

VER MÁS NOTAS >>

‘Fundirá’ regía Deacero energía de planta eólica

Ante la competitividad en precios de la energía eólica, las empresas regiomontanas siguen aprovechando esta alternativa para bajar sus costos.

NESTOR ALANIS / MONITOR ENERGÉTICO

La compañía Eólica Río Bravo recibió de parte de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) un permiso para construir y operar un parque eólico en el municipio de Méndez, Tamaulipas.

De acuerdo con la autorización de la licencia en poder de Monitor Energético, concedida por el órgano regulador y difundida recientemente, la central eólica tendrá una capacidad total de generación de hasta 66 megawatts (MW), con una producción anual de 219.7 GWh.

La empresa regiomontana Deacero figura como la empresa que más se verá beneficiada de la generación de esta energía limpia, cuya demanda se ubicará en 32 MW, con lo que prácticamente tendrá para su propio uso la mitad de la energía eléctrica que generará dicha central eléctrica.

De acuerdo con la Comisión Reguladora de Energía, el parque eólico estará integrado por 20 aerogeneradores con una capacidad de 3.3 MW cada uno.

En estos momentos, el proyecto es planeado por la empresa Eólica Río Bravo.

Según el programa de obras expuesto a la CRE en el documento oficial, los trabajos de construcción formal iniciarán en julio de 2021 con las etapas de obra civil para infraestructura, viales, aerogeneradores, instalación de una subestación, cableado, conexiones, entre otras actividades necesarias para el proyecto.

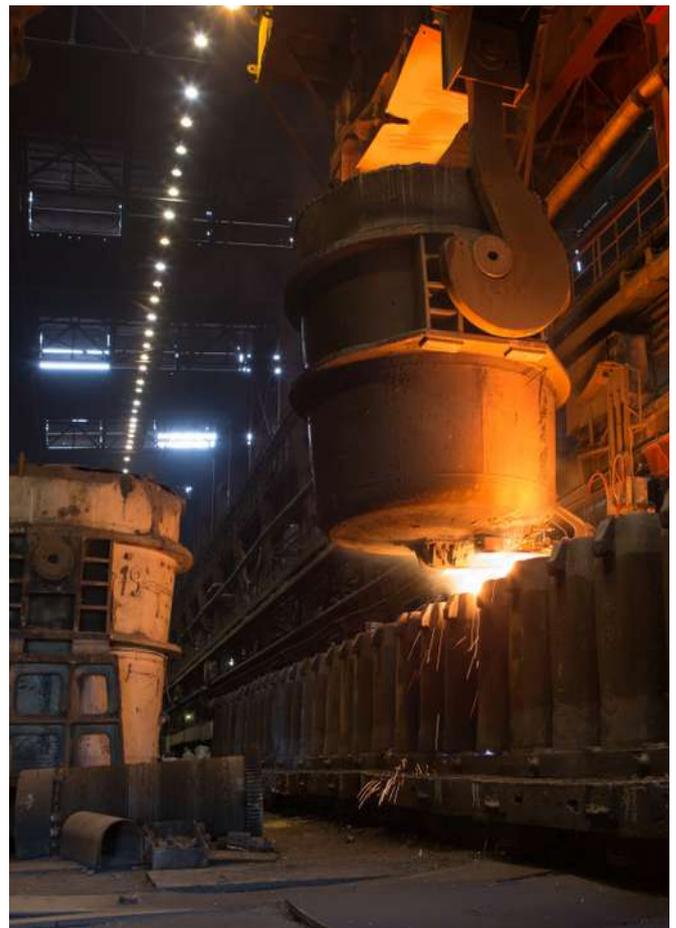
La puesta en operación comercial de esta central eólica estiman sea en julio de 2024.

En el permiso otorgado por la CRE se encuentran enlistadas otras empresas que podrán aprovechar esta energía en caso de expandir su capacidad de producción de electricidad.

Entre ellas se encuentran firmas como Ternium México, Axtel, Lisman Mex, Dominos Pizza, Arca Continental, Altan Redes, Alkoer, Hotelera Saltillo, P.F. Changs, Hoteles City Express, 7-Eleven, Plaza Monterrey Santa Catarina, Plaza

Querétaro, Plaza Minatitlán y Plaza Celaya.

También aparecen como futuras empresa socias de esta energía compañías como Grupo Inmobiliario Rossetta, Hotelera Río Culiacán, Hotelera Paso Montejo, Plaza La Noria, Franquicias Asea, Casa



Lety, Kiriú Mexicana, Café Sirna y Chilchota Alimentos, entre muchas otras.

En los últimos años, Tamaulipas se ha convertido en los estados favoritos para la instalación de centrales eólicas dado su potencial de corrientes de vientos óptimas para su aprovechamiento en la generación de energía eléctrica a través de aerogeneradores.



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.HITECCONSTRUCCION.COM

ntmx
NOTIMEX

Dos Bocas es alternativa viable.- IMP

La "Manifestación de Impacto Ambiental" (MIA) realizado por el Instituto Mexicano del Petróleo (IMP) asegura que el proyecto de la Refinería Dos Bocas es una alternativa viable para impulsar el desarrollo económico y social de la región.

En un comunicado, el IMP indicó que este reporte asegura la sustentabilidad de la obra y su concordancia para la preservación del medio ambiente, cumpliendo con la normatividad aplicable; además, fomentará y mejorará la calidad ambiental a través de la producción de combustibles limpios.

"Este estudio es exhaustivo en la identificación de los probables peligros y riesgos propios del sitio, así como de los impactos ambientales del proyecto, con lo cual hace posible definir de manera precisa las medidas y las acciones para mitigar, controlar y compensar los impactos y los riesgos asociados al proyecto".

En el aspecto ambiental, precisa, las afectaciones son moderadas y las acciones para su control, mitigación o compensación consisten en diferentes sistemas de control ambiental, programas de manejo, rescate y reubicación de fauna, así como programas de reforestación, que se complementan con medidas estratégicas para la reducción de emisiones y para garantizar la integridad de las comunidades.

El pasado 2 de junio, cuando el Presidente Andrés Manuel López Obrador encabezó el inicio de los trabajos de la nueva refinería de Petróleos Mexicanos (Pemex), Nahle García declaró que "en materia ambiental se ha tenido todo el cuidado y estamos trabajando en conjunto con las instancias correspondientes".

Se espera que la refinería de Dos Bocas quede concluida en mayo de 2022, con una inversión máxima aproximada de 160 mil millones de pesos.



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

ATCO

ntmx
NOTIMEX

Crece China en refinación de petróleo

En los últimos años, la capacidad de refinación de petróleo en China aumentó de forma significativa, por lo que en 2018 su producción anual de petróleo refinado alcanzó los 360 millones de toneladas, de acuerdo con estadísticas difundidas este día por la agencia china de noticias Xinhua.

Con este aumento paulatino en la producción, China se convirtió poco a poco en el segundo país más importante a nivel mundial dentro del sector de refinerías, sólo detrás de Estados Unidos en términos de capacidad.

Así lo declararon expertos y conocedores de la industria durante la Conferencia de Mercados y Tecnologías descendentes Asia 2019, celebrada en Lianyungang, provincia de Jiangsu, en el este de China.

John Paisie, presidente de Stratas Advisors, empresa global de consultoría energética, declaró que la reciente demanda mundial de productos derivados del petróleo continúa su crecimiento debido al importante consumo en Asia.

Actualmente China tiene más de 210 refinerías de petróleo, de las cuales 23 son grandes refinerías, y cuya capacidad de refinación anual fue de 10 millones de toneladas a finales de 2017.

La estructura industrial se ha optimizado para aumentar la capacidad desde que entró en funcionamiento un nuevo lote de grandes refinerías, mientras que el 13º Plan Quinquenal (2016-2020) entra en la recta final.

El presidente de la Federación de la Industria petrolera y productos químicos de China, Li Shousheng, dijo que las empresas petroleras globales, como Royal Dutch Shell, Exxon Mobil, BASF y Saudi Aramco, han lanzado grandes proyectos de refinería y petroquímica en el país asiático.

Agregó que "la industria de refinación de China se ha convertido en una gran plataforma para que las empresas estatales, privadas y extranjeras compitan de manera justa y logren una cooperación en la que todos ganen".

El vicepresidente senior de BASF Gran China, Zheng Daqing, dijo que la conservación de energía y la reducción de emisiones de la industria son de gran importancia para China, uno de los gigantes petroquímicos en el mundo, para cumplir sus compromisos con el cambio climático.

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 través de nuestros andamios

BRAND SAFWAY

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

ntmx
NOTIMEX

Reduce Pemex en 93% robo de combustible

El director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), Octavio Romero, aseguró que lograron reducir en 93 por ciento el robo de combustible, lo cual generará un ahorro estimado de 32 mil 617 millones de pesos para este año.

Al inaugurar el Congreso Mexicano del Petróleo (CMP) dijo que el Plan de Negocios de la empresa se presentará a finales de junio y detalla la estrategia para el financiamiento de la inversión que se realizará en los próximos cinco años.

Explicó que no se proyecta un solo peso de endeudamiento, por lo que se vislumbra un presente y futuro de la petrolera con cero deuda nueva.

En materia de exploración, el plan prevé aumentar su actividad, tanto en cuencas terrestres como someras y áreas aledañas a campos ya existentes.

La empresa productiva del Estado también adelantó que el proyecto establece medidas en materia de yacimientos, ejecución de proyectos, recuperación secundaria, producción y manejo de gas.

En un comunicado indicó que el Plan de Negocios plantea el rescate tanto en lo financiero como en lo operativo, siempre evitando cualquier tipo de corrupción en la industria petrolera nacional y desde una base ética.

Para llevar a cabo dicha estrategia, Romero Oropeza afirmó que Pemex requiere de compañías con la capacidad económica e historial ético que garanticen relaciones productivas y una dinámica de colaboración estrecha.

"Tenemos la disposición de trabajar con las empresas mexicanas y extranjeras para realizar inversiones, siempre y cuando resulten benéficas para ambas partes. Por ello nos interesa trabajar con empresas y empresarios que compartan los más altos valores, que ahora nos rigen".

**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

ntmx
NOTIMEX

Asegura que nueva refinería no se va a inundar

La titular de la Secretaría de Energía (Sener), Rocío Nahle García, descartó que haya riesgos de inundaciones en la futura refinería de Dos Bocas, ya que en este sitio cuentan con una terminal marítima desde 1985 y no ha pasado esta situación.

Entrevistada durante el IV Congreso Mexicano del Petróleo en la ciudad de León, Guanajuato, señaló que en ese lugar de Tabasco tienen 90 tanques, los más grandes del país de hasta 500 mil barriles de capacidad, además de que la Administración Portuaria Integral (API) de Dos Bocas recibe diario buque tanques.

“Tenemos ahí más de 90 tanques, hay tanques grandísimos, los más grandes del País de hasta 500 mil barriles, nunca se ha inundado; se hace ingeniería, eso es ingeniería. También tenemos ahí en Dos Bocas el API que recibe diario buque tanques y nunca se ha inundado”, dijo luego de que se entregara la Manifestación de Impacto Ambiental (MIA) de la obra y se plantearan riesgos en la materia.

Asimismo, la funcionaria federal expuso que Petróleos Mexicanos (Pemex) ya entregó invitaciones para los paquetes que se van a construir, a fin de empezar con los trabajos de ingeniería de la nueva refinería.

“Simplemente es la ingeniería extendida de detalle y ya se entregaron a las empresas transnacionales que hacen ingeniería”, explicó.

Respecto a la reconfiguración de las refinерías existentes, la Secretaria reiteró que se van a rehabilitar las seis con que cuenta Pemex, todas al mismo tiempo, lo cual se espera completar hacia el año 2020.



POSTES TRONCOCÓNICOS

 **FORMET**

NUEVAS SOLUCIONES

UNA MARCA DE **ARCOSA**



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 (01) 593 10 20 200
Fax +52(01) 593 10 20 201
info@peri.com.mx
www.peri.com.mx

El Financiero

Tiene Refinería de Salamanca alto impacto ambiental

La Refinería de Salamanca Ingeniero Antonio M. Amor (RIAMA) de Petróleos Mexicanos genera el 80 por ciento del dióxido de azufre que contamina el territorio guanajuatense, afirmó la secretaria de Medio Ambiente, María Isabel Ortiz Mantilla.

Dijo que por eso el estado apuesta a las energías limpia y ya hay concesionarios que buscan instalar parques eólicos, sobre todo en la zona noreste de la entidad.

Señaló que todas las refinerías tienen un impacto ambiental, pero al menos en Guanajuato se mide constantemente para mitigar las consecuencias.

“Tenemos un sistema de monitoreo para determinar qué tanto está generándose en PM10 y en dióxido de azufre, hay un impacto importante pero nuestro trabajo es tratar de disminuirlo”, señaló la funcionaria estatal.

Lo que se busca es que la afectación ambiental sea la menor posible, porque además los efectos no quedan sólo en Salamanca, sino que llegan a otros municipios.

Expuso que para la rehabilitación de RIAMA que prevé el Gobierno federal se tiene que dar un trabajo conjunto.

“Lo que sí reiteramos es que estamos en la mejor disposición de hacer equipo para tener en mejores condiciones la refinería y que el impacto ambiental sea lo menor posible”

NO ES NECESARIA LA RECONFIGURACIÓN: NAHLE

En tanto, la secretaria de Energía federal, Rocío Nahle, quien estuvo en León para participar en la decimocuarta edición del Congreso Mexicano del Petróleo, que se celebra en el Poliforum León, dijo que no es necesaria una reconfiguración, pues la refinería de Salamanca es una de las que menos contamina y actualmente está produciendo 150 mil barriles de petrolíferos al día.

Se defenderá Yucatán con fuentes renovables

Yucatán, que está por entrar en una emergencia eléctrica, ya cuenta con una capacidad de más de 210 Megawatts (MW) provenientes de energías renovables, lo que equivale a satisfacer el consumo de 450 mil hogares en la entidad, esto de acuerdo con cifras del gobierno estatal.

La entidad ha impulsado la independencia energética a través de las energías renovables, sumando la producción de energía limpia obtenida mediante los parques eólicos de Dzilam de Bravo y de Tizimín, de la firma Envisión; el parque solar de San Ignacio, desarrollado por la empresa Kinko Solar; así como la generada a pequeña escala a través de paneles solares en casas, negocios y granjas.

Adicionalmente, hasta el momento hay inscritos 24 permisos para nuevos parques de generación de energías limpias, que sumarán una capacidad de 3 mil 400 MW; estos proyectos representarán una inversión de 4 mil 500 millones de dólares, aunque aún no están en desarrollo.

En este sentido, uno de los proyectos más ambiciosos en Yucatán es el parque solar de San José Tipceh en el municipio de Muna, denominado Ticul A y Ticul B, el cual ha tenido resistencia por parte de las comunidades cercanas y grupos ambientalistas, ya que para su construcción se talarán más de 700 hectáreas de selva en el municipio de Muna.

No obstante, las empresas Vega Sola I y Vega Solar II cuentan con todos los permisos por lo que la obra comenzó en 2018; así, el desarrollo consiste en la instalación de un millón 227 mil paneles a lo largo de siete años que al término generarán hasta 310.5 MW.

Gen[®]
sistemas de medición
y control
Gasoductos y Estaciones del Norte

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



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



El Financiero

Requiere México almacenamiento para plantas renovables

México requiere desarrollar un sistema de almacenamiento de 2.3 gigawatts (GW) para que funcionen los proyectos de energía eléctrica y eólica, evitando trastornos al sistema eléctrico, dijo este viernes Marco Cosío, vicepresidente senior de Smart Infrastructure para Siemens México, Centroamérica y El Caribe.

El directivo destacó que al ser energías dependientes de fuentes naturales pueden variar, lo que puede generar altos costos en la transmisión eléctrica, como lo dijo previamente Manuel Bartlett, director de Comisión Federal de Energía (CFE).

“En la actualidad la capacidad instalada de energía eléctrica en México es de alrededor de 75.6 GW, donde 70.5 por ciento corresponde a centrales de tecnologías convencionales y el restante 29.5 por ciento a centrales con tecnologías limpias”, indicó.

México tiene la meta de generar 35 por ciento de la electricidad proveniente de energías renovables en 2034.

Se estima que para 2031 se adicione 66.9 GW de capacidad de generación eléctrica en México, de los que se prevé un 45 por ciento correspondería a tecnologías convencionales y 55 por ciento a tecnologías limpias.

Prevén que México deje de producir electricidad con carbón

México dejará de producir electricidad vía centrales carboeléctricas en 2035, según proyecciones dadas a conocer ayer jueves por Bloomberg NEF, la división de Bloomberg encargada de proveer datos y análisis del sector energético.

Un abaratamiento de las energías renovables, como la tecnología eólica y solar, serán la principal causa por la cual el carbón dejará de ser una alternativa para el país, según el estudio New Energy Outlook 2019, presentado por la firma.

En México, la producción de electricidad mediante centrales carboeléctricas, que actualmente ronda cerca del 10 por ciento del total, seguirá la misma tendencia hasta 2026.

El panorama respecto al uso de carbón en otros países es muy distinto al de México. En China, el uso de este elemento no se cesará. Al menos hasta 2050, el gigante asiático tendrá en él su segunda vía de producción de electricidad, tan solo detrás de la eólica.

“En México hay plantas de carbón muy viejas que hacia los siguientes años dejarán de trabajar, China tiene plantas de carbón muy modernas y que son mucho más eficientes”, explicó en entrevista Ethan Zindler, head of Americas de Bloomberg NEF.



SAMPOL
INGENIERÍA APLICADA

www.sampol.com



SAPCO
PETRO ENERGY

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

HRSG - TURBINE - BOP



‘Batea’ Senado por cuarta ocasión a candidato de AMLO

Edmundo Sánchez Aguilar fue rechazado por cuarta ocasión por el pleno del Senado para ocupar un puesto público en el sector energético.

Sánchez Aguilar, quien en abril pasado mantuvo una discusión con algunos senadores de la Comisión de Energía, no logró este jueves los votos suficientes por parte de los legisladores que forman el pleno del Senado para ocupar el cargo de miembro independiente del comité técnico del Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo.

Obtuvo 66 votos a favor, 49 en contra y dos abstenciones, con lo que no logró las dos terceras partes necesarias.

Se trata de la cuarta ocasión en que el doctor en finanzas por la Universidad de Columbia es propuesto por el jefe del ejecutivo para ocupar un puesto público.

En abril pasado fue nominado para ser comisionado de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) y en mayo para ser consejero independiente de Petróleos Mexicanos (Pemex).

En ninguna de las anteriores ha alcanzado los votos suficientes para ser ratificado.

Durante su segunda comparecencia para ser parte de la CRE mantuvo un altercado con los senadores que forman parte de la Comisión de Energía, al abandonar su comparecencia alegando pérdida de tiempo. Esto le ocasionó a Sánchez Aguilar una enemistad con algunos de los legisladores, entre ellos la panista Xóchilt Gálvez.

Emergencia por electricidad en la Península fue para acelerar oleoducto

La declaratoria de emergencia en la operación de la producción de electricidad en la Península de Yucatán fue una medida que se tomó para apurar la instalación de un oleoducto para llevar diésel de Puerto Progreso a la Central de Mérida III, informó el director del Centro Nacional de Control de Energía (Cenace), Alfonso Morcos.

En su comparecencia ante la Comisión de Energía del Senado, a la que acudieron también senadores de Campeche, Quintana Roo y Yucatán, el funcionario detalló que la medida se apega a la aplicación de la nueva normatividad.

“CFE acordó terminar de construir un pequeño oleoducto que va de Puerto Progreso a Mérida, que le faltaba un tramo de 10 km; obviamente podían irse ‘por la libre’, hacer la zanja, poner los tubos y hacerla ahora y luego pedir perdón, no lo quisieron hacer en esa forma. Entonces plantean una nueva necesidad como dice la nueva ley que el Cenace declare una emergencia para poder hacerlo de una manera rápida, sin problemas”, comentó.

Además, insistió en que la capacidad de generación eléctrica en la región es suficiente, por lo que el problema real es la falta de abasto de combustible. Aclaró que se cuenta con un contrato para abastecer a la central de Mérida III con 250 millones de pies cúbicos diarios de gas natural a través del gasoducto de Mayakán, pero que dicho acuerdo no se ha cumplido. No precisó cuál es la cantidad de gas que llega. De acuerdo con Edgar Ocampo, especialista independiente consultado por El Financiero, a la región llega solo una tercera parte de esa cantidad de gas natural.



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

Retrasan cambios en reguladores nuevos proyectos eléctricos

Los cambios en la Comisión Reguladora de Energía (CRE) y que dejaran de sesionar en meses, generó retrasos en la aprobación de documentos para avanzar en el desarrollo de nuevas plantas energéticas para el país, dijo ayer jueves Paolo Romanacci, director general de Enel Green Power México.

En comentarios a El Financiero al terminar su ponencia en el foro Bloomberg Energy & Transport México Leaders Day, el directivo destacó que entienden que esto sucede durante una etapa de cambio de Gobierno pero, para ellos, es relevante que se reanude la actividad.

“Es importante contar con un acompañamiento de las autoridades; la CRE dejó de sesionar en mucho tiempo y eso atrasó los proyectos”, explicó.

La CRE frenó sus reuniones por falta de asistentes desde inicios de enero y reanudaron sus sesiones hasta finales de mayo.

Durante la ponencia, Katya Somohano, directora de energía de Deacero, destacó la necesidad de impulsar sistemas de almacenamiento en México con la finalidad de apuntalar el desarrollo de energías renovables y ecológicas en el país.

Mientras que Jack Kahan, director general de Iusosol, refirió que el futuro de la matriz energética es la generación in situ, para apoyar a las comunidades más alejadas de las redes de transmisión eléctrica.

Es erróneo cancelar las rondas petroleras: especialistas

Lamentable, negativo, erróneo y como una oportunidad que se está dejando ir para robustecer el modelo de ingresos de Pemex, es como especialistas locales consideraron el que el Gobierno Federal cancele las rondas petroleras que tenía programada para el mes de octubre.

Sergio Anguiano Ayala, director general de la Cámara de Comercio de Monterrey (Canaco), señaló que “consideramos que es un error haber cancelado esas rondas, sobre todo en la forma que se hizo, precisamente cuando las cúpulas de nuestro sector privado estaban llegando a un acuerdo para comprometerse con montos relevantes de inversión”.

Lo anterior, luego de que Carlos Salazar Lomelín, presidente del Consejo Coordinador Empresarial (CCE), pidió una explicación al Gobierno Federal del por qué la Secretaría de Energía (Sener) cancelara los farmouts, posterior a la Firma del Convenio para Promover la Inversión y el Desarrollo Incluyente entre el organismo y la federación.

A esto, el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, respaldó la decisión de la Sener y consideró que Salazar Lomelín tendría una interpretación inadecuada del convenio.

“A lo mejor es falta de comunicación o una interpretación no adecuada, en el convenio se establecen los compromisos y ahí hay una cláusula donde se habla de convocar a quienes tienen contratos en Pemex a partir de la reforma energética para que inviertan y se cumpla con los contratos adquiridos”, dijo el Ejecutivo.

Luis González Villarreal, director de Petroland, consideró que lo anterior forma parte de la política del gobierno federal de fortalecer a Pemex y a la Comisión Federal de Electricidad, sin embargo esto está dejando ir inversiones importantes.

Osmar Zavaleta Vázquez, director de EGADE Business School, comentó que el potencial de extracción en México está en aguas profundas, por lo que Pemex requiere de apoyo para lograrlo.



**¿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.



MILENIO

Recomienda Sener invertir en industria petrolera

A meses del primer informe del Presidente Andrés Manuel López Obrador, la secretaria de Energía, Rocío Nahle García, ofreció un recuento de lo trabajado en los poco más de 7 meses de la actual administración federal.

Lo anterior, durante su conferencia magistral, dictada en el marco de la edición 14 del Congreso Mexicano del Petróleo, que se lleva a cabo en las instalaciones del Poliforum, en León.

La funcionaria destacó el cambio drástico en las políticas públicas en materia energética, al señalar que en 2018 existía un superávit de alrededor de 12 mil millones de dólares y hoy en día hay un déficit de 22 mil millones de dólares en producción, es el nivel de consumo que requiere la nación por lo cual, la actual administración federal busca ser auto suficiente en la producción de petroquímica y combustibles.

Dijo que no se entregarán más contratos en esta materia hasta que los 107 ya otorgados en la pasada administración tengan avances significativos, al detectar retrasos en la construcción y tramitología de permisos de hasta año y medio.

También envió un mensaje a quienes han señalado que la construcción de lo que será la nueva refinería en Dos Bocas no se puede construir en 3 años, les dijo que en la década de los 70 y 80, cuando existía menos infraestructura y tecnología, las principales refinerías se construyeron en ese mismo periodo.

Apagones en Yucatán, por falta de combustible, acepta CENACE

Alfonso Morcos Flores, director general del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE), admitió que se tiene un desabasto de gas para generar energía eléctrica y abastecer a la Península de Yucatán, donde se han presentado apagones.

Durante una reunión de trabajo con la Comisión de Energía del Senado, negó que el Presidente Andrés Manuel López Obrador le ordenara levantar la declaratoria de Estado Operativo de Emergencia en la península por falta de oferta para cubrir la demanda de fluido eléctrico en esa región.

“No podemos decir que todo está bien. Tenemos la capacidad de transmisión, el problema es que nos falta capacidad de generación, porque no hay combustible, tenemos gas limitado”, destacó.

Ante legisladores explicó que se tomó la decisión de levantar esa declaratoria porque, aunque falta combustible, se generó una “psicosis” en la región, considerada como uno de los principales corredores turísticos del país.

Recordó que se venden 50 megawatts de energía a Belice y eso le da la confianza de que se cuenta con capacidad y elementos de transmisión.

“El problema no es falta de capacidad, hay suficiente capacidad para la demanda máxima esperada este verano con reservas suficientes en la Península, en plantas instaladas en la Península. ¿Cuál es la problemática?, la problemática es que no hay combustible, por un lado, el gas lo tenemos limitado. ¿Tienen los dos problemas?, no tienen capacidad y no tienen suficientes tanques de almacenamiento”, destacó.

**BECQUEREL
POWER**

www.becquerelpower.com

GENERA ENERGÍA LIMPIA A BAJO COSTO

Más de 15 años de experiencia en la industria y casos de éxito nos respaldan, oficinas en MTY, QRO, CDMX, CD. JUÁREZ Y MERIDA.

Somos tu solución para rentabilizar tu empresa, reducir costos operativos y recuperar competitividad.



Ahorros en Costo por kWh mayores al 65%



Ahorros desde el 1er año vs seguir con CFE



Financiamiento y SIN Inversión Inicial



Recupera tu inversión en menos de 3 y 5 años.

**EMCO
WHEATON**
by Gardner Denver

Emco Wheaton, una empresa de Gardner Denver:
líder en sistemas de abastecimiento de
combustible y sistemas de carga.

BOQUERILES DE
ABASTECIMIENTO
PARA ALAS
CON MECANISMOS
DE REGULACIÓN
BOMBA.

PLATAFORMA
DE LLENADO
ESTÁNDAR

BOQUERILES
ESTÁNDAR
PARA ALAS

SISTEMA DE MEDICIÓN
DE BOMBA ELECTRÓNICA

Total Seal, distribuidor exclusivo en México.
Contacto: Anuar Sánchez Teléfono: (81) 401015 Celular: 8181622894

Correo: anuar.totalseal@gmail.com
www.gardnerdenver.com/en/emcowheaton

EL UNIVERSAL
EL GRAN DIARIO DE MÉXICO

Instalar más gasolineras bajaría precio de combustible en Guanajuato

La secretaria de Energía, Rocío Nahle García, señaló que deben instalarse más gasolineras en Guanajuato para que baje el precio del combustible, luego de que la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco) detectó que en la entidad se vende la gasolina más cara del país.

Después de participar en el Congreso Mexicano del Petróleo, la funcionaria consideró injustificados los elevados precios de la gasolina, porque en este territorio se encuentra la Refinería Antonio M. Amor de Salamanca, y está cerca la Refinería de Tula.

“No debería ser la gasolina más cara, es el mercado. Yo voy a ser muy respetuosa, soy la secretaria de Energía, pero sí se deben instalar más gasolineras”, aseveró.

La funcionaria comentó que de acuerdo a las mediciones semanales “¿Quién es quién en los precios?”, las gasolineras que han estado dando más barato están en el sureste del país y por varias semanas las establecidas en Tabasco.

Dijo que la mayoría de las que dan más barato son franquicias de Pemex. Asimismo comentó que tienen identificadas las franquicias que están bajando el margen de ganancias, en tanto que en Guanajuato hay gasolineras que obtienen una ganancia muy alta.

Venderán gasolina de Pemex en estaciones de servicio móviles

Targa Fuels y Petróleos Mexicanos Transformación Industrial (Pemex TRI), firmaron un contrato para la compra y distribución de gasolina y diésel a través de estaciones de servicio móviles.

El convenio contempla la distribución de la gasolina premium de 92 octanos, la regular de 87 octanos, así como el diésel UBA, que se encuentran en las Terminales de Almacenamiento y Reparto de Pemex.

La empresa importadora de combustibles Targa Fuels se encargará básicamente de la comercialización de combustibles a través de “estaciones de servicio móviles”, concepto único en el país que facilita la distribución y abasto de los energéticos en todas las regiones.

Los detalles y volúmenes comprometidos no fueron difundidos.

Ejecutivos de Targa Fuels explicaron que a través de este contrato buscan contribuir con la modernización y el impulso el desarrollo de México, a través de una logística que eficientiza la gestión de los combustibles a lo largo y ancho del territorio mexicano.

ENERFLEX

EL NORTE

Avalan a empresas para medidores de CFE

Las empresas interesadas en participar en el concurso para vender medidores monofásicos y bifásicos de baja tensión a la CFE acreditaron un curso para la subasta en reversa que se celebrará mañana, por medio de la cual se designará a los ganadores cuyas ofertas sean las más bajas.

En el concurso participan Industrias Unidas (IUSA), Controles y Medidores Especializados (Conymed), Electrometer de las Américas y BP Energía Sustentable.

También presentaron oferta técnica y económica los consorcios Protecса Ingeniería, Protecса Automation, Insourcing Profesional Services y AS Systems, por un lado, y Planeación y Análisis de Tecnología con Holley Technology, en otro.

A diferencia de otros procesos, la CFE determinó el uso del mecanismo de subasta en reversa para asignar las 64 partidas de ambos tipos de medidores.

Para ello, tras la presentación de las ofertas la semana pasada, la CFE realizó una evaluación en lo individual para todas las ofertas técnicas.

Al convocarlos al curso, todas las empresas podrán presentar su oferta e ir reduciendo el precio en función de la competencia que se registre para cada partida.

La empresa contratada por la CFE para llevar a cabo el proceso electrónico de subasta es Aklara y ellos brindaron la capacitación para el uso del sistema, de acuerdo con el acta, publicada en el sitio de concursos de la CFE.

Agravó Pemex crisis de suministro de gas

La decisión de Pemex de cancelar el proyecto Pajaritos, en Veracruz, para llevar gas natural licuado (GNL) al sur del País agravó la situación crítica de suministro en la zona.

Este proyecto serviría como medida para atender la creciente demanda eléctrica del verano en la región.

En diciembre se pospuso la licitación y finalmente se canceló en febrero pasado, con el actual Gobierno.

Con ello, Pemex renunció a importar gas con el que cubriría parte de la demanda del sur del País, incluyendo las plantas de la CFE.

El proyecto comprendía instalar una terminal flotante de regasificación y almacenamiento de gas, así como construir 15 kilómetros de ducto.

Mex Gas Supply era la filial de Pemex que llevaba la licitación para el proyecto de almacenamiento y regasificación de GNL, la cual entraría en operaciones entre julio y agosto de este año.

El volumen de gas era por hasta 600 millones de pies cúbicos diarios, que sumado a la entrada del ducto marino, ayudarían a resolver el problema de la escasez de gas en el sur.

Hasta agosto del 2018, al menos 12 empresas habían mostrado interés por convertirse en suministrador de gas licuado de Pemex a lo largo de cinco años.

Rodrigo Favela, especialista del sector energético y socio de la firma HCX, afirmó que el suministro de GNL es la solución más próxima para aliviar el problema del sur, pues es inevitable que la Península de Yucatán siga padeciendo apagones.

“La solución que yo veo de corto plazo es justamente desarrollar proyectos de gas natural licuado, que finalmente vendría a complementar la caída de producción de Pemex”.

Operaría ducto marino en julio

IEnova completó la construcción del ducto marino Texas-Tuxpan y las operaciones comerciales podrían comenzar pronto, posiblemente en julio, indicó Barclays Capital.

En un reporte, luego de una reunión con directivos de IEnova e inversionistas en Nueva York, la correduría dijo que el proyecto podría agregar 124 millones de dólares de Ebitda ajustado anualmente una vez estabilizado, Y asumiendo que las operaciones comerciales arranquen en julio la contribución para este año podría ser de 50 a 60 millones.

Por otra parte, la empresa reiteró su interés en las oportunidades para construir terminales de almacenamiento de gasolina, en las que tiene compromisos mil millones de gasto en capital para este segmento, pero dicho monto podría elevarse dado que la actual infraestructura es insuficiente. Además, la empresa destacó que también hay interés en proyectos de energía renovables de empresas privadas.

Respecto a la deuda de la empresa, Barclays señaló que en un esfuerzo por mejorar su perfil de deuda, la empresa podría considerar separar de su balance la deuda relacionada con el ducto marino de unos 670 millones de dólares, dado que no es 100 por ciento de su propiedad.

Tal acción, dijo, podría realizarse una vez que el ducto entre en operaciones y luego de alcanzar un acuerdo con su socio Transcanada. Si IEnova lo consigue, su deuda neta a Ebitda podría bajar de 3.7 a 3 veces.



Buscan energías renovables en San Lázaro

La presidenta de Comisión de Medio Ambiente, Beatriz Manrique Guevara, pidió a la Cámara de Diputados que aplique un plan integral de ahorro de energía, como colocación de paneles solares, en lugar de medidas aisladas que no garantizan el pago de menos recursos públicos.

Al comentar las acciones que prevé la Cámara para ahorrar presupuesto apagando luminarias en el recinto legislativo, dijo que se necesitan impulsar fuentes alternativas de energía en San Lázaro.

“Necesitamos transitar, como Cámara de Diputados, a uso de energías de fuentes renovables, necesitamos hacerlo con alternativas integrales, no se pueden tomar medidas aisladas puesto que el efecto será, si acaso, corto y en todo caso podría ser nulo en cuanto a beneficios”, alertó la legisladora en conferencia de prensa.

Manrique señaló que el grado de asolamiento que tiene la Ciudad de México es suficiente para pensar en que se instalen paneles solares en el recinto de San Lázaro.

“Con esto estaríamos abatiendo de manera importante el consumo de energía eléctrica derivada de fuentes no renovables y estaríamos abonando como Cámara a reducir la huella de carbono”, propuso la diputada del PVEM.

Señaló que cada mes se erogaban aproximadamente 3 millones de pesos por consumo de energía, sólo en la sede de San Lázaro, lo que da cerca de 20 millones de pesos en el primer semestre de este año.



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.