivamente.

Sólo 5 por ciento de Premium, es decir 3 mil 542 barriles.

Dichas terminales forman parte del Sistema Norte Zona Juárez, Cadereyta y Frontera.

Además para el Sistema Pacífico Zona Topolobampo se abrirá capacidad en un total de seis terminales de Pemex.

Ahí la disponibilidad será menor, pues de 1.19 millones de barriles de capacidad operativa, sólo se abrirán a reserva 122 mil 2013 barriles, es decir 10 por ciento.

En estos casos la apertura por terminal también oscila entre 5 y 25 por ciento, dependiendo el lugar y el combustible que se quiera almacenar.

En su relanzamiento, esta subasta abrió capacidad en las terminales ubicadas en los puertos de Mazatlán, Topolobampo y La Paz, pues había quedado desierta en su primer intento.

Sin embargo ahí los interesados sólo tendrán acceso a 5 por ciento de la capacidad operativa en el caso de Mazatlán y La Paz.

GAS NATURAL HASTA SU EMPRESA... SIN DUCTO!



**¡PAGUE EXCLUSIVAMENTE
ENERGÍA CONSUMIDA!**



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



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



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

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



**Gas Natural
Energético**



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



Rebasa Magna los 19 pesos en la ZMG

La gasolina Magna alcanzó un nuevo máximo histórico en la Zona Metropolitana de Guadalajara (ZMG) al llegar a los 19.01 pesos, lo que representa un incremento acumulado de 14 por ciento en lo que va del año.

De acuerdo con datos de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), de venderse en 16.68 pesos el 1 de enero, el litro de Magna estaba ayer hasta en 19.01 pesos, mientras que la Premium pasó de 18.56 a 20.47 pesos en el mismo lapso, un 10 por ciento de alza acumulada.

Aunque el precio de la gasolina se liberó desde finales de 2017, el costo por litro lo sigue marcando Pemex, pues actualmente es la única distribuidora de ese combustible en México.

Así, aunque haya otras marcas de gasolina, estas venden combustible de Pemex, el cual sube de dos a tres centavos diarios, aseguró Alejandro Markosian, director de grupo GasMex.

"Hay días que sube un centavo o dos, máximo cinco, pero por lo general entre dos o tres centavos. Al igual que el dólar, cuando sube el dólar sube la gasolina casi el mismo parámetro. Desafortunadamente Pemex ya no nos dice nada, nosotros nos damos cuenta cuando aparecen a través del portal de la CRE las variantes", dijo.

Y mientras el precio del combustible va al alza, el consumo en la Ciudad ha disminuido hasta en un 10 por ciento, pues en el afán de reducir los gastos, los automovilistas compran menos gasolina, señaló Markosian.

"De un 10 a un 20 por ciento, de seis meses para acá (las ventas) se han caído. Está muy bajo porque la gente ya no quiere gastar lo mismo en gasolina y tristemente nosotros también dependemos de las ventas, yo quisiera que bajara a 10 pesos el litro otra vez, el Gobierno tiene ahí la culpa de que no le baja a los impuestos, yo entiendo que tiene que ganar, pero también deben ver que a la gente ya no le ajusta igual", añadió.





**TRINITY
MEXICO**

**TANQUES ESFÉRICOS PARA
ALMACENAMIENTO DE
HIDROCARBUROS**

**NUEVAS SOLUCIONES
TRINITY**







**SUMINISTRANDO GAS NATURAL
A NORTEAMÉRICA**

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

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



PERI UP Rosett Flex El sistema modular de andamio multidireccional

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



PERI

Cimbras Andamios Ingeniería

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

El Financiero

Ponen 'puntos suspensivos' a contratos petroleros

Este mes, cuando Royal Dutch Shell y otras compañías firmaron contratos multimillonarios de exploración de petróleo en aguas profundas en el Golfo de México, fue una prueba concreta de la apertura histórica, aunque controvertida, de la industria energética de México.

Pero las firmas de los contratos ocurrieron conforme las encuestas mostraron que Andrés Manuel López Obrador, un nacionalista de izquierda que amenazó con revocar las reformas para que el petróleo nunca "vuelva a caer en manos de extranjeros", va en camino hacia la victoria en las elecciones presidenciales del 1 de julio en México.

Si López Obrador o AMLO como se le conoce, gana las elecciones, es posible que ponga en riesgo la inversión de más de 4 mil millones de dólares ya hecha por grandes petroleras como BP, ExxonMobil y Total; las inversiones de 200 mil millones que podrían seguir; y decenas de miles de millones de dólares en flujos de energía entre EU y México. Además, la incertidumbre de los inversionistas ha aumentado debido a la renegociación del Tratado de Libre Comercio de América del Norte (TLCAN) y las señales contradictorias de los asesores más cercanos de López Obrador.

"1 de julio... pondrá fin al saqueo de México", escribió el mes pasado Rocío Nahle, a quien AMLO nombró como posible ministra de Energía. Ingeniera química y autodenominada militante en el partido Morena de AMLO, ella alarmó aún más a la industria al pedir una mayor participación del Estado en los contratos petroleros. Por el contrario, Gerardo Esquivel, un asesor económico, ha dicho que las reformas que permitan una mayor exploración en aguas profundas continuarán, pero el trabajo en aguas poco profundas y en áreas costeras podría desacelerarse.

Aterrizan en Bajío proyecto de clúster de energía

Querétaro y Aguascalientes firmaron en la sede local de la (Confederación Patronal de la República Mexicana) Coparmex un convenio de colaboración para conformar un "clúster regional de energía", al que se adherirá en las próximas semanas Guanajuato y San Luis Potosí, para conjugar esfuerzos y promover el desarrollo de ese sector, así como la atracción de inversiones, en las cuatro entidades.

Este proyecto fue formalmente presentado en la Ciudad de México a finales de octubre de 2016 por el presidente nacional del organismo, Gustavo de Hoyos Walther, y el presidente municipal de Querétaro, Marcos Aguilar Vega, quienes globalmente le atribuyeron el objetivo de convertir a la región Bajío en una de las más competitivas y de mayor desarrollo económico y social del país, mediante la integración y cooperación multisectorial.

En mes y medio, cuando mucho, según Ávila Hernández, se tendrá lista el acta constitutiva para materializar el clúster y que éste comience a operar. Estimó que arrancará en principio con alrededor de 50 empresas de los cuatro estados, ligadas con la generación, y de servicios conexos y que paulatinamente se irán sumando más, hasta alcanzar la meta de 200.

El convenio fue firmado por el presidente estatal del organismo empresarial, Raúl González; el presidente del Corredor Central México, Oscar Vega, y los responsables de las comisiones de Energía de Querétaro, Elisa Ávila Requena, y de Aguascalientes, Juan Manuel Ávila Hernández, quien indicó que con ese paso se perfila la creación de una pieza estratégica para la consolidación del Corredor Central México, impulsado por la Coparmex.



Consulta nuestros CURSOS con precio especial

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





GenSA
sistemas de medición
y control
Gasoductos y Estaciones del Norte

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

ESR EMPRESA SOCIALMENTE RESPONSABLE

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

ISO 9001:2008

ISO 14001:2004

IAPMO R&T

UPC

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

El Financiero

Consumen energía 'verde' 65% de tiendas Soriana

A través de los diferentes proyectos para obtener energía sustentable, 641 tiendas Soriana, es decir, el 65 por ciento del total, fueron abastecidas por algún tipo de energía renovable.

Ricardo Martín Bringas, Director General de la empresa, destacó en el informe anual que la energía consumida por las unidades de negocio, representan el 40 por ciento del consumo total anual de energía de la compañía.

El reporte detalla que durante el 2017 se logró disminuir el 3.60 por ciento en el consumo de energía respecto al año previo, equivalente a 58 millones 255 mil 402 kWh. Aunado a esto, se incrementó en un 58.95 por ciento, el consumo de energía eólica.

"En 2017 se abastecieron a 641 unidades de negocio con 623 mil 62,720 kilowatts/hora (kWh) de energía eléctrica renovable, ocupando el 39.98 por ciento del total de la energía utilizada, y evitando la emisión de 282 mil 876 Toneladas de CO₂ a la atmósfera", indicó. Durante el 2015, el 21 por ciento de la energía renovable fue utilizada, en 2016 creció al 29.3 por ciento y en 2017 al 39.98 por ciento, detalla el reporte. Organización Soriana cuenta con los parques eólicos "Ciudad Victoria" y "La Mesa", ubicados en Tamaulipas.

"Cada uno tiene una capacidad instalada de 49.5 MW y una generación anual total de 364.2 GWh, logrando abastecer de energía a 271 unidades de negocio.", explicó.

Sitia el crimen organizado al transporte de carga

El transporte de mercancías en México está bajo asedio del crimen organizado tanto en carreteras como en ferrocarril de carga.

Además, aumentó el robo de combustible en ductos de Pemex, y la petrolera alertó de una escalada en el robo a las pipas distribuidoras de gasolina y diesel.

En el caso de los transportistas, en los primeros cuatro meses del año fueron abiertas 3 mil 895 carpetas de investigación, casi 4 por ciento más que en el mismo periodo de 2017, cuando se registraron 3 mil 666 indagatorias, según cifras del Sistema Nacional de Seguridad Pública (SNSP). El 94 por ciento de estas denuncias se concentra en nueve entidades: el Estado de México, Puebla, Michoacán, Jalisco, Tlaxcala, Morelos, Puebla, Nuevo León y Querétaro.

Pero hay cifra negra. Veracruz suma 15 averiguaciones previas por robo a transportes en los primeros cuatro meses de 2018.

Sin embargo, camioneros de la Asociación Mexicana de Organizaciones Transportistas (AMOTAC) afirman que al día se registran al menos cuatro asaltos a vehículos de carga de abarrotes, electrodomésticos, carne congelada, ganado, azúcar y mercancías industriales.



SAMPOL
INGENIERÍA APLICADA

www.sampol.com



SAPCO
PETRO ENERGY

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

HRSG - TURBINE - BOP

MILENIO

Cae petróleo ante posible alza en producción

Los precios del petróleo caen luego de que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) apuntó la posibilidad de permitir una mayor flexibilización en sus recortes de producción.

Rusia y la OPEP estudian elevar hasta en un millón de barriles por día la producción de petróleo, a fin de contener el repunte de los precios de las últimas semanas, generado por las sanciones que serán impuestas a Irán y Venezuela por parte de Estados Unidos.

El barril de petróleo tipo Brent del Mar del Norte para entregas en julio cotizaba en 75.18 dólares al inicio de la sesión de hoy en el mercado electrónico Intercontinental Petroleum Exchange (ICE).

El Brent perdía 1.26 dólares (1.65 por ciento) respecto al cierre previo, de 76.44 dólares por barril. En tanto, el West Texas Intermediate (WTI) para entregas en julio, subía 3.21 centavos de dólar (4.54 por ciento) y cotizaba en 70.71 dólares por barril.

Por su parte, la canasta de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) cotizó el viernes en 74.87 dólares, lo que representó una pérdida de 1.75 dólares (2.28 por ciento) respecto al cierre previo.

Prevé industria del crudo fin de crisis en el ramo

Mike Loggie pasa su vida luchando contra las demandas de descuentos. Sus clientes, las grandes compañías mundiales de gas y petróleo, así como los principales grupos de servicios, siempre le piden que haga algo más barato o que sostenga sus precios durante más tiempo.

Un veterano de la industria petrolera, Loggie es el fundador y director ejecutivo de Saltire Energy, con sede en Aberdeen, que suministra herramientas de perforación y alquiler de equipo. El derrumbe del precio del petróleo en 2014 afectó tanto a los productores como a los proveedores de servicios y puso a tambalear los ingresos. "Durante la crisis, cada vez que hablaba con alguien, era descuento, descuento, descuento", dijo Loggie. "Eso todavía ocurre".

Las grandes compañías petroleras redujeron drásticamente la inversión en nuevos proyectos y exploración durante el periodo de crisis, las empresas de servicios luchaban en dos frentes a medida que la actividad se desaceleraba y las tasas caían. Los clientes, dice Loggie, a menudo piden un descuento de 50 por ciento, reciben uno de 10 por ciento y regresan un mes después en busca de más.

La crisis afectó a todos en la industria de servicios a yacimientos petroleros. Desató una ola de consolidaciones entre los operadores más grandes. Schlumberger compró Cameron; Technip se fusionó con FMC Technologies, y Baker Hughes se fusionó con la operación de gas y petróleo de General Electric. En Reino Unido, Wood Group adquirió el año pasado Amec Foster Wheeler, en parte para diversificarse de la industria de gas y petróleo.

Cuatro años más tarde, los niveles de actividad comenzaron a mejorar. Los grandes grupos petroleros reportaron utilidades boyantes para el primer trimestre del año, con el impulso de precios más altos de crudo. El aumento en la actividad comienza a filtrarse hacia los proveedores de servicios.



"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).

tectuus
TECHNOLOGICAL MOMENTUM

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 ECONOMISTA

Abrirá Munet a finales del 2018

El nuevo Museo Nacional de Energía y Tecnología (Munet) abrirá sus puertas a finales del 2018 luego de que se concluya la primera etapa de este proyecto en el predio en donde se ubicaba el Museo Tecnológico de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), como resultado del esfuerzo entre la iniciativa privada y el sector público el cual corre a cargo del Fideicomiso privado Munet. El proyecto tiene un costo estimado de 1,325 millones de pesos.

Desde 2015 un comité de representantes del fideicomiso ha realizado una campaña de recaudación en la que se ha presentado el proyecto a más de 90 empresas privadas del sector energético, de las cuales 15 ya han dado donativos.

De acuerdo con un comunicado en que se invita a al sector empresarial y a cualquier persona u organización interesada a apoyar con donaciones deducibles de impuestos a este museo, el Munet se convertirá en el espacio de promoción de la ciencia y tecnología más importante del país con especial énfasis en la divulgación del tema energético entre niños y jóvenes.

El museo tendrá un total de 8,500 metros cuadrados de construcción y 4,500 metros cuadrados de exposiciones, lo que vuelve al MUNET uno de los espacios culturales y educativos más importantes de la ciudad, superando en áreas de exposición a otros destacados museos.

Esta primera etapa del proyecto ha requerido 21 meses de monitoreo de flora, rescate y reubicación de fauna silvestre por encontrarse en el Bosque de Chapultepec, al cual se le devolverá más de 13,000 metros cuadrados de áreas verdes.

En este tiempo también se llevaron a cabo dismantelamientos para rehabilitar estructuras e instalaciones en 7,200 metros cuadrados, se desmontaron 211 toneladas de estructuras y 130 toneladas de piezas museográficas. En el jardín se realizaron excavaciones de 11,000 metros cúbicos.

Compensan excedentes caída de IEPS

En el primer cuatrimestre del año, el gobierno federal dejó de recaudar alrededor de 40,647 millones de pesos por el estímulo fiscal que da a través del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) a los precios de la gasolina y el diesel.

Sin embargo, en un análisis hecho por El Economista, esta cantidad no representó una afectación al erario público debido a que fue compensada por los excedentes que se registraron en los ingresos petroleros, los cuales suman un total de 68,923 millones de pesos.

“Son buenas noticias para las finanzas públicas, porque por los efectos del tipo de cambio y el precio internacional del petróleo se genera una renta petrolera mayor. La mala noticia es que el precio de la gasolina para el consumidor todavía es mayor”, explicó Federico Rubli, vicepresidente del comité nacional de estudios económicos del Instituto Mexicano de Ejecutivo de Finanzas.

De acuerdo con datos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), en el primer mes del año, el estímulo fiscal en el precio de la Magna —la gasolina que más se consume en el país— fue entre 49 y 52.5% del gravamen, es decir, se dejaron de cobrar entre 2.251 pesos y 2.404 pesos por litro, con lo que el erario dejó de percibir 12,180 millones de pesos. Pero tuvo ingresos petroleros adicionales por 12,351 millones de pesos, lo que en total para el gobierno representó ingresos petroleros por 90,756 millones de pesos, es decir, 10% más, respecto a enero del 2017.

En febrero, el estímulo fiscal varió entre 35.8 y 52.3%, es decir, la SHCP intervino en el precio de la gasolina a través del IEPS subiéndolo y bajándolo entre 2.36 pesos y 1.52 pesos el litro de Magna.



**¿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

EL ECONOMISTA

Hila actividad en refinerías 2 meses de recuperación

Tras lograr niveles de proceso de crudo superiores a los de agosto del año pasado, sobre todo por la reactivación de las refinerías de Madero y Salina Cruz, la elaboración total de petrolíferos de Petróleos Mexicanos (Pemex) en abril se ubicó en 939,200 barriles diarios, con un alza mensual de 18%, aunque todavía constituye una caída de 16% en términos anuales. En tanto, la elaboración de gasolinas llegó a su nivel más alto del año, pero las importaciones constituyeron 73% de las ventas de la estatal.

Según los últimos indicadores petroleros de Pemex, el proceso de crudo alcanzó los 765,658 barriles diarios en las seis refinerías del país en abril, con un incremento mensual de 17%, aunque la caída anual es de 20% y se utiliza 48% de la capacidad de estos centros con los equipos que tienen actualmente.

Este nivel de proceso de crudo es el más alto reportado por Pemex desde junio del año pasado, derivado de incrementos constantes en todos los centros refinadores, excepto Minatitlán que se encuentra en mantenimientos y tuvo un nivel de procesamiento de crudo de apenas 23,330 barriles diarios, en comparación con los 102,772 barriles por día que se reportaron hace un año.

Con esto, la producción de gasolinas aumentó 24% de un mes a otro, para ubicarse en 276,800 barriles diarios en abril. Este nivel resulta el más alto desde junio del 2017, aunque en términos anuales la caída es de 15 por ciento.

A la vez, la importación de gasolinas cayó 9.3% en un mes, para ubicarse en 555,400 barriles por día durante abril, aunque en la comparación anual se incrementó en 25.5 por ciento. El volumen de importación de gasolinas del cuarto mes del año fue el más bajo que ha reportado Pemex desde mayo del año pasado y es 19% inferior al pico de compras al exterior que se observó en noviembre del 2017, resultado de los paros totales de Salina Cruz y Madero.

EXCELSIOR EL PERIÓDICO DE LOS TIEMPOS

Instalará Mercedes-Benz planta de autos eléctricos

La automotriz alemana Mercedes-Benz invertirá 581 millones de dólares para instalar la línea de producción de la nueva gama de vehículos eléctricos en su planta de Hambach, Francia, mismos que comercializará en los próximos años.

En un comunicado, la marca que forma parte del conglomerado automotor Daimler anunció que en 2022 comercializará diez nuevos modelos eléctricos, los cuales se encontrarán en todo su portafolio; así, se podrán encontrar desde el Smart hasta grandes SUV, aunado a que el próximo año se lanzará al mercado el modelo eléctrico EQC, Electric Intelligence.

“Desde hace más de 20 años, Mercedes-Benz ha tenido mucho éxito en producir vehículos en la planta de Hambach, Francia, y desde hace más de diez se han ensamblado autos eléctricos de la familia Smart.

Estos ingredientes han dado paso a que la mesa directiva tome la decisión de producir el primer eléctrico compacto que porte la mítica estrella”.

Seguido de EQC vendrá una agresiva oferta de autos eléctricos del segmento Mercedes EQ, el cual contará tecnología de vanguardia e innovaciones propias de la marca.

La empresa consideró que la fábrica francesa es la ideal para la producción de la familia eléctrica de MercedesBenz, ya que ahí se ensamblan autos compactos, varios de los cuales son eléctricos y cuenta con instalaciones muy eficientes y de alta calidad.

“El camino a la electrificación es uno largo y que ameritará grandes inversiones y muchos retos; sin embargo, la marca que inventó el automóvil está lista para enfrentar el reto y colocarse, una vez más por encima de los competidores”.



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.