



## Construirán planta solar de \$500 Millones en Coahuila

### Anteriormente se había planeado para 50 MW.

En Arteaga, Coahuila se prepara un nuevo parque solar fotovoltaico de 63.4 megawatts de capacidad, para entregar la energía producida al Sistema Eléctrico Nacional.

Vientos de Bella Unión S. de R.L. de C.V. ejercerá para este proyecto una inversión de 400 millones de pesos, el cual consiste en 192,000 paneles solares JINKO SOLAR JKM 330PP-72-V de 330 Wp, 224 cajas String Supervisor SFS 16 de Power Electronics, 16 estaciones (inversor y transformador) Power Electronics HEMK FS3225K 645V de 3500 kW, estructura, cableado y protecciones, señalan documentos de la empresa.

“Cada zona de 3550 kW estará compuesta por 12,000 módulos repartidos en 400 ramas de 24 módulos en serie. Las centrales de megavatio dispondrán de transformadores elevadores de tensión para transportar la energía a través de un anillo de Media Tensión a los Centros de Entrega de Energía”, describe. “Por otra parte, para hacer posible la conexión en anillo del circuito de media tensión (36kV)”.

#### DETALLES DEL PROYECTO

Además se busca asegurar la protección de los equipos, la central de megavatio dispondrá de una celda de línea (entrada/salida) y una celda de protección por fusible; todas ellas encapsuladas en gas SF6 y con los correspondientes seccionadores de puesta a tierra.

El campo solar se erigirá en 89.2 hectáreas de un predio de 442 hectáreas en total, en el municipio de Arteaga, cuya cabecera municipal se localiza a 15 kilómetros de Saltillo, en unos 18 meses de desarrollo, para operar en un tiempo de vida aproximado de 25 años.

Cabe señalar que la línea de transmisión iniciará en la subestación eléctrica elevadora del proyecto, e irá hacia la línea de transmisión eléctrica existente 155 kv de la CFE, ubicada en el norte del predio.

#### CONTACTO

El personal de contacto es Genaro Pérez Rocha. Sierra Tezonco Núm. 15. Parque Residencial Coacalco, Coacalco, Estado de México, C.P. 55720, Tel. (55) 5865 4901.

# MÁS NOTICIAS

## Frena SE permisos para traer gasolina

Como parte de la estrategia contra el robo de combustible, la Secretaría de Energía, Rocío Nahle, anunció que en este año no se otorgarán más permisos para importar gasolina.

“Con cada permiso debemos conocer de dónde procede la gasolina, a qué puerto llegará, cómo se va a desembarcar, a qué gasolinera va a llegar y en qué bomba se va a despachar”, explicó Nahle en el Senado.

Desde el 2015 se han otorgado mil 73 permisos de importación, de los cuales hasta el 2018 estuvieron vigentes 587, pero sólo 41 fueron utilizados, detalló.

Entre las compañías que no están utilizando los permisos están BP, Chevron y Shell.

Mientras que entre las más relevantes que importaron, además de Pemex, están



ExxonMobil, Glencore y Total. El total del volumen autorizado de importación para los permisos vigentes equivale a 8 mil millones de barriles.

En diciembre, los privados importaron un millón 306 mil barriles en el mes, el 7.01 por ciento del total comprado por México al extranjero y 928 por ciento más respecto a la importación que realizaron el mismo mes del 2017, según datos de la Secretaría de Energía. Ramsés Pech, analista del sector energético, consideró que para el control de las importaciones de gasolina no es necesaria la cancelación de nuevos permisos, puesto que el SAT debe de contar ya con la información necesaria sobre quién está importando.

Con información de

**ntmx**  
ENERGÍA

**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.

**ESR** EMPRESA SOCIALMENTE RESPONSABLE

**cim** ISO 9001:2008 SISTEMA DE GESTIÓN DE CALIDAD CERTIFICADO SOLARIT

**ISO 9001**

**IAPMO R&T**

**UPC**



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



## Pipas de AMLO están en vilo... dependen de la CRE

El permiso para el transporte y distribución de los 671 autotanques adquiridos por la administración del presidente Andrés Manuel López Obrador está en vilo, luego que la Comisión Reguladora de Energía (CRE) perdiera quórum para sesionar y emitir resoluciones al quedarse con sólo tres de sus siete miembros, tras la salida de su última comisionada.

Según la Ley de Hidrocarburos, ese órgano regulador es el responsable de expedir la autorización para el Transporte por Otros Medios Distintos a Ductos de Petrolíferos (TOM), por lo que el acuerdo publicado por la Secretaría de

Comunicaciones y Transportes (SCT) el pasado 30 de enero no excluye la necesidad de un permiso de la CRE.

La SCT autorizó que Pemex, así como sus filiales realicen en coordinación con la Secretaría de la Defensa Nacional la distribución de combustibles mediante vehículos que transiten en toda la República Mexicana, hasta por un periodo de 12 meses.

“La CRE está facultada para aprobar los permisos de TOM, con independencia del permiso que otorga la SCT, mismo que forma parte de los requisitos que pide la CRE a Pemex, así como a los privados”, explicó a El Financiero el área de comunicación del organismo a través de un correo electrónico.

Con información de  El Financiero

## En precios de gasolina, Tijuana compite con EU

Alrededor de 200 estaciones de servicio que operan en Tijuana, de un total de 224, ya facturan con una tasa de 8% en el Impuesto del Valor Agregado (IVA), lo que ha ocasionado que los precios de las gasolinas y el diesel tracen una tendencia descendente, permitiendo competir con las cotizaciones que se ofrecen en el sur de Estados Unidos.

Desde la última semana de enero los negocios que ofertan combustible en la ciudad terminaron por registrarse en el padrón de beneficiarios del programa zona libre para la frontera norte del nuevo gobierno federal.

Los precios en Tijuana, de acuerdo con la Comisión Reguladora de Energía, oscilan entre 15.99 y 20.09 pesos por litro para la Magna, entre 17.71 y 21.69 pesos para la Premium y entre 16.98 y 20.42 pesos para el diesel.

El precio promedio en diciembre del 2018 de Baja California, en estaciones de servicio de expendio al público fue el siguiente: 19.53 pesos Magna, 21.08 pesos Premium y 20.49 pesos diesel.

Las cotizaciones más elevadas se sitúan en las estaciones que son operadas por empresas extranjeras que recién llegaron a la frontera entre los años 2017 y 2018.

Con información de EL NORTE

INSPECCIÓN, CERTIFICACIÓN Y PRUEBAS DE LABORATORIO

PETRÓLEO | PETROQUÍMICOS | METALES | MINERALES  
CARBÓN | FERTILIZANTES | AGRICULTURA | COQUE



www.inspectorate.com  
www.bureauveritas.com.mx



INSPECTORATE DE MEXICO

Avda del Puente 145-A  
Colonia las Americas, CP 96480  
Coatzacoalcos, Veracruz, México

01-800-220-4677 

VENTAS@INSPECTORATE.COM.MX 

## Subutiliza Ku Maloob capacidad petrolera

El mega yacimiento de Ku Maloob Zaap, una de las grandes joyas de producción petrolera que tiene el País, está siendo subutilizado, advirtieron expertos. El nuevo Gobierno, agregaron, deberá buscar un sistema de explotación eficiente, que logre mantener su capacidad de producción, sin afectar su potencial.

“En los últimos años hubo una sub explotación del campo, las inversiones que tiene que hacer Pemex Exploración y Producción tienen que ser inversiones muy inteligentes, que permitan un grado óptimo de explotación.

“Ello, mediante la perforación de pozos de manera óptima y una estrategia de recuperación secundaria”, aseguró Luis Miguel Labar-

dini, experto del sector energético.

Actualmente, la producción de este activo se encuentra en alrededor de 800 mil barriles diarios, pero se estima que pronto iniciará su declinación. Este campo es considerado, después de Cantarell, entre los más importantes para la producción petrolera.

De acuerdo con Labardini, la experiencia de Cantarell demostró que hay riesgos al tratar de sobreexplotar un campo -si ese fuera el caso con Maloob- por lo que Pemex debe ser muy cuidadoso en asegurar la integridad del campo para que no sufra los daños que sufrió Cantarell.

Pese a que durante septiembre pasado, Maloob Zaap reportó una mejora en cuanto a su producción, en octubre, noviembre y diciembre no logró alcanzar los 900 mil barriles de crudo diario registrados en septiembre.

Con información de **EXCELSIOR**

## Se suspendieron subastas pero no los certificados

La cancelación de la cuarta subasta de largo plazo no significa que se detendrá el mercado de certificados de energía limpia (CEL), porque existen otros mecanismos como intercambios bilaterales que permitirán cumplir con las obligaciones de generación limpia del país, aunque faltan definiciones sobre las garantías que tendrá la Comisión Federal de Electricidad (CFE) para los usuarios de servicio básico, que son más de 80% de sus clientes, coincidieron expertos.

Alejandro De Keijser Torres, coordinador de Gestión de Energía en CFE Calificados, explicó a El Economista que esta filial, que funge como

suministrador del mercado mayorista al comprar energía y CEL para clientes principalmente industriales con consumos mayores a 1 megawatt hora, no ha comprado ningún producto en las subastas de largo plazo realizadas hasta hoy pero garantizó la entrega de energía constante y la potencia en las horas pico a sus clientes a través de adquisiciones en el mercado eléctrico mayorista, además de que mediante transacciones bilaterales ha adquirido 1 millón de CEL (la sexta parte de los otorgados hasta noviembre del año pasado), con lo que garantiza las obligaciones de sus clientes hasta el 2025.

No se suspendió nada de los CEL, sólo la subasta”, “los privados pueden hacer proyectos y vender en el mercado de CEL.

Con información de **REFORMA**

### Análisis de Calidad en Combustibles

Diésel | Gasolinas | Biocombustibles | Anticongelantes  
Aceites Lubricantes | Pruebas Ambientales

#### INSPECTORATE DE MEXICO

Avda. de Puente 145-A  
Colonia las Américas, C.P. 96480  
Coatzacoalcos, Veracruz, México.



01-800-220-4677

ventas@inspectorate.com.mx



**INSPECTORATE**



www.bureauveritas.com.mx  
www.inspectorate.com.mx

## Petroleros denuncian a Romero Deschamps

Trabajadores petroleros ampliaron hoy una denuncia ante la Fiscalía General de la República (FGR) contra el líder del sindicato de ese gremio, Carlos Romero Deschamps, a quien acusan de haberlos defraudado por 150 millones de dólares, como resultado del despojo de diversas propiedades.

El líder nacional del Movimiento Petroleros Activos en Evolución por un México Nuevo, Miguel Arturo Flores Contreras, acudió este miércoles a presentar más pruebas de una denuncia que interpusieron desde octubre de 2016, la cual conforma un "expediente robusto".

Luego de dos horas de permanecer en las oficinas de la Subprocuraduría Especializada en Investigación de Delincuencia Organizada (SEIDO), Flores Contreras explicó que los delitos

que presuntamente se le acumulan al exsenador son delincuencia organizada, operaciones con recursos de procedencia ilícita, defraudación fiscal, fraude, enriquecimiento ilícito, extorsión y los que resulten.

El dirigente de esta organización petrolera señaló que en la pasada administración no se le dio puntual seguimiento e, incluso, hubo dilación en las investigaciones contra Romero Deschamps, por lo que confió que el presidente Andrés Manuel López Obrador y el fiscal general, Alejandro Gertz Manero, realicen las indagaciones correspondientes.

Aseguró que el monto de lo defraudado a los trabajadores es de 150 millones de dólares en diversas propiedades, como 126 tiendas, 26 fábricas, 60,000 hectáreas de ganado, que administraban los petroleros y de las que fueron despojados por el líder del sindicato e integrantes de su comité ejecutivo.

Con información de **EXCELSIOR**

## Queda vulnerable CFE sin subastas eléctricas

De acuerdo con Luis Alberto Serra, director ejecutivo de la Iniciativa de Energía del Tecnológico de Monterrey, el mayor riesgo de que se hayan suspendido estas subastas es la vulnerabilidad en que se deja a la estatal eléctrica, que tendrá que utilizar energía más cara al no existir suficiente disponibilidad gracias a que no se están apalancando las inversiones.

Por otro lado, detalló que la cancelación de las líneas de transmisión de corriente directa en alta tensión (de Baja California a Sonora y del Istmo al centro) "no es el fin del mundo. Hubiera

sido muy bueno tenerlas, pero de hecho no tiene mucho sentido económico hacer estas redes tan costosas que sólo llevan energía de punto a punto. En el mundo existen para conectar países, sin importar que no se distribuya energía en las partes intermedias de la red. No importa tanto que se hayan suspendido, sino que no sepamos con qué serán sustituidas".

Tanto los nuevos planes en materia de transmisión como en generación y suministro para alcanzar la meta de 35% de energía limpia en el 2024 deberán tener como eje transversal políticas que incluyan a los dueños de la tierra en las sociedades operadoras de las plantas, tal como ocurre en Alemania, Dinamarca o Canadá, aseguró.

Con información de **REFORMA**

## HALLIBURTON



## Gobierno requiere nuevo mecanismo para subastas

Tras la cancelación de la cuarta subasta eléctrica por parte de la Secretaría de Energía (Sener), expertos señalaron que el nuevo gobierno tendría que buscar un reemplazo para sustituir el mecanismo de compra-venta de electricidad con el propósito de continuar generando energía limpia y no ahuyentar la inversión.

“Las empresas que estaban listas con proyectos a colocarse en esa subasta tienen que acelerar sus planes para encontrar otros mecanismos o tienen que esperar a que este gobierno identifique un sustituto”, señaló Jeff Pavlovic, director general de Bravos Energía.

En ese sentido Severo López de Galo Energy comentó en entrevista que entre los mecanismos que pudieran considerarse están el de generador merchant o los contratos bilaterales.

“Comisión Federal de Electricidad (CFE) podría generar otro esquema que también tenga un blindaje de subasta para adquirir energía; lo importante es que tengas un proceso competitivo previo, que sea transparente la asignación entre CFE y los usuarios”, añadió.

Desde su óptica, el país debe de tener capacidad de generación ya sea que ésta sea mediante el financiamiento por parte del Estado o que participen los privados. La cancelación anunciada el viernes pasado no fue motivo de sorpresa luego de que el gobierno semanas atrás había echado abajo la construcción del NAIM.

Con información de **EXCELSIOR**

## Inventarios de crudo y gasolina suben poco en EU

Los inventarios de petróleo en Estados Unidos subieron en la última semana de enero pese a que las refinerías aumentaron su producción, informó este miércoles la gubernamental Administración de Información de Energía (AIE), que también reportó alzas en las existencias de gasolina y una reducción en el volumen de destilados.

Los inventarios de crudo crecieron en 1.3 millones de barriles en la semana al 1 de febrero, lo que se compara con el aumento de 2.2 millones de barriles que esperaban los analistas.

Las existencias de crudo en el centro de distribución de Cushing, Oklahoma, subieron en

1.4 millones de barriles, agregó la EIA.

La tasa de operación en refinerías se elevó en 170 mil barriles por día, mientras que las tasas de utilización aumentaron en 0.6 puntos porcentuales.

Las existencias de gasolina tuvieron un ascenso de 513 mil barriles. Analistas esperaban un alza de 1.6 millones de barriles.

Los inventarios de destilados, que incluyen combustible para calefacción y diésel, declinaron en 2.3 millones de barriles, lo que se compara con el recorte previsto de 1.8 millones de barriles, indicó la EIA.

En la última semana, las importaciones netas de crudo en Estados Unidos disminuyeron en 863 mil barriles por día.

Con información de **EXCELSIOR**



## Frena AHMSA inversión a causa de aranceles

Altos Hornos de México (AHMSA) anunció que congelará inversiones por 200 millones de dólares y un posible ajuste de personal que afectaría a 2 mil trabajadores.

“La empresa congela una inversión por 200 millones de dólares y analiza ajustes”, advirtió Alonso Ancira Elizondo, presidente de AHMSA, en un comunicado.

“Dejaron de ingresar alrededor de 250 millones de dólares por las menores exportaciones directas a indirectas a Estados Unidos y de no resolverse la problemática actual, en AHMSA se hará necesario un ajuste en los planes de producción”, añadió.

Estimó que la empresa podría cancelar 10 por ciento de su plantilla laboral -aproximadamente 2 mil trabajadores-, que se sumarían a los ajustes en la cadena de proveedores.

Advirtió que la industria siderúrgica mexicana requiere con urgencia una política arancelaria de largo plazo, que evite el riesgo de sumir al sector en una contracción que afectará a toda la cadena productiva.

“El 15 por ciento que estableció en ese momento la Secretaría de Economía resultó tibio frente a la magnitud del problema que se vivía, pero la situación se agravó con la salvaguarda de 25 por ciento que estableció Estados Unidos para los productos mexicanos, sin respuesta equivalente de nuestra parte”, afirmó.



**INSPECTORATE**  
A Bureau Veritas Group Company

**Inspección, Certificación y Análisis de Laboratorio**

Inspectorate de México, empresa líder en la Inspección, Certificación y pruebas de laboratorio del petróleo y sus derivados. Expertos en determinación de la Calidad en los siguientes Combustibles:

- Diésel (Industrial & Automotriz)
- Gasolinas (Magna y Premium)
- Aceites Lubricantes
- Gas Licuado del petróleo (GLP)
- Biocombustibles
- Anticongelantes
- Etanol
- Combustóleo

Contamos con una amplia red de laboratorios de pruebas a nivel Nacional como internacionalmente. Aprobados por Entidad Mexicana de Acreditación (EMA) así como por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) según lo establecido en la NOM-016-CRE-2016.

Adicionalmente, Inspectorate brinda servicios independientes de Medición y Cuantificación de volumen, Control de Transferencia de Custodia, Calibración de Tanques, monitoreo de combustibles en Estaciones de Gasolina así como de su Flotilla de Camiones.

**01 921 211 1593**  
[ventas@inspectorate.com.mx](mailto:ventas@inspectorate.com.mx)

## Busca OPEP pacto con Rusia para proteger precios

Arabia Saudita y sus aliados del Golfo Pérsico están apoyando una asociación formal con un grupo de 10 países encabezado por Rusia para tratar de administrar el mercado global del petróleo, en una alianza que transformaría al cartel, dijeron funcionarios de la OPEP.

La capacidad de una alianza así para proteger los precios del crudo iría contra el objetivo del Presidente Donald Trump de bajar los precios de la gasolina para los consumidores estadounidenses previo a las elecciones presidenciales el año entrante.

Sin embargo, a final de cuentas podría

beneficiar a una industria petrolera estadounidense en auge e incrementar la independencia energética de la nación. Los productores de shale estadounidenses, que han reducido la influencia de la OPEP en el mercado, han perdido fuerza recientemente a causa de los precios debilitados.

La propuesta de la Organización de Países Exportadores de Petróleo formalizaría la unión informal entre los miembros de la OPEP y el grupo encabezado por Moscú, que incluye algunas ex repúblicas soviéticas y otros países, entre ellos México.

Los dos grupos han trabajado de manera cada vez más estrecha en años recientes, como en diciembre.



**Resumen exclusivo para suscriptores  
de Energy Business México con las noticias  
más relevantes para empresas del sector energía.**

Los contenidos están citados textual o parcialmente de su  
fuente informativa original, por lo que éstos son  
responsabilidad exclusiva de su autor.

**Si deseas obtener una copia de la versión completa de alguno  
de los artículos solicítalo en: [lultimo@energybusiness.mx](mailto:lultimo@energybusiness.mx)**

**Energy Business MX es una marca registrada que tiene como objetivo  
central impulsar la red de negocios y el desarrollo comercial de las  
empresas del sector energético de México.**

**Sigue de cerca toda la información en:**

**[www.energybusiness.mx](http://www.energybusiness.mx)**

