

VERMÁS NOTAS >>

Crearé CFE nuevas áreas en dos ciudades de Oaxaca

La empresa eléctrica concederá un plazo de 90 días naturales para que el licitante ganador lleve a cabo los trabajos descritos en el contrato.

Nestor Alanis / Monitor Energético

La CFE Distribución creará nuevas áreas de transformación en las ciudades de Juchitán de Zaragoza e Ixtepec, en el Estado de Oaxaca.

Para ello, lanzó el concurso abierto CFE-0112-CACON-0059-2019, en el cual especifica que la modalidad de concurso será abierto para obra a precios unitarios y evaluación por precio.

Los conceptos de obra son preliminares, que incluye labores de trazo y localización de cepas para postes y anclas, excavación de cepas para postes y retenidas, entre otros, y en cuanto a postes, se hará el parado y plomeado de poste de concreto reforzado.

En el vestido de nueve estructuras, se hará el correspondiente para 24 postes de media tensión, de varios tipos, de tres y dos fases, para 13.2 kV, y en baja tensión, se hará el vestido e instalación de 13 estructuras para recibir y conectar cable múltiple, que suman 254 piezas.

Asimismo, se realizará el tendido, empalmado, tensionado y cierre de cable conductor en baja tensión, en 10.9 kilómetros.

En acometidas, los trabajos serán desconexión, conexión y reconexión de acometida existente en baja tensión de una, dos y tres fases, incluyendo el neutro.

De acuerdo con información del proyecto en poder de Monitor Energético, en demoliciones y retiros se incluye el desvestido de estructuras de un poste de concreto o madera, con redes de media y baja tensión, y en varias alturas, reubicación de luminaria de alumbrado público, retiro de retenidas de todo tipo, retiro de conductor de cable, así como la relocalización de transformador monofásico o trifásico hasta 75 KVA.

En lo que corresponde a la puesta a tierra, se hará la instalación y conexión de tres electrodos de puesta a tierra para transformadores, incluyendo el suministro de materiales, y del sistema de tierra en remate de red o conexión de neutro corrido.



Otros conceptos son la instalación de crucetas para recibir el montaje de cortacircuitos para transformador, de conectores tubular empalme de compresión de aluminio o cobre, así como de conectores.

Se hará el tendido, empalmado, tensionado y enclumado de conductor tipo ligero para MT o BT, y pesado para MT, y el montaje de seis transformadores de distribución, de varios tipos.

También la instalación de siete retenidas, montaje e instalación de un cortocircuito fusible de distribución de 15 KV y de apartarayo de distribución.

El plazo de ejecución de los trabajos será de 90 días naturales y la fecha de inicio de los mismos será el 3 de junio y la terminación el 31 de agosto de 2019.

CFE Distribución fijó en 4 millones de pesos el precio máximo de contratación, y especificó que otorgará un anticipo por el 30 por ciento de la asignación presupuestaria aprobada para el contrato.

Señala que no se podrá subcontratar trabajos para la obra en cuestión.

El personal de contacto para el presente procedimiento de contratación es Mercedes Janett Andrés Ocegüera, con domicilio en Manuel Álvarez Bravo número 600, Fraccionamiento Colinas de la Soledad, en Oaxaca de Juárez, teléfono (951) 502-0312, con correo electrónico mercedes.andres@cfe.mx

Qué no le gane el tiempo

Evento	Fecha	Lugar
Visita al sitio	17-Abr-19	Carr. Panamericana km 821, Col. Felipe Pescador, Juchitán de Zaragoza, Oaxaca
Sesión de aclaraciones	22-Abr-19	Manuel Álvarez Bravo No. 600, Fracc. Colinas de la Soledad, Oaxaca
Apertura de ofertas	29-Abr-19	Manuel Álvarez Bravo No. 600, Fracc. Colinas de la Soledad, Oaxaca
Fallo	13-May-19	Manuel Álvarez Bravo No. 600, Fracc. Colinas de la Soledad, Oaxaca
Firma del contrato	24-May-19	Manuel Álvarez Bravo No. 600, Fracc. Colinas de la Soledad, Oaxaca



HI TEC CONSTRUCCIÓN, S.A. DE C.V
Fabricación de Equipos y Construcción de Plantas Industriales

818 387 6435
atncliente@hitecon.com



**MONTAJE DE TUBERÍA
Y AEROCONDENSADOR**



**CONSTRUCCIÓN
DE TANQUES DE
ALMACENAMIENTO Y
RECIPIENTES A PRESIÓN**



RENTA DE MAQUINARIA



**PREFABRICACIÓN
Y MONTAJE DE TUBERÍA
EN ACERO AL CARBÓN,
ALEACIÓN E INOXIDABLE**

WWW.HITECONSTRUCCION.COM

ntmx
NOTIMEX

Crece producción industrial por segundo mes consecutivo

En febrero de 2019, la producción industrial del País creció 0.3 por ciento en términos reales respecto a la del mes previo, con base en cifras desestacionalizadas, su segundo mes consecutivo al alza.

El Instituto Nacional de Estadística y Geografía (INEGI) informó que, por componentes, la Generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, suministro de agua y de gas por ductos al consumidor final se incrementó 1.3 por ciento, la Minería 0.5 por ciento y las Industrias manufactureras 0.2 por ciento.

En tanto, el de la Construcción disminuyó 1.0 por ciento durante febrero de 2019 frente al mes anterior.

El organismo reportó que la producción industrial se redujo 0.9 por ciento en febrero de este año frente al mismo mes de 2018, con cifras desestacionalizadas, con lo cual sumó cuatro meses con caídas en su comparación anual.

Por sectores de actividad económica, la Minería descendió 6.5 por ciento, la Construcción bajó 1.6 por ciento y la Generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, suministro de agua y de gas por ductos al consumidor final cayó 1.2 por ciento.

Mientras que las Industrias manufactureras aumentaron 1.2 por ciento con relación a igual mes de 2018.

Con cifras originales, la producción industrial disminuyó 0.8 por ciento en febrero de este año respecto al mismo mes de 2018, su cuarto mes con caídas a tasa anual; en tanto, en el primer bimestre acumula un retroceso de 0.9 por ciento con relación al periodo enero-febrero del año pasado.



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

ATCO

VARIOS PERIÓDICOS

La CFE no apuesta al carbón, han exagerado tema.- Bartlett

El director general de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), Manuel Bartlett Díaz, negó que la empresa vaya hacia el carbón como uno de los combustibles determinantes para la generación, y aseguró que el tema se ha magnificado.

De acuerdo con el funcionario, la empresa productiva del Estado tiene todos los tipos de generación y el propósito es impulsar las energías limpias.

“El tema ha sido exagerado por intereses muy claros sobre cuál será la capacidad de generación o qué vamos a utilizar; nosotros estamos en todas las formas de generación posibles, buscando atender las necesidades al menor precio de nuestros clientes”, afirmó en conferencia de prensa.

El director corporativo de Operaciones de la CFE, Carlos Morales Mar, explicó en su momento que la generación base tendría que ser con la tecnología más eficiente y la que deje menor huella de carbono.

“Esa es la proyección que tenemos nosotros de aquí en adelante y en ello se encuentra que las plantas que están ahora actualmente trabajando con carbón se sostengan hasta el término de su vida útil, y podamos seguir nosotros esa trayectoria de lo que se llama la transición energética”.

De hecho, precisó, de 2012 a la fecha, las compras de carbón de la CFE se han reducido en 20 por ciento, y la generación por este combustible es de 28 mil a 30 mil gigawatts hora al año, equivalente al 9.0 o 10 por ciento del total.

“No se está llegando a una carbonización de la generación, sino al contrario, por los términos en que se ha estado adquiriendo el carbón es lo que ha levantado la expectativa, pero no es nada nuevo que nosotros tengamos esas unidades generadoras en funciones”.

El director general del Centro Nacional de Control de Energía (Cenace), Alfonso Morcos Flores, expuso que se decidió hacer “un poco a un lado” las exigencias que impone la reforma energética en cuanto a las bases y reglas del mercado mayorista, que obligan al organismo a despachar en orden de menor a mayor costo (las energías limpias).

Bartlett Díaz argumentó en este sentido que las energías limpias, eólica y fotovoltaica, se han venido presentando como muy baratas, pero no es cierto, ya que si se pagara el respaldo cuando dejan de operar, la transmisión, son más caras que las otras.

“Cuando dejan de moverse las aspas, tiene que entrar inmediatamente en una fracción de segundo el respaldo. Y este respaldo en general lo da la CFE. Si se pagara el respaldo y se pagara la transmisión, pues son más caras que las otras”, dijo.

Andamios y Servicios Industriales > **Optimizando su productividad**



- › Alquiler de Andamios Industriales
- › Soporte Técnico
- › Plataformas suspendidas
- › Acceso suspendido mecanizado
- › Material y personal en trabajos de Altura
- › Soluciones Especiales
- › Servicio de Aislamiento Térmico
- › Administración de Proyectos y de Personal

Para más Información:
Tel (81) 81 23 70 30, 31 & 32
www.brandsafway.com/es
ventas.mexico@brandsafway.com

Acceso seguro a plataformas en altura por medio de nuestros andamios



At Work For You™



Refacciones para Terminales de Abastecimiento para Gas LP



TOTAL SEAL IN VALVE, S.A. DE C.V.
 Adolfo Ruiz Cortines # 2700-6 Col. La Esperanza, Guadalupe, N.L. C.P. 671
 Tel. Directo: 01 (81) 8057-5451 Cel: 044 81 8162-2894
 Nextel: 01 (81) 1476-2573 ID 52*222*14082
 Tel. Conmutador: 01 (81) 8647-2008 y 8140-1015
 Correo: anuar.totalseal@gmail.com
www.totalseal.com.mx

VARIOS PERIÓDICOS

Descarta CFE riesgo de apagones en Península de Yucatán

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) negó que existan riesgos de desabasto o apagones en la Península de Yucatán, ya que hay capacidad suficiente de generación, además de reforzar una red de transmisión alterna para evitar incidentes, para la que invertirán dos mil millones de pesos.

El director general de la CFE, Manuel Bartlett Díaz, señaló que desde tiempo atrás tienen una relación muy estrecha con Petróleos Mexicanos (Pemex) y Cenagas, para tener asegurado todo el combustible (gas natural) necesario en la región.

“Tenemos pláticas muy intensas y útiles entre nosotros, Pemex y Cenagas. También tenemos posibilidades de gas natural, estamos planteando tener todas las posibilidades de traer el gas a nuestro país, no solo para península, sino en general. Es una solución estratégica que tenemos que tener”.

De acuerdo con la empresa, la generación es suficiente para abastecer el consumo, ya que en la península la demanda máxima en verano es de dos mil megawatts, mientras que la capacidad instalada es mayor, además de estar conectada a la red nacional.

El subdirector de Negocios no Regulados de la CFE, José Manuel Muñoz Villalobos, explicó que cuando falta el gas natural se utiliza combustóleo o diésel, por lo que la generación se da de manera equilibrada y descartó que el desabasto o apagones estén a la vista.

“Ha habido reducción en la producción de gas de Pemex; sin embargo, esa reducción no quiere decir -como se ha mencionado en los últimos días- que haya cero o que haya desabasto y, a pesar de que hay esa reducción, están las otras fuentes”, afirmó.

Además, para evitar cortes al suministro eléctrico en la región, por incidentes como incendios, la CFE invertirá dos mil millones de pesos, con el objetivo de reforzar las redes de transmisión.

De acuerdo con el director general de CFE Transmisión, Noé Peña Silva, la compañía trabaja en una doble línea, con el fin de darle mayor confiabilidad a la red de transmisión que interconecta el sureste con la Península de Yucatán.

En este sentido, el funcionario explicó que harán una modificación a los conductores que están actualmente en las torres de 230 kilovolts, pero además instalar un transformador de 400 a 230 en Escárcega.

“Queremos poner un banco de transformación de 400 a 230, estimamos un año para instalar ese transformador. Eso nos va a dar confiabilidad, porque si hay un corte entre Tabasco y Escárcega baja la energía o se transfiere a la red que vamos a tener hacia 230, y la otra es de Escárcega hacia Tikul”, detalló

Mientras que en dos años se haría el cambio de la línea, por lo que la capacidad de transmisión se duplicará, para llegar hasta los mil megawatts en esa ruta, con una inversión estimada de dos mil millones de pesos.



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.

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



Afectaría independencia energética de EU

La creciente independencia energética de Estados Unidos se produce en un momento en que algunos productores de petróleo de América Latina sufren una pérdida de capacidad productiva, reservas, eficiencia y competitividad, destacó Moody's Investors Service en un reporte.

La calificadora indicó que a la inversa, América Latina depende cada vez más de las importaciones de productos petrolíferos refinados.

Este cambio en el comercio de energía es positivo para los productores de petróleo y gas de Estados Unidos, refinadores, exportadores y la economía estadounidense en general, pero tiene implicaciones crediticias negativas para algunos exportadores latinoamericanos, señaló Moody's en su informe.

"Estados Unidos se ha convertido en el mayor productor de petróleo del mundo, y el impacto en los precios de la producción que ingresa al mercado mundial de la energía puede reducir los ingresos de los productores latinoamericanos", dijo Gersan Zurita, vicepresidente senior de Moody's.

"Y a medida que América Latina importa más productos petrolíferos de fuera de la región, particularmente de Estados Unidos, sus balanzas comerciales se debilitarán".

Como un mercado grande para las exportaciones latinoamericanas se está volviendo menos seguro, los exportadores de la región pueden tener que buscar destinos alternativos para su crudo.

Moody's estima que estos nuevos mercados probablemente no serán compradores tan receptivos o confiables como lo ha sido Estados Unidos, debido a la calidad del crudo, la confiabilidad del suministro y otras consideraciones.

Además de enfrentar el cambio en la producción de Estados Unidos, algunos productores de petróleo de América Latina enfrentan desafíos de producción enraizados en los desarrollos nacionales, señaló la calificadora.

Destacó que México es ahora un importador neto de gas natural y productos petrolíferos de Estados Unidos y sigue siendo un exportador neto, cada vez más, de crudo a ese país.

La disminución de las importaciones estadounidenses de petróleo de América Latina desafiará a Colombia a depender menos de las regalías del petróleo para obtener ingresos fiscales a medida que disminuyen sus reservas terrestres.

ESTRUCTURAS TUBULARES DE ACERO PARA TORRES DE VIENTO

NUEVAS SOLUCIONES

ARCOSA
WIND TOWERS

santa fe
NATURAL GAS

santa fe
NATURAL GAS

SUMINISTRANDO GAS NATURAL A NORTEAMÉRICA

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

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



PERI UP Rosett Flex El sistema modular de andamio multidireccional

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



PERI

Cimbras Andamios Ingeniería

PERI Cimbras y Andamios,
Parque de las Américas
Km 3,5 Carretera Jorobas - Tula
Huehuetoca, Estado de México
C.P. 54680
Tel. +52 101 593 10 20 200
Fax +52 011 593 10 20 201
info@peri.com.mx
www.peri.com.mx

VARIOS PERIÓDICOS

Operará a finales de junio gasoducto marino Texas-Tuxpan

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) informó que el gasoducto marino Texas-Tuxpan entrará en operación a finales de junio próximo.

De acuerdo con el director de CFE Energía, Miguel Reyes, los retrasos se deben a problemas de carácter técnico que se han venido presentando, como soldaduras en algunos puntos cerca de la costa y la revisión del tubo, porque estuvo cerrado 15 días por pescadores de la zona.

Al respecto, el director general de la Comisión, Manuel Bartlett, señaló que el gasoducto marino está retrasado por los transportistas, por lo cual no estará en la fecha comprometida.

En este sentido, comentó que en los contratos se estableció que los riesgos de esta construcción por todo el País han sido delicados, sin embargo, se busca responsabilizar a la CFE, lo cual es una aberración, punto que es parte de la negociación de los contratos.

“Todo esto se tiene que aclarar y para eso vamos a renegociar los contratos desde el origen de los mismos hasta lo que está ocurriendo ahora. Sí hay penalidades, claro, en el contrato hay penalidades cuando no los presentan, si se supone que hay una fecha para entregar el gas y no lo entregan”.

EL NORTE

Indagan sabotaje tras apagones en sureste

El Gobierno federal investiga posibles sabotajes como causa de los apagones que se han registrado en el sureste del País.

El Presidente Andrés Manuel López Obrador reveló este jueves que las fallas reportadas en esa región pudieron ser provocadas, ya que los incendios que las generaron fueron reportados en la misma zona.

“No es cierto que nos vamos a quedar sin luz, incluso, ha habido apagones en el sureste y se está investigando, porque puede ser hasta sabotaje, por los intereses que existen, no lo descartamos porque los dos apagones han tenido que ver con incendios en los mismos sitios”, dijo.

Ayer, Guillermo García Alcocer, comisionado presidente de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), aseguró que el abasto de energía eléctrica en el sureste del País está en peligro debido al débil sistema eléctrico que hay en la zona.

Explicó que el problema obedece a la falta de infraestructura en la red de transmisión y conexiones de ductos para hacer llegar el gas natural con el que se genera electricidad en la zona.

Este día, el Presidente se lanzó en contra del funcionario, a quien criticó por haber aprobado la compra de una planta chatarra de fertilizantes, cuando laboró en Pemex.

“Por eso las declaraciones del presidente de la CRE, que viene del antiguo régimen, fue consejero de Pemex, él autorizó la compra de la planta de fertilizantes más cara del mundo, una planta que costaba cuando mucho 50 millones de dólares y la compraron en 500 millones de dólares. Él lo autorizó y ahora está en la CRE diciendo que nos vamos a quedar sin gas”, expresó.



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 NORTE

Costará más generar energía en Yucatán

El uso de diesel o combustóleo para la generación de electricidad en la Península de Yucatán y evitar apagones, le costará a la CFE hasta cinco veces más que el gas natural.

José Manuel Muñoz, subdirector de Negocios no regulados de la CFE, expuso que se recurrirá a ambos combustibles más costosos, para hacer frente a la falta de gas natural.

“Sí hay un problema de déficit de gas natural en la zona, no está llegando más que la tercera parte, es por eso que tenemos que hacerlo con diesel y combustóleo”, afirmó en entrevista.

El diesel tiene un costo cuatro o cinco veces mayor que el del gas natural, mientras que el combustóleo cuesta dos o tres veces más. Además, Muñoz señaló que hay centrales en mantenimiento, mismas que tendrán que entrar en operación plena antes del verano, que es la temporada de mayor demanda.

Una vez que esto suceda, se podrá tener entre 30 y 40 por ciento más generación en la zona.

Las instalaciones que se encuentran en mantenimiento son la central termoeléctrica Mérida II y III, ubicadas en Yucatán, además de la central de ciclo combinado Campeche, propiedad de la CFE.

Urgen financiar infraestructura verde

México debe impulsar las inversiones en infraestructura necesaria para alcanzar la meta de reducción de emisiones, urgieron especialistas en la Cumbre Finanzas Sustentables MX.

Desde ahora y hacia 2030, el País requiere 126 mil millones de dólares para financiar ese rubro, según estimaciones del Instituto Nacional de Ecología y Cambio Climático.

El compromiso de México es reducir las emisiones nacionales de carbono negro en 51 por ciento para 2030 y de 22 por ciento en el caso de gases de efecto invernadero, las cuales se plantearon en el acuerdo de París como medidas no condicionadas, es decir, que el País puede alcanzar con sus propios recursos.

Eduardo Solórzano, director general de Sura y copresidente del Consejo Consultivo de Finanzas Verdes, expuso que la respuesta de México frente al cambio climático es urgente, por lo que se deben tomar a partir de ahora soluciones drásticas que requieren grandes inversiones de capital que no provendrán sólo del Gobierno, sino de empresas e inversionistas en general.



SAMPOL
INGENIERÍA APLICADA

www.sampol.com



SAPCO
PETRO ENERGY

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

HRSG - TURBINE - BOP

REFORMA

Buscan equilibrar red eléctrica

Ante la mayor introducción de energía eléctrica proveniente de fuentes renovables, Siemens adoptará en México y Latinoamérica nuevas turbinas para equilibrar la red eléctrica.

José Aparicio, senior vicepresident de Power Generation Latin America at Siemens Gas and Power, dijo que esta tecnología ha permitido aprovechar los recursos al máximo y tener el menor impacto ambiental.

A nivel mundial, las turbinas clase H son valiosas en áreas metropolitanas y países con requerimientos de energía de rápido crecimiento como México, Egipto y Malasia.

Actualmente el crecimiento de la generación de energías renovables se ha convertido en un reto para la red, pues cada vez es mayor la introducción de electricidad proveniente de paneles solares y otras fuentes renovables, por lo que se requiere de flexibilidad.

La empresa alemana refirió que las características de flexibilidad operativa ayudan a equilibrar la red, lo que se está convirtiendo en un reto debido a la creciente proporción de fuentes renovables volátiles.

Además de que la turbina también se puede utilizar en una central de calor y energía combinadas (CHP).

Un ejemplo es la CHP en Lausward en Alemania, donde la eficiencia total del combustible del gas natural utilizado sube de este modo hasta un 85 por ciento.

Ofrece AMLO diálogo a gasolineros

El Presidente Andrés Manuel López Obrador dijo que el subsecretario de Hacienda, Arturo Herrera, recibirá a los empresarios gasolineros para dialogar, hacer un análisis de la información que se tiene sobre el aumento de los precios de los combustibles y buscar un acuerdo.

"Desde hoy mismo está abierta la posibilidad de este diálogo con los gasolineros (...) el subsecretario de Hacienda, Arturo Herrera los va a atenderles desde hoy mismo para que se les informe sobre los datos que se tienen, escucharlos, tomar en cuenta sus puntos de vista y que se busque por la vía del diálogo, del entendimiento, un acuerdo", dijo.

López Obrador abrió la posibilidad de este diálogo, luego que el martes pasado él y la Secretaría de Hacienda culparon a los concesionarios de gasolinas y gas LP de incrementar los precios al público, con la finalidad de incrementar sus utilidades.

El Mandatario insistió en que el interés es que no se afecte a los consumidores con el alza en el costo de los combustibles

"Lo que queremos es que no se afecte a los consumidores de gasolina, porque en el Gobierno estamos cumpliendo, sin embargo, en algunos casos, hay aumentos, porque han crecido los márgenes de utilidad de las empresas que administran las gasolineras", insistió.

"Qué bien que se van a sentar para que se haga un análisis".

Al cuestionarle si habrá una "inquisición" el lunes, cuando se dé a conocer qué concesionarios venden más caro el combustible, el tabasqueño lo negó, pero dijo que sí se transparentará la información.

"No, pero sí vamos a empezar a informar quién es quién en los precios de las gasolinas. Los que están vendiendo caro, no van a querer salir en la lista y los que venden barato, va a ser un reconocimiento, todos tenemos que portarnos bien", manifestó.



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

Tiene Engie mil mdd 'libres' para proyectos en México

Ante la cancelación de las subastas eléctricas en México, la empresa francesa Engie ahora buscará empresas privadas con las cuales pueda desarrollar un portafolio de proyectos que representan una inversión de mil millones de dólares.

En entrevista con El Financiero, Fernando Tovar, CEO y country manager de la firma en el País, dijo que estas obras pueden representar una capacidad de generación de hasta mil megawatts (MW), la cual ya no será aplicada en el Gobierno ante la suspensión de las licitaciones.

“Las subastas (eléctricas) eran una forma de acelerar los proyectos en México de generación eléctrica por vías limpias; ahora se buscará colocarlos con privados”, destacó el directivo.

A mediados de marzo, el director de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), Manuel Bartlett, añadió que las energías solar y eólica no son baratas, pues no pagan la transmisión ni el respaldo cuando dejan de funcionar, por lo cual se buscaría un nuevo modelo de negocio con ellos.

Ante esto, Fernando Tovar respondió que están abiertos a dialogar con el Gobierno, pues consideran que las energías renovables sí ofrecen costos competitivos y beneficios al medio ambiente.

Actualmente tienen seis proyectos de generación eléctrica que ganaron en subastas eléctricas, de los cuales uno ya entró en operación en marzo pasado y los otros cinco están en construcción.

Invertirá CFE \$2 mil millones en reforzar línea de transmisión

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) anunció este jueves una inversión de 2 mil millones de pesos para reforzar la red de transmisión entre Ticul y Escárcega, que provee de electricidad a la Península de Yucatán.

La decisión de reforzar la línea de transmisión se da después de que se registraran dos apagones en la zona, el 8 de marzo y el 5 de abril.

Los cortes dejaron sin electricidad a los habitantes de Campeche, Quintana Roo y Yucatán.

El reforzamiento contempla dos fases. La primera etapa deberá estar concluida en mayo de 2020 y la segunda en el mismo mes de 2021, informó Noe Peña Silva, director general de CFE Transmisión.

La finalidad es “duplicar la capacidad hasta en mil megawatts en esa ruta. Estamos trabajando en una doble línea, saliendo desde Malpaso hacia al lado del kilómetro 20, hacia Tabasco, Santa Lucía, Escárcega y llegando a Ticul”, señaló el funcionario.

En la Península de Yucatán, la CFE atiende a casi 2 millones de usuarios. con una infraestructura que se conectó al Sistema Eléctrico Nacional en la década de los 80.

El proyecto, cuyos trabajos ya iniciaron, consiste en sustituir los conductores que están en en las torres de transmisión, instalar un banco de transformación de 400 a 230 kw en Escárcega, en Campeche, y en reemplazar el cable de las líneas de transmisión.

“Lo que estamos haciendo es cambiar los conductores, técnicamente se llaman conductores de alta temperatura. Con las mismas estructuras vamos a dar mayor capacidad de transferencia de energía al sureste (...). Eso nos va a dar confiabilidad porque si hay un corte entre Tabasco y Escárcega, baja la energía o se transfiere a la red que vamos a tener hacia 230 (kw), y la otra es de Escárcega hacia Ticul”, explicó Peña en la conferencia donde también estuvo Manuel Bartlett, director de la CFE.



**¿Requieres
Comprar, Vender o Rentar
Inmuebles?**

Contamos con amplia cartera de propiedades

Llámanos

REALTY WORLD
BIENES RAICES

INCO

Expertos en Inmuebles
(81) 8220-8480
jorge@realtyworld.com.mx



Innovando juntos

TechnipFMC es líder mundial en proyectos, tecnologías, sistemas y servicios de petróleo y gas. Continuamos agregando valor a la industria energética mexicana mediante la ejecución de algunos de los proyectos de infraestructura más ambiciosos.



El Financiero

Debe Pemex informar sobre empresas con cancelación de permiso

El Instituto Nacional de Transparencia, Acceso a la Información y Protección de Datos Personales (INAI) ordenó a Petróleos Mexicanos (Pemex) hacer público el nombre de las empresas a las que les cancelaron el permiso para vender y comercializar combustibles entre 2012 y 2019.

Además, deberá difundir la ubicación o dirección de las estaciones de servicio.

El comisionado presidente del organismo, Francisco Javier Acuña Llamas, dijo que se trata de un "dato importante que se tiene que atender, porque en el contexto actual de combate al robo de combustible, la información es una herramienta fundamental para evaluar las acciones que emprendieron las autoridades para erradicar este delito".

De acuerdo al folio 1857200013119 del expediente: RRA 1266/1, un particular solicitó el nombre de la empresa, ubicación o dirección de las estaciones de servicio a las cuales les cancelaron su permiso para vender y comercializar combustibles del 2012 hasta el 8 de enero 2019. Pemex respondió a través de la Dirección Jurídica, que ninguna de sus unidades administrativas es competente para atender la solicitud y sugirió presentar el requerimiento ante la Comisión Reguladora de Energía (CRE) o a la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco).

El particular interpuso un recurso de revisión y argumentó que el director general de Pemex señaló en la Cámara de Diputados, que entre 2017 y 2018 se rescindieron 134 estaciones de servicio por incumplimiento de lo establecido en el contrato.

MILENIO

Ven potencial en México para exportar electricidad

La creación del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y, en especial, la participación de los privados en la generación y distribución de energía eléctrica han colocado a México en posibilidades de convertirse en exportador de este insumo, informó José Adolfo Murat Macías, director general de Diversidad S.A de C.V.

"En específico, existe una gran cantidad de recursos para generar energía en los estados del sureste mexicano y, al mismo tiempo, se percibe una gran necesidad de cobertura energética en los países de Centroamérica", apuntó el directivo de la comercializadora no suministradora de electricidad.

El especialista en el sector eléctrico aseguró que existe además un gran interés de los inversionistas privados por participar en proyectos de generación, tanto en el sureste como en otras regiones de la República Mexicana; esto de manera independiente a la ejecución de las llamadas subastas eléctricas.

"Más allá de las subastas eléctricas, el interés de los inversionistas es legítimo, pues existen muchos recursos para trabajar incluso en el desarrollo de energías limpias y alcanzar las metas que el país tiene en materia de mitigación del cambio climático", agregó.

Murat Macías puso énfasis en que estas inversiones contribuirían a fortalecer y modernizar la red de suministro energético para la Península de Yucatán; misma que, por sus niveles de crecimiento poblacional y económico, representa uno de los mayores retos para el Sistema Eléctrico Nacional.

GREEN LUX
live the future, live green

www.greenlux.com.mx

¡Haz tu cotización ya!
TEL. 20 81 9312

MILENIO

Niega CFE futuros apagones y alertas críticas en gas natural

El director de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), Manuel Bartlett, negó que vaya a haber apagones, así como alertas críticas por desabasto en gas natural, esto después de que el presidente de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), Guillermo García Alcocer, hiciera dichas declaraciones.

En conferencia de prensa, el titular de la CFE descartó las afirmaciones, luego de que anteriormente ya había calificado como terrorismo eléctrico el hablar sobre apagones en el país con la cancelación de la licitación de una línea de transmisión de Oaxaca a Morelos.

Respecto al apagón del pasado viernes cinco de abril en la Península de Yucatán, dijo que se debió a la quema de siembra de caña, ya que existen 55 kilómetros de plantíos bajo las líneas de transmisión de la CFE.

Por su parte, el director de Transmisión, Noé Peña, comentó que ya han hablado con productores de la región para que el corte de la caña se realice en verde o si hay quema que se haga bajo la supervisión de la CFE.

Bartlett recordó que han solicitado a la CRE reconozca la transmisión y distribución en la tarifa, ya que es necesario personal, y equipo para vigilar y mantener la infraestructura que también es utilizada por privados.

El directivo dijo que es una red que utilizan todos, y la tarifa debe contemplar costos que sean suficientes para el crecimiento, mantenimiento, así como una ganancia para el Estado.

Divide licitación de CFE a los mineros de Coahuila

La licitación de carbón para surtir a la Comisión Federal de Electricidad beneficia a un productor con 165 mil toneladas del mineral y otra cantidad similar que se dividirá entre 90 empresarios.

“Solamente nos dieron 165 mil toneladas y pues no alcanzamos, nos vendrían tocando de cuatro viajes por semana a cada productor y en verdad no sale ni pa’ los gastos. En la semana se invierten hasta 150 mil pesos en diésel, nóminas, madera, Seguro Social e impuestos; no sale para eso”, asegura el productor José Ramón Terrazas.

De acuerdo con Óscar Fuentes, presidente de la Unión Mexicana de Productores de Carbón, es difícil que la empresa ganadora (Minera y Acarreos Flores SA de CV) “tenga el carbón en patio, como afirman. Son números que nosotros conocemos y una cosa es la realidad y otra cosa es la que presentan en papel”.

“Ahorita está aguantando el dueño de la mina porque no hay, no venden carbón ahorita, no hay dinero para pagar”, declaró Antonio Escobedo, un trabajador de la mina Santo Domingo, quien generalmente cobra 900 pesos a la semana por desaguar las minas, pero para mejorar el salario trabaja los domingos, pues se lo pagan en 600 pesos.

Cerca de 10 mil personas viven y trabajan en los cinco municipios de la zona carbonífera de la entidad: San Juan de Sabinas, Melchor Múzquiz, Juárez, Progreso y Sabinas, generan 8 por ciento de toda la energía eléctrica que se consume en el país.

EL UNIVERSAL

EL GRAN DIARIO DE MÉXICO

Oportuno que CRE fije precios de gasolinas

El diputado federal del PRI, Enrique Ochoa Reza, consideró oportuno el punto de acuerdo presentado por el líder de Morena, Mario Delgado Carrillo, el cual propone que la Comisión Reguladora de Energía (CRE) fije temporalmente los precios de la gasolina y el diésel en venta al público, pues le da importancia que requiere ese órgano de regulación.

El expresidente nacional del PRI también lamentó que los nuevos comisionados de ese organismo “no acreditaron tener los conocimientos en materia energética” que requiere tomar esa decisión.

“Ahora que se necesita que la Comisión Reguladora de Energía intervenga, es lastimoso saber, que las personas que estarán ahí, responsabilizadas de atender los casos, no acreditaron conocimientos técnicos suficientes para atenderlos.

“La propuesta que hace Mario Delgado es oportuna porque muestra que los precios de la gasolina han subido y la importancia de la CRE, pero lastimoso es que hayan llegado comisionados sin experiencia en materia energética”, dijo.

El también exdirector de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) expresó que la competencia es el mejor mecanismo para mejorar las condiciones de precio y calidad de cualquier producto en una economía de mercado, y que otros mecanismos han probado ser ineficientes y han lastimado a la ciudadanía en los países donde se han aplicado.

“Ahí tienen el caso de Venezuela donde hay apagones recurrentes y desabasto de combustibles de manera recurrente. México no quiere llegar ahí. México puede llegar a través de la competencia, de la propiedad privada, de la libertad, a tener mejores servicios con precios más competitivos y de mayor calidad”, explicó.



Preocupa a industriales tema del abasto de gas natural

El desabasto de gas natural es “muy preocupante” y, de continuar, podría tenerse una crisis de paros en las industrias mexicanas, señaló Enoch Castellanos Férrez, presidente de la Cámara Nacional de la Industria de la Transformación (Canacintra).

“El tema del gas natural es muy preocupante porque vemos que estamos en el límite de presiones y esto quiere decir que tenemos muy poco gas empaquetado en los tubos”, comentó después de participar en la reunión del Consejo Coordinador Empresarial (CCE).

Según explicó, la situación afecta a empresas de Veracruz, Puebla, Estado de México y Querétaro, entre otras, porque Petróleos Mexicanos (Pemex) le retiró a algunas la base variable y después les solicitó reducir hasta 30 por ciento su consumo fijo de gas natural por la falta de suministro.

“Imagínese lo haciendo la analogía con el agua. Si el tubo no tiene agua, la presión te va a bajar y, entonces, justamente está pasando eso con gas”.

Las industrias más pesadas, como la de vidrio, acero, petroquímica, electricidad y aquellas que utilizan el gas para producir vapor, han resultado las más afectadas, apuntó en entrevista el dirigente de dicha cúpula empresarial.

Llegarán a México nuevas turbinas para equilibrar red eléctrica

Ante la mayor introducción de energía eléctrica proveniente de fuentes renovables, Siemens adoptará en México y Latinoamérica las nuevas turbinas clase H, las cuales han mejorado en potencia y pueden equilibrar la red eléctrica.

El senior vice president Power Generation Latin America at Siemens Gas and Power, José Aparicio, señaló que “esta tecnología fue pionera en México para modernizar la generación eléctrica y ha permitido aprovechar los recursos al máximo y tener el menor impacto ambiental”.

A nivel mundial las turbinas clase H alcanzan ya un millón de horas en funcionamiento y son especialmente valiosas en áreas metropolitanas y países con requerimientos de energía de rápido crecimiento como México, Egipto y Malasia.

Actualmente el crecimiento de la generación de energías renovables se ha convertido en un reto para la red, pues cada vez es mayor la introducción de electricidad proveniente de paneles solares y otras fuentes renovables, por lo que se requiere de flexibilidad.



Meten lupa a gasolineros; facturarán cada carga

A partir del 1 de mayo, los gasolineros del País deberán facturar cada venta de combustible que realicen.

La medida no implicará ningún cambio para el consumidor, pero sí para las empresas gasolineras, pues éstas deberán emitir una factura por cada despacho.

Además, dispondrán de 24 horas para enviarla al Servicio de Administración Tributaria (SAT) o al proveedor autorizado de certificación para que la genere.

Esta disposición fue anticipada en la miscelánea fiscal del 19 de octubre del año pasado, donde se hicieron modificaciones al sistema de facturación electrónica.

Anteriormente, los gasolineros tenían la facilidad de facturar por cada cliente que se lo demandara y, para el caso de los que no lo solicitaran -la mayoría de los usuarios-, la estación de servicio emitía una factura global.

Actualmente, las gasolineras ya cumplen con medidas de control volumétrico en los depósitos mediante el cual el SAT comprueba que los litros adquiridos al proveedor corresponden a lo que comercializó y facturó.

El modelo previo permitía también facturar a más tardar a las 72 horas siguientes al cierre de las operaciones y tenía la facilidad de emitir una factura global diaria, semanal o mensual.



MONITOR ENERGÉTICO ES UNA PUBLICACIÓN DE VELA MEDIA & ADVISORY
MONITOR ENERGÉTICO ES UNA MARCA REGISTRADA