

VER MÁS NOTAS >>

Contempla programa eléctrico más capacidad de generación

El Programa Nacional de Electricidad considera incrementar la capacidad de generación de plantas de CFE y seguir impulsando energías renovables.

Jorge García / Monitor Energético

Manuel Bartlett Díaz, director general de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), presentó el Programa Nacional de Electricidad, que tiene como objetivo rescatar y poner en orden la empresa, impulsar su capacidad de generación y superar el deterioro deliberado de sus plantas e instalaciones.

“En este 2018, con el cambio de régimen político, la CFE se apresta a superar las situaciones de abandono y falta de dinamismo en las que se encuentra”, expresó Bartlett Díaz.

“Ante las dificultades financieras, con esfuerzos extraordinarios de eficiencia y austeridad, la CFE buscará fortalecer su capacidad de inversión, para frenar la compra creciente de electricidad”, agregó.

Asimismo, dijo que, en atención al clamor social, el Presidente López Obrador instruyó impedir el incremento a las tarifas eléctricas por encima de la inflación.

“Empezaremos por la recuperación del sentido de responsabilidad social. El fortalecimiento de la CFE es la garantía que tienen los 43 millones de hogares mexicanos y las empresas e industrias nacionales de recibir la electricidad como derecho humano”.

El Programa Nacional de Electricidad contempla incrementar la capacidad de generación de las plantas de la CFE, realizar inversiones para el aprovechamiento pleno del parque de generación y establecer una política inteligente en el uso de combustibles, a través de la utilización de todas las fuentes primarias.

Para cumplir el compromiso del Gobierno de la República de mantener una electricidad sustentable, se impulsarán las energías renovables programando mecanismos para aprovechar en beneficio de la nación todos los recursos naturales existentes para la generación: hidráulica, geotérmica, eólica, fotovoltaica y cogeneración con



Pemex utilizando el vapor de las refinerías a mínimo costo, detalla el comunicado de CFE.

El Programa considera el potencial hidráulico del País, por lo que se planea desarrollar todos los recursos hidroeléctricos disponibles en estrecha colaboración con la Comisión Nacional del Agua (Conagua), lo que permitirá incrementar la capacidad de generación hidroeléctrica en un 26 por ciento, lo que equivale a 3,300 megawatts.

Bartlett Díaz anunció también la creación de un Plan Anticorrupción para asegurar a la CFE, sus empresas subsidiarias, filiales y unidades de negocios en un sistema sustentado en políticas y procedimientos de control, vigilancia, supervisión, evaluación, seguimiento y auditoría.

Además, en pos de cumplir el compromiso de llevar el Internet gratuito a todo el territorio nacional, para que todo mexicano pueda recibir los beneficios de la información, conocimientos y posibilidades de investigación, se usarán los más de 800 mil kilómetros de redes de transmisión y distribución propiedad de la CFE.

Durante su intervención, el Presidente de la República dijo que la CFE contará con presupuesto para invertir el próximo año.

OBTÉN UNA **FLOTA MÁS RENTABLE. DISMINUYENDO GASTOS INNECESARIOS.**



COTIZA HOY



ntmx
NOTIMEX

Existen mil pequeñas empresas dedicadas a la energía solar

Actualmente existen alrededor de mil pequeñas empresas en todo el país dedicadas a la venta e instalación de sistemas fotovoltaicos (paneles solares), informó el organismo sin fines de lucro Iniciativa Climática de México (ICM).

En un comunicado, la organización que busca apoyar el desarrollo de políticas y la toma de decisiones en el país destacó que en cada negocio se emplean entre tres y cuatro personas, lo cual equivale a cuatro mil empleados en el sector.

La ventaja de la Generación Distribuida solar, explicó, es que requiere por lo menos de dos trabajadores, que suben a la azotea e instalan los paneles; además, normalmente tienen un almacenista, una secretaria, un gerente y un vendedor.

En la actualidad, dijo el organismo, existen alrededor de 160 mil techos instalados en Generación Distribuida (sistemas de pequeña y media tensión), crecimiento que se detonó a partir de 2011 y 2012, y sigue ascendiendo a tasas exponenciales.

Mientras que existe un mercado potencial para techos solares interconectados a la red de 4.6 millones de usuarios no subsidiados, de los cuales cuatro millones 168 mil 888 pertenecen al sector comercial e industrial y el resto a domicilios con alto consumo.

El presidente del ICM, Daniel Chacón Anaya, refirió que a nivel internacional la Generación Distribuida (GD) es la industria que más nuevos empleos genera, tal es el caso de países como Alemania, Estados Unidos y España, entre otros.

Y además de los empleos generados, se obtienen ventajas como reducir el congestionamiento en las redes de transmisión, mientras que los negocios disminuyen sus gastos en electricidad y, por lo tanto, se vuelven mucho más competitivos.

Presenta industria química 3 propuestas medioambientales

La Asociación Nacional de la Industria Química (ANIQ), en conjunto con industriales productores de resinas plásticas y transformadoras, presentaron tres acciones en favor del cuidado del medio ambiente.

En el marco del XXI Foro Nacional de la Industria Resinera CIPRES, "Plásticos, materiales clave en la gestión de residuos", acordaron las acciones inmediatas que todos los socios de la ANIQ implementarán en sus centros productivos.

De tal forma, promoverán y elaborarán un marco normativo, en coordinación con las autoridades correspondientes, que incentive la creación de infraestructura para dar un manejo y aprovechamiento más adecuado a los residuos plásticos a lo largo de su ciclo de vida.

Generarán campañas educativas y participativas en torno a la filosofía de la aplicación de las 3R (Reduce, Reutiliza y Recicla), con las que se oriente a la sociedad para lograr un consumo más responsable.

Asimismo, implementarán prácticas que impidan que aquellos residuos cuya generación no pueda ser disminuida o evitada, salgan de los lugares en que son producidos, principalmente de los mercantiles.

Durante las ponencias se dijo que en el mundo, los plásticos representan 30 por ciento de los residuos sólidos urbanos, y menos del 20 por ciento es reciclado, de ahí que hay espacio para llevar a cabo acciones encaminadas a reducir la generación de desperdicios y aumentar el reciclaje.

En todo el País se recolectan diariamente 86 mil 343 toneladas de residuos, es decir, en promedio un kilo 200 gramos por persona al día, mismos que se generan principalmente en viviendas, edificios, calles y avenidas, así como parques y jardines.



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

ATCO



Buscará Generadora Fénix producir energía eólica

El consorcio mexicano Generadora Fénix, creado en 2015, no sólo invertirá 50 mil millones de pesos para la producción de energía a través de plantas hidroeléctricas y de ciclo combinado; sino que también analiza entrar a la parte eólica a pequeña escala en el sureste del País.

El director general, Marcos Ramírez Silva, señaló que las reglas que ponga el Gobierno federal deben incentivar a que se siga generando energía eléctrica a precios de mercado competitivos, pues actualmente México sigue generando con combustóleo, lo cual hace que esa generación sea extremadamente cara.

El directivo dijo en entrevista que hay nueva tecnología que permite bajar los precios de manera importante y ser más amigable con el medio ambiente, por lo que están confiados que cualquiera que sea el ajuste que haga la nueva administración este encaminada a que siga habiendo generación de manera competitiva y de respeto al ambiente.

Destacó que el próximo año se tiene previsto un programa de inversión por cuatro mil millones de pesos en lo que es la repotenciación y el primer módulo de generación en base al ciclo combinado el Jorge Luque.

Sin embargo, dijo, están “explorando incluso energía eólica en el sureste del País, no a gran escala como en el ciclo combinado, pero si hay interés de explorar”, y donde hay mayor demanda es en el Valle de México.

Como parte del plan de Generadora Fénix, busca en Necaxa la repotenciación de todo el sistema, por lo que quitarán tres turbinas de siete megawatts cada una, para poner una de cerca de 37 megawatts; mientras que en Tepexic quitarán una de 15, para sustituirla por una de 22.5, lo mismo en su planta de Patla.

“Es una inversión aproximada de mil millones de pesos y le hemos denominado repotenciación del sistema de Necaxa... Necaxa es única geográficamente en muchos lugares del mundo, tiene una caída de agua de aproximadamente 850 metros, en la parte alta que son las presas”, indicó.

Por lo que, explicó, hay un proyecto similar en Portugal, el cual consiste bombear durante la noche agua de la parte baja al alta y durante el día generarla, debido que en la noche los precios de energía son más bajos y en el día más altos, por lo que invertirán 20 mil millones de pesos en dos grandes máquinas que sean bombeadoras y generadoras.

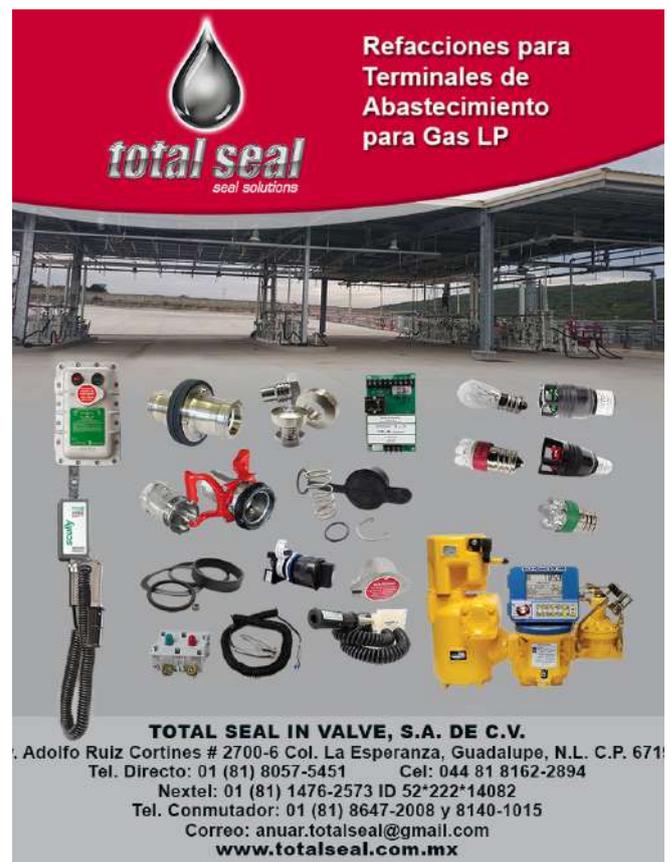


natgas[®]
gas natural vehicular

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.
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

Difiere CNH asociaciones con Pemex y cancela licitaciones

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) canceló la segunda y la tercera licitación petrolera de la Ronda Tres, además de diferir asociaciones de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Explicó en un comunicado que el pasado 7 de diciembre la Secretaría de Energía (Sener) le solicitó la exclusión de las 37 y nueve Áreas Contractuales de las Licitaciones, con objeto de revisar la política energética para evaluar los resultados, así como avances de los contratos de exploración y extracción de hidrocarburos vigentes.

"Al ser excluidas la totalidad de las áreas consideradas en cada licitación, quedan sin objeto ambos procesos y, por ende, conforme a lo previsto en las Bases de Licitación, en la Sesión Extraordinaria 70 del Órgano de Gobierno de la CNH, se aprobó la cancelación de las licitaciones indicadas", argumentó.

La CNH expuso además que el pasado 10 de diciembre la Sener también le solicitó diferir seis meses la licitación para las asociaciones con Pemex, a partir de las etapas de Acceso al Cuarto de Datos e Inscripción, con la finalidad de revisar los alcances del proceso y los avances de los contratos derivados de las migraciones de las asignaciones otorgadas a Pemex.

La segunda licitación de la Ronda Tres consideraba 37 áreas contractuales bajo la modalidad de Contrato Tipo Licencia, las cuales están divididas en tres sectores: Burgos, Tampico-Misantla-Veracruz y Cuencas del Sureste.

De acuerdo con la CNH, al menos 25 empresas habían mostrado interés en participar, de las cuales 15 habían iniciado el proceso de precalificación: Avanzia, CNE Oil and Gas, Deutsche Erdoel, Galem Energy, Gat Oil and Gas, Gran Tierra, Jaguar, Pacific Rubiales, Petrobal, Pemex, Petroleum Incremental, Química Apollo, Southerngeo México, Tecpetrol Internacional y Tonalli Energía.

En tanto, la tercera licitación de la Ronda Tres estaba integrada por nueve áreas contractuales bajo la modalidad de Contrato tipo Licencia, ubicadas al norte del estado de Tamaulipas, en la Provincia de Burgos, con recursos convencionales y no convencionales.

Según el organismo regulador, nueve empresas habían mostrado interés a participar en el proceso, donde hasta el momento Pemex y Southerngeo México habían iniciado el proceso de precalificación.

A su vez, las asociaciones con Pemex consideran un conjunto de áreas ubicadas entre los estados de Veracruz, Tabasco y Chiapas, que en su conjunto suman una superficie de aproximadamente cuatro mil 580.8 Kilómetros cuadrados, con un volumen de reservas 3P de aproximadamente 405.1 mmbpce.



GAS NATURAL HASTA SU EMPRESA... SIN DUCTO!



¡PAGUE EXCLUSIVAMENTE
ENERGÍA CONSUMIDA!

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



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



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



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



Gas Natural
Energético



ENERGEX
GRUPO ENERGÉTICOS

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

Golpean planes de AMLO para Pemex confianza de bonistas

La declaración de guerra del presidente Andrés Manuel López Obrador contra el “neoliberalismo” económico ha sacudido a los tenedores de bonos de la estatal Pemex, alimentando su preocupación sobre el futuro de la gigante estatal altamente endeudada, que el mandatario ha prometido reanimar.

Agencias calificadoras y tres gestores de fondos -que tienen papeles de Pemex o que los vendieron recientemente- dijeron a Reuters que las propuestas del Gobierno de construir una nueva refinería para otorgarle al Estado un papel más importante en la industria petrolera podrían aumentar la presión.

La empresa más grande de México debe pagar casi un tercio de su deuda financiera de 106 mil millones de dólares en los próximos tres años. En las últimas semanas, las calificadoras Fitch y Moody's manifestaron sus preocupaciones sobre esa deuda, la más alta entre las petroleras estatales de América Latina.

Shamaila Khan, directora de deuda de mercados emergentes de AllianceBernstein, que administra 550 mil millones de dólares en activos e invierte en Pemex, dijo que el mayor peligro que enfrenta la empresa es perder el grado de inversión.

“Se están moviendo en esa dirección”, dijo, citando los planes para construir una nueva refinería y llevar a Pemex a enfrentar más riesgos exploratorios.

Si Pemex pierde esa calificación, inversionistas -incluidos muchos fondos de pensiones y soberanos cuyos mandatos estipulan que deben tener activos de calidad de grado de inversión- podrían verse obligados a vender sus bonos, lo que podría generar dificultades para que la empresa obtenga nuevos fondos.

Pemex no respondió a una solicitud de comentarios. La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) declinó a hacerlos.

La petrolera, que tiene un pasivo laboral de 70 mil millones de dólares en una “reserva de beneficios a los empleados”, citó en su último informe trimestral como un riesgo las restricciones de liquidez que podrían dificultar el financiamiento en términos favorables, afectar la situación financiera y hasta la capacidad para pagar deuda.

También dijo que una baja de calificación adicional podría tener “consecuencias adversas” y admitió que los auditores externos indicaron en su dictamen que existen dudas sobre la capacidad de Pemex para continuar como negocio en marcha por las pérdidas netas recurrentes, su capital de trabajo y patrimonio negativos.



ESTRUCTURAS TUBULARES DE ACERO PARA TORRES DE VIENTO

NUEVAS SOLUCIONES

ARCOSA
WIND TOWERS



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

Da respiro a la industria baja en las tarifas

Los industriales de Nuevo León esperan que para el mes de enero las tarifas de energía eléctrica bajen otro 10 por ciento y con ello retomarían los niveles que tenían en junio de este año, lo que le restaría presión en los costos de operación a las empresas, señaló Juan Ignacio Garza Herrera, presidente de la Cámara de la Industria de Transformación (Caintra).

El dirigente comentó que a partir de este mes de diciembre las tarifas eléctricas registraron un descenso de 18 por ciento para los usuarios de Media Tensión y entre 17 y 20 por ciento para los de Alta Tensión, derivado del compromiso que hizo la Comisión Reguladora de Energía (CRE) de regresar a la anterior metodología para calcular las tarifas que utilizaba, y con ello, terminar con el ciclo de alzas de tarifas de hasta un 100 por ciento que llegaron a registrar.

Mencionó que las tarifas que estaban en junio están acorde a los costos de la CFE, al alza en la inflación, lo que da una tarifa justa con el mercado local y para llegar a esa tarifa se necesita todavía una reducción de un 10 por ciento, un porcentaje que ya está hablado con la CRE, por lo cual esperan que esto lo apliquen en los primeros días de enero de 2019.

“Los incrementos que hemos reportado a lo largo del 2018 se ha debido a diversos problemas en el diseño e implementación de una nueva metodología para el cálculo de las tarifas, las cuales en un inicio tuvieron un incremento excesivo que después tuvo que compensar CFE en los siguientes meses provocando que el costo por el kilowatt/hora repuntara en más de 100 por ciento para usuarios de Media y Alta Tensión.

En conferencia de prensa, Garza Herrera, mencionó que esperan que este error en el cálculo no se presente más en lo sucesivo.

Dijo que junto con Concamin y el CCE están trabajando con la CRE y una firma internacional en la definición de un nuevo esquema tarifario para el 2019 esto con la idea que no suceda lo que pasó en este año.

Autoriza CNH a Newpek exploración en Burgos

Newpek invertirá alrededor de 19 millones de dólares (mdd) para la exploración del bloque BG-03 ganado en la ronda 2.3 y de donde pretende extraer gas de la Cuenca de Burgos, de acuerdo con el plan presentado por la empresa ante la Comisión Nacional de Hidrocarburos. El órgano de gobierno de la CNH aprobó ayer por unanimidad el plan de la subsidiaria de Alfa, que llevará a cabo en consorcio con Verdad Exploration Mexico, en el estado de Tamaulipas.

“El monto total que el operador documentó corresponde a 9.6 mdd donde la perforación del pozo se llevará el porcentaje mayor de la inversión (41.7 por ciento), aunado al rubro de geofísica (13.4 por ciento), general (21.6 por ciento), seguridad, salud y medio ambiente (21.3 por ciento), geología (0.4 por ciento) e ingeniería de yacimientos (1.5 por ciento)”, expuso Jonathan Belmares Servín, director de Área de la CNH.

Así la subsidiaria de Alfa estaría invirtiendo en los rubros anteriores, dos millones 781 mil dólares durante este año; cinco millones 722 mil dólares en 2019 y un millón 179 mil dólares en 2020.

El funcionario detalló que el objetivo del plan de exploración es evaluar el potencial petrolero en intervalo dentro de las arenas del Oligoceno Medio y la identificación de zonas potenciales con presencia de hidrocarburos.

“En términos de la estrategia exploratoria la ejecución(...) permitiría reducir la incertidumbre geológica y precisar el riesgo exploratorio asociado”, destacó el funcionario de la CNH.



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
SISTEMA DE GESTIÓN DE CALIDAD
CERTIFICADO NO. 1107

ISO 9001
IAPMO R&T
UPC

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

El Financiero

Debe ser sustentada negativa al fracking

Una vez que la Secretaría de Energía anunció la cancelación de dos rondas de licitaciones de contratos de hidrocarburos, el gobierno de Coahuila pidió que la negativa al fracking para la extracción del gas shale del nuevo gobierno federal, sea basada en un estudio técnico.

“Dejar muy claro que seremos respetuosos de la decisión que tome el gobierno federal respecto al tema, pero consideramos que sedición debe ser tomada en base a un análisis técnico”, dijo Jaime Guerra Pérez, secretario de Economía y Turismo a El Financiero.

Coahuila cuenta con el 47 por ciento de las reservas de gas de lutita de todo el país; autoridades locales estiman que de detonarse este sector energético, la entidad lograría ingresos superiores a los 70 millones de dólares por año.

“La explotación de gas shale generaría para la entidad la creación de 30 mil empleos; nosotros contamos con datos que refiere. Que por cada empleo directo, tres indirectos más serían creados, derivado de este nuevo mercado”, indicó.

Guerra Pérez resaltó que para el gobierno de Coahuila lo más importante es preservar el medio ambiente y la seguridad de los coahuilenses, por lo que insistió en qué factibilidad de explotación de gas shale vía fractura hidráulica, debe pasar por una tercera.

MILENIO

Buscan Pemex concluir mantenimiento de refinería

La refinería Francisco I. Madero trabaja a marchas forzadas para poder terminar el mantenimiento y poner a funcionar las 23 plantas antes de que termine diciembre, el objetivo es que cuando llegue el Plan Nacional de Refinación haya producción para que puedan medir su nivel y adecuar el planteamiento.

El vocero de Pemex, Omar García, en la zona sur indicó que el gerente, Martín Rodríguez, ha planteado que las 23 plantas tienen que estar produciendo antes de que termine diciembre, pues en este momento todavía están haciendo pruebas de funcionamiento, tras un mantenimiento que duró un año tres meses.

Aseguró que el objetivo es que a finales de diciembre haya producción, para que en enero cuando llegue el personal asignado para aplicar el Plan Nacional de Refinería, que pueda conocer con certeza la capacidad a la que están trabajando las 23 plantas, y con eso poder establecer cuánto más se puede crecer y qué se ocupa para ello.



SAMPOL
INGENIERÍA APLICADA

www.sampol.com



SAPCO
PETRO ENERGY

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

HRSG - TURBINE - BOP

EXCELSIOR

Es electricidad la chispa que enciende a Jaguar

La automotriz Jaguar LandRover enfocará su estrategia en el lanzamiento de modelos híbridos y eléctricos durante el próximo año en México, los cuales serán fundamentales para conservar el nivel de crecimiento comercial de estas marcas de lujo en el país.

Así lo dio a conocer Raúl Peñafiel, director general de la compañía, en una conferencia de prensa, en la que precisó que, para comenzar, durante el primer trimestre de 2019 estará disponible la SUV eléctrica Jaguar I-Pace en las agencias, cuya preventa ya comenzó.

Cuestionado sobre la razón por la cual Jaguar LandRover escogió 2019 como el momento para incursionar en el mercado de vehículos ecológicos en México, cuando todavía es incipiente, el directivo respondió que una característica del segmento de vehículos de lujo es que sus propietarios no tienen un solo automóvil.

"Quisimos ofrecer a nuestros clientes la oportunidad de ser pioneros en tener un Jaguar eléctrico", comentó, al tiempo que explicó que en una marca como Jaguar Land-Rover es difícil contar con operaciones de recompra, porque los propietarios difícilmente venden una unidad, ya que normalmente se vuelven piezas de colección.

En cuanto a la expectativa de ventas, Peñafiel indicó que podría ser de 50 unidades eléctricas durante el próximo año, mientras que en el caso de los híbridos dependerá de cómo se organicen los lanzamientos en el transcurso de los meses.

La gama de vehículos ecológica será fundamental para lograr las metas comerciales de la compañía en el país: se pronostica cerrar 2018 con mil 750 unidades, de las cuales 350 serán de la marca Jaguar, en tanto que para 2019 se prevé llegar a dos mil 400.

Cierran la puerta a más empresas privadas

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) canceló de manera definitiva las rondas de licitación 3.2 y 3.3, con lo que frena la implementación de la Reforma Energética, que daba apertura a los privados en la explotación de los recursos petroleros del país.

Con estos proyectos se pretendía la adjudicación de 46 bloques en tierras, con los que se pretendían comprometer inversiones por 5 mil 736 millones de dólares durante la vida de los contratos.

Para analistas del sector, la cancelación de las rondas demuestra que la CNH se ha alineado a la política del presidente Andrés Manuel López Obrador, quien busca dar un nuevo impulso a Petróleos Mexicanos (Pemex).

Coincidieron en que, con estas acciones, prácticamente se está cerrando el sector petrolero a las empresas privadas, quienes perderán interés en México y buscarán otros destinos para sus inversiones.

Para Gonzalo Monroy, director de la consultora petrolera GMEC, apostarle sólo a la empresa del Estado, podría ser "desastroso" si no logran obtenerse los resultados esperados en el mediano plazo, pues estaría en riesgo la seguridad energética.

En la ronda 3.2, en la que se ofertaban 37 áreas en tierra, que de haber sido adjudicadas comprometerían inversiones por más de 3 mil 393 millones de dólares, se registró el interés de 25 empresas, de las cuales 15 ya estaban en proceso de precalificación.

En el caso de la ronda 3.3, se subastarían nueve campos de recursos no convencionales, para los que se esperaban inversiones por 2 mil 343 millones de dólares.



"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

EXCELSIOR

EL PERIÓDICO DE LA VIDA SOCIAL

Carece de permisos Dos Bocas

La refinería de Dos Bocas, en el estado de Tabasco, comenzará a construirse sin contar con los permisos que establece la Ley de Hidrocarburos, los cuales deben ser otorgados por la Secretaría de Energía (Sener).

Esta ley, en su artículo 48, inciso I, señala que las actividades de tratamiento y refinación de petróleo, así como el procesamiento de gas natural, requieren de autorizaciones expedidas por la Sener.

Dicha normatividad fue establecida el 14 de agosto de 2014, con la aprobación de la Reforma Energética y la cual estaba encaminada a dar certidumbre y recular de manera eficiente la construcción de este tipo de proyectos, no sólo por parte de Petróleos Mexicanos, sino también de las empresas privadas, ya que este mercado también fue abierto a los particulares.

Es por ello que, en 2015, la empresa del Estado se vio obligada a cambiar los Títulos de Permisos para la Refinación de Petróleo.

De acuerdo con información de la Sener, actualmente existen sólo seis permisos que fueron actualizados, y que corresponden a los complejos que actualmente operan.

Durante la presentación del Plan de Refinación, el presidente Andrés Manuel López Obrador, anunció la inversión de 8 mil millones de dólares para la construcción.

Encenderá Iberdrola el switch este año

La empresa de origen español Iberdrola, arrancará, antes de que termine el año, la operación comercial de su primera planta fotovoltaica en México.

Se trata del parque solar Hermosillo, construido en Sonora y para el cual se ejercieron inversiones por 135 millones de dólares.

Éste contará con una capacidad instalada de 100 megawatts, ya que se han instalado 389 mil 580 paneles en una extensión de 305 hectáreas de terreno arrendadas a un particular.

“El parque responde a la respuesta de la compañía por las energías renovables en México y contribuye a cumplir las metas de energías limpias nacionales definidas en la Ley de Transición Energética, que contempla el objetivo de alcanzar el 35 por ciento de generación limpia en 2025”.

En un recorrido para medios, Alfonso Campos, director de Renovables de Iberdrola, dijo que Sonora tiene buena radiación, y por ende una buena producción de energía, la cual puede ser hasta 15% superior a lo que se logra obtener en algunas partes de Europa, lo que hace rentable el proyecto. Es por ello que se instalaron paneles de última generación, con capacidad de 345 watts cada uno, los cuales, incluso, se mueven sobre su propio eje para mantener una generación estándar de energía solar.

El parque Hermosillo cuenta una línea de transmisión de 1.73 kilómetros para entregar la energía desde sus subestación hacia la red de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

La generación anual de energía del parque es de 175.2 watts equivalente a suministrar electricidad a más de 100 mil hogares, casi la mitad de la población que radica en Hermosillo, Sonora.

Y aunque el proyecto comenzó con su primera generación de energía en octubre pasado, el arranque comercial comenzará en los siguientes días, lo cual permitirá una reducción de 110 mil toneladas de CO2, cantidad equivalente a sacar de circulación al menos 30 vehículos al año.



**¿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 UNIVERSAL

EL GRAN DIARIO DE MÉXICO

Cancela la CNH licitaciones de dos rondas petroleras

Como ya se había anticipado, la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) anunció la cancelación de las Rondas 3.2 y 3.3 de contratos para exploración y explotación de hidrocarburos programadas para febrero, entre ellos los que estaban destinados al desarrollo de crudo y gas shale, que requieren del llamado "fracking".

Luego de que el jefe del Ejecutivo señalará que se suspendería la fracturación hidráulica para extraer hidrocarburos, la Secretaría de Energía (Sener) solicitó a la CNH la cancelación de las licitaciones previstas para este caso.

Mediante un comunicado luego de la Sesión Extraordinaria 70ª del Órgano de Gobierno de la Comisión, se aprobó la cancelación de esas licitaciones.

Además, agregó que derivado de una solicitud de la Sener, la licitación para los llamados farmouts de la petrolera estatal en siete áreas en tierra que tentativamente estaba programadas para el 14 de febrero próximo, se aplazan hasta el 9 de octubre.

Es decir, se cancelan las licitaciones para activos con recursos no convencionales, pero se abre la puerta a futuras asociaciones de Pemex.

Tanto la secretaria de Energía, Rocio Nahlé, como el Presidente Andrés Manuel López Obrador, ya habían anunciado que se cancelarían las dos licitaciones de contratos para 37 bloques en tierra y nueve áreas con no convencionales.

EL ECONOMISTA

Cierra petróleo mexicano con baja de 27 centavos

Ayer martes el petróleo mexicano de exportación perdió 27 centavos de dólar respecto a la sesión de ayer, para venderse en 52.34 dólares el barril, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

Al respecto, Banco Base informó que el crudo finalizó con ligeras ganancias, debido a la expectativa de los recortes de producción que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y Rusia puedan establecer para estabilizar el mercado global del hidrocarburo.

Tal estimación se dio debido a que Rusia decidió reducir su producción en enero al menos entre 50 y 60 mil barriles por día, desde sus niveles registrados en octubre.

La institución financiera destacó que el incremento en el precio y una mejor expectativa sobre la oferta del petróleo se dieron tras conocer que la producción del campo petrolero más grande de Libia, El Sharara, permaneció cerrado.

De acuerdo con la compañía estatal National Oil Corp, el cierre de este campo petrolero reduce la producción del país en 315,000 barriles por día.

Por el lado de la demanda, el hecho de que China bajara las tarifas arancelarias al sector automotriz estadounidense, impulsó el optimismo del mercado, lo que llevó a los inversionistas a pensar que habrá una disminución en las tensiones comerciales entre las principales economías del mundo.

A pesar de las ganancias observadas en la sesión de este martes, el mercado se mantiene cauteloso, pues aún se cree que la desaceleración en el crecimiento económico global puede limitar la demanda por petróleo.

GREEN LUX
live the future, live green

www.greenlux.com.mx

¡Haz tu cotización ya!
TEL. 20 81 9312

EL NORTE

Reducirían otro 10% las tarifas eléctricas

Luego de que en diciembre las tarifas eléctricas a nivel industrial bajaran de 18 a 20 por ciento respecto a noviembre, la Caintra refirió que esperan una disminución adicional de 10 por ciento para enero.

De resultar así, las tarifas eléctricas representarían un aumento de 17.6 por ciento respecto diciembre del 2017, cuando comenzó a aplicarse la metodología de la Comisión Reguladora de Energía (CRE).

Lo anterior, considerando la división Golfo Norte, que abarca Nuevo León, y la tarifa Gran Demanda en Media Tensión Horaria (GDMTH), en la que operan empresas del sector manufacturero, maquiladoras, hoteles y hospitales, entre otras.

Mientras que en el caso de la tarifa DIST (Demanda Industrial en Subtransmisión) -que aplica a empresas que requieren la energía con una potencia mayor, como automotrices, acereras, vidrieras y cementeras- el avance respecto a diciembre del año pasado sería de sólo 13 por ciento.

“Aunque los ajustes son positivos para la industria (...), consideramos que aún es requerido un decremento adicional que ronde en el 10 por ciento para estabilizar la tarifa en niveles de junio pasado, lo cual permita recuperar los costos eficientes de CFE”, apuntó Juan Ignacio Garza Herrera, presidente de la Caintra.

En septiembre, la tarifa GMTH llegó a presentar un avance de hasta 66 por ciento y la DIST de 61 por ciento, respecto al último mes del 2017.

Garza Herrera explicó que el compromiso por parte de la CRE para reducir las tarifas en enero se logrará gracias al rediseño de la metodología para el cálculo de las tarifas eléctricas que aplicaría durante el 2019.

Asimismo, refirió que Caintra, junto con otros organismos empresariales, como Concamin y el Consejo Coordinador Empresarial trabajan con la CRE y una consultora internacional para el diseño de la nueva metodología.

“En esas reuniones planteamos que este esquema debe reflejar los costos eficientes de generación, transmisión y distribución, así como los incentivos necesarios para que la CFE opere de manera eficiente, incluyendo el no traspaso de las pérdidas que tienen por robo”, señaló el líder del organismo.

Estiman inviables las carboeléctricas

La intención de construir centrales carboeléctricas en este Gobierno para frenar la dependencia de gas que se tiene con Estados Unidos es inviable debido a las altas emisiones contaminantes y un costo de inversión mucho mayor, que el de otro tipo de tecnología.

Hace unas semanas, el Senador por Morena, Armando Guadiana, propuso la construcción de una central carboeléctrica, con dos unidades de 700 megawatts cada una, en el Estado de Coahuila.

Sin embargo, los costos de una carboeléctrica son mucho mayores, pues de acuerdo con especialistas, el precio total de generación de una planta de carbón es de 60 dólares por megawatt/hora, mientras que el de una central de ciclo combinado, que funciona principalmente con gas, es menor a los 40 dólares por megawatt/hora.

A eso hay que añadirle que una planta carboeléctrica requiere de un sistema adicional de captura y quema de carbón para poder operar de forma óptima para reducir el impacto medioambiental, sin embargo, en el País actualmente no se cuenta con este tipo de tecnología.

Además, los sistemas de captura y quema de carbón representarían costos adicionales que podrían incrementar al doble de su



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.