

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de julio de 2024

Precio del petróleo cae por temor a que huracán Beryl afecte la demanda

1

El meteoro afectó a Texas, estado dedicado a la refinación del petróleo en Estados Unidos y con eso impactar el suministro del energético.

Los precios del petróleo cayeron alrededor de 1% el lunes a mínimo de una semana, debido a que el [huracán Beryl](#) cerró refinерías y puertos estadounidenses a lo largo del Golfo de México y por las esperanzas de que un posible acuerdo de alto al fuego en Gaza pueda reducir las preocupaciones sobre interrupciones en el suministro mundial de crudo.

Los futuros del petróleo Brent cayeron 79 centavos o 0.9%, para cerrar en 85.75 dólares el barril, mientras que el crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) cayó 83 centavos o 1.0%, para cerrar en 82.33 dólares. La mezcla mexicana de exportación cayó 1.42 dólares o 1.81% a 76.87 dólares por barril.

El **huracán Beryl azotó Texas** con fuertes vientos y lluvias torrenciales mientras avanzaba tierra adentro. Los puertos petroleros cerraron, cientos de vuelos fueron cancelados y más de 2.7 millones de hogares y empresas se quedaron sin electricidad.

Texas produce la mayor cantidad de petróleo y [gas natural](#) en Estados Unidos.

"Algunos flujos de reducción de riesgos el lunes fueron parcialmente responsables del movimiento a la baja, ya que las coberturas colocadas antes de que Beryl tocara tierra se deshicieron debido a que las instalaciones de petróleo crudo sufrieron relativamente pocos daños en las áreas afectadas", dijeron analistas de la consultora energética Gelber and Associates en una nota.

En Oriente Medio, están en curso conversaciones sobre un plan de alto al fuego estadounidense para poner fin a la guerra de nueve meses en [Gaza](#), con mediación de Qatar y Egipto.

"El complejo está comenzando la semana bajo una importante presión a la baja sobre los precios, impulsada por el optimismo respecto de un cese al fuego en Gaza, mientras que las negociaciones en curso parecen estar avanzando", dijeron en una nota los analistas de la firma de asesoría energética Ritterbusch and Associates.

Los inversionistas estaban atentos a cómo las elecciones en el Reino Unido, Francia e Irán de la semana pasada afectarían la geopolítica y las políticas energéticas.

En Estados Unidos, el presidente **Joe Biden** dijo que no abandonaría su campaña de reelección mientras buscaba evitar una posible revuelta de sus compañeros demócratas que temen que el partido pueda perder la Casa Blanca y el Congreso en las elecciones estadounidenses del 5 de noviembre.

Importaciones a la baja

En Asia, las importaciones de crudo disminuyeron en el primer semestre de 2024 respecto del mismo período del 2023, debido en gran medida a las menores llegadas a China, el mayor importador de petróleo.

En India, el tercer mayor consumidor de crudo, el consumo de combustible aumentó 2.6% interanual a 19.99 millones de toneladas métricas en junio respecto del año anterior.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+)**, ya ha extendido la mayoría de sus recortes de producción de petróleo hasta 2025. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de julio de 2024

2 Precios del petróleo bajan por menor preocupación por los daños del huracán Beryl en EU

Los precios del petróleo bajaban este martes, después de que el huracán que azotó un centro petrolero clave de Estados Unidos en Texas causara menos daños de los que esperaban los mercados, aliviando la preocupación por la interrupción del suministro.

Los **precios del petróleo** bajaban este martes, después de que el huracán que azotó un centro petrolero clave de Estados Unidos en Texas [causara menos daños de los que esperaban](#) los mercados, aliviando la preocupación por la interrupción del suministro.

A las 11:11 GMT, los futuros del **Brent** caían 39 centavos, o un 0.45%, hasta los 85.36 dólares el barril, mientras que el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) cedía 44 centavos, o un 0.53%, a 81.89 dólares.

Aunque la actividad de refino de petróleo se ralentizó y algunos centros de producción fueron evacuados, las principales refinerías de la costa estadounidense del Golfo de México parecieron sufrir un impacto mínimo tras el paso del **huracán Beryl**, que se debilitó hasta convertirse en tormenta tropical tras golpear la costa de Texas.

"Los primeros indicios sugieren que la mayor parte de la infraestructura energética ha salido indemne", escribieron los analistas de ING Warren Patterson y Ewa Manthey en una nota a clientes, añadiendo que la evolución de los precios en los mercados del crudo y el combustible refinado refleja poca preocupación por una posible interrupción del suministro a causa del huracán.

Esto aliviaba las preocupaciones del mercado sobre el riesgo de interrupción del suministro en Texas, **donde se produce el 40% del crudo estadounidense**.

[Los principales puertos petroleros de Corpus Christi](#), Galveston y Houston fueron cerrados antes de la tormenta. El canal de navegación de Corpus Christi reabrió el lunes y se preveía que el puerto de Houston reanudara sus operaciones más tarde en el día.

Varias refinerías clave, como **Marathon Petroleum**, también se preparaban para reactivar sus unidades de refino.

Los actores del mercado también están pendientes de la situación en Oriente Medio. [Los precios del crudo bajaron un 1% en la víspera](#), por esperanzas de que un posible acuerdo de alto el fuego en Gaza reduzca la preocupación por la interrupción del suministro petrolero mundial. El Economista

Precios del petróleo cierran a la baja tras el paso de la Beryl por Texas

Aunque la actividad de refinación de petróleo se ralentizó y algunos centros de producción fueron evacuados, las principales refinerías de la costa estadounidense del Golfo de México parecieron sufrir un impacto mínimo tras el paso del huracán Beryl, que se debilitó hasta convertirse en tormenta tropical tras golpear la costa de Texas.

Los **precios del crudo** bajaron cerca de un 1% el martes, después de que la tormenta Beryl que azotó un centro petrolero clave de Estados Unidos en Texas causara menos daños de los que esperaban los mercados, aliviando la preocupación por la interrupción del suministro.

Al cierre de sesión, los futuros del **Brent** perdieron 1.09 dólares, o 1.3%, a 84.66 dólares el barril, mientras que el West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) cedió 92 centavos, o 1.1%, a 81.41 dólares.

Aunque la actividad de refinación de petróleo se ralentizó y algunos centros de producción fueron evacuados, las principales refinerías de la costa estadounidense del Golfo de México parecieron sufrir un impacto mínimo tras el paso del huracán Beryl, que se debilitó hasta convertirse en tormenta tropical tras golpear la costa de Texas.

El estado de **Texas** representa más del 40% del crudo suministrado en el país, el principal productor del mundo.

"A medida que recibimos más informes de Texas y Houston sobre áreas algo inundadas, pero que están bien, la angustia abandona el mercado", dijo John Kilduff, socio de Again Capital en Nueva York.

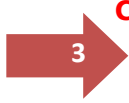
Los principales puertos petroleros de Corpus Christi, Galveston y Houston fueron cerrados antes de la tormenta. El canal de navegación de Corpus Christi reabrió el lunes y se preveía que el puerto de Houston reanudara sus operaciones más tarde en el día.

Varias refinerías clave, como Marathon Petroleum, también se preparaban para reactivar sus unidades de refino.

Los actores del mercado también están pendientes de la situación en Oriente Medio. Los precios del crudo bajaron 1% en la víspera, por esperanzas de que un posible acuerdo de alto el fuego en Gaza reduzca la preocupación por la interrupción del suministro petrolero mundial. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de julio de 2024



Chile alista convocatoria para firmas interesadas en explotar litio

En 2018, Chile tuvo una primera asignación en licitación de precios preferentes sobre la producción de Albemarle a tres firmas, que luego renunciaron a llevar adelante los proyectos por problemas en el acuerdo sobre suministro y precios.

Chile abrirá en un mes más una convocatoria para que las firmas que elaboran componentes de valor agregado sobre litio obtengan precios preferenciales del metal producido por la estadounidense Albemarle, dijo el martes el jefe de la agencia estatal de fomento Corfo.

José Miguel Benavente, vicepresidente del organismo, había dicho a mediados de mayo que este mes iniciaría el proceso que **busca desarrollar cadenas productivas** sobre el metal ligero, clave en la fabricación de baterías de vehículos eléctricos.

Estamos próximos ya en un mes más a hacer la licitación del contrato actual que tenemos con Albemarle para empresas nacionales e internacionales para que quienes están interesados en desarrollar esto", dijo a periodistas.

"Tenemos mucho interés de muchas empresas (...), en este caso para seguir el encadenamiento que incluso podría llegar hasta la construcción de baterías en Chile, justamente ese es el espíritu que hay detrás de esta propuesta", agregó. Los contratos de las dos operadoras actuales de litio en el país, **la estadounidense Albemarle y la local SQM**, tienen previsto que una parte de la producción se otorgue a valores preferenciales a firmas que desarrollen algún tipo de valor agregado en el país.

El año pasado, CORFO otorgó contratos de precios preferenciales al fabricante chino de vehículos eléctricos BYD y al grupo chino Tsingshan Holding Group.

En 2018, Chile tuvo una primera asignación en licitación de precios preferentes sobre la producción de Albemarle a tres firmas, que luego renunciaron a llevar adelante los proyectos por problemas en el acuerdo sobre suministro y precios.

Respecto a BYD, que dijo en mayo que retrasó la fecha de inicio de la producción de una planeada planta de cátodos de litio señalando que había "incertidumbre", el funcionario dijo que el proceso sigue dentro de los plazos.

"Lo que continúa ahora es el proceso normal de los permisos necesarios para hacer este tipo de plantas que son más de carácter más manufacturero y por lo tanto están en plazo y forma con respecto al compromiso que ellos tomaron", dijo Benavente. El Economista

Tanque lleno: 4 de cada 10 mexicanos prefieren cargar en gasolineras de Pemex

A pesar de que en México se abrió la venta de gasolina a diversas marcas, las franquicias de Pemex son las que han generado una mayor fidelidad, de acuerdo con un estudio de PETROIntelligence.

A pesar de la mayor competencia que hay en el mercado de las gasolineras tras la Reforma Energética que impulsó el expresidente Enrique Peña Nieto, las estaciones de servicio de Petróleos Mexicanos (Pemex) siguen siendo las favoritas de los consumidores, ya que un 38.1 por ciento prefiere esta marca sobre otras opciones, reveló un estudio realizado por la consultoría PETROIntelligence.

Las gasolineras Pemex son conocidas por el 92.3 por ciento de los usuarios de combustibles, cifra muy superior a la de su más cercano competidor, OXXO Gas, ya que de un 42.9 por ciento de consumidores que conocen **las estaciones de servicio de OXXO Gas**, únicamente el 5.9 por ciento las consideran como su gasolinera favorita.

Aunque Pemex es la gasolinera más conocida del país, no se había destacado por generar mucha fidelidad entre sus clientes; sin embargo, el modelo de franquicias que maneja actualmente ya le está generando beneficios.

"Ofrece descuentos a franquicias para empezar a generar interés en ellas, es un área de oportunidad que tiene Pemex todavía por mejorar", subrayó **Alejandro Montufar, CEO de PETROIntelligence.**

Las franquicias Pemex han mostrado un crecimiento constante en los últimos años, ya que tan solo entre julio de 2022 y mayo de 2024, se han incorporado 447 estaciones de servicio a la franquicia Pemex, dando un total de 7 mil 260 estaciones.

Medirán la satisfacción de clientes de gasolineras

PETROIntelligence anunció que se encuentran implementando un programa para medir la satisfacción de los clientes de gasolineras, lo que le permitirá a los permisionarios contar con información valiosa para la toma de decisiones de sus negocios.

Rolando Alamilla, especialista de PETROIntelligence, explicó en un webinar organizado por Onexpo Nacional que el programa brindará información cuantitativa que permitirá identificar la demanda del mercado local.

"Las estaciones de servicio recopilarán información de los consumidores a través de un código QR proporcionado por PETROIntelligence, la suscripción será gratuita y nosotros publicaremos de manera mensual las estaciones con mayor nivel de satisfacción", dijo.

Entre junio y agosto, se buscará socializar el **programa de monitoreo para suscripciones de estaciones** y se desarrollará la plataforma de monitoreo, mientras que a partir de septiembre de comenzarán a generar códigos QR para las estaciones que deseen afiliarse. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de julio de 2024

Los buenos negocios petroleros de Slim

4

El campo Lakach, descubierto en 2007 en aguas del Golfo de México, será el próximo proyecto de Grupo Carso, con buenas expectativas de resultados en el próximo sexenio.

Ya lo decíamos en febrero, luego de la larga conferencia del empresario más exitoso del país y ejemplo también en todo el mundo, **Carlos Slim Helú**, de que el negocio petrolero era ya parte importante de sus planes futuros.

Eso sí, estar en el negocio petrolero no es algo reciente, ya tienen más de 15 años en esa industria, picando piedra, trabajando, buscando opciones e invirtiendo, no es algo que se haga de la noche a la mañana, se requiere planeación y visión como siempre lo ha explicado el ingeniero.

Ahora que, dado el ambiente que se ve en ese sector, de competencia por un lado, pero también de frustración entre algunos participantes por no alcanzar los resultados que esperaban, para el empresario mexicano la oportunidad sigue ahí.

Con datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), el año pasado la producción de petróleo crudo por parte de empresas privadas se ubicó en 101 mil barriles diarios, lo que representó el 6.1 por ciento de la producción nacional.

Ahora, Grupo Carso, que recién firmó un Contrato de Servicios Integrales de Exploración y Extracción (CSIEE) con la subsidiaria Pemex Exploración y Producción, se comprometió a invertir más de mil 200 millones de dólares para explotar el campo Lakach, ubicado en aguas profundas del Golfo de México.

Eso sí, como bien ha explicado a los mercados la subsidiaria de la empresa estatal, seguirá manteniendo la propiedad del yacimiento y sus reservas de gas, y más bien Grupo Carso se hará cargo de la construcción de una estación de acondicionamiento de gas en tierra, con el objetivo de dar tratamiento al gas y condensados para su disposición a condiciones de venta, de esa forma la producción de gas será direccionada a tierra.

Como les decía al principio, esto es de planeación y visión de largo plazo, ya que se prevé que la primera producción comercial se concrete en aproximadamente dos años y medio.

Y como ya tiene relación con Talos Energy, será una pieza fundamental en este negocio, así como de FCC Construcción, empresa con experiencia en el área de infraestructura, por lo que el campo Lakach, que fue descubierto en 2007 y se ubica en aguas territoriales del Golfo de México, considerado como aguas profundas, será el próximo proyecto a realizar en ese sector y se tiene las expectativas que dé buenos resultados en el arranque del otro sexenio. El Financiero

Carlos Slim da ejemplo de cómo aliarse con Pemex y Sheinbaum: Esto sabemos de su inversión de mil 200 mdd

El magnate mexicano Carlos Slim habría encontrado la forma de invertir y trabajar con Pemex como otras empresas no han podido.

Una empresa controlada por la persona más rica de México, [Carlos Slim, está invirtiendo mil 200 millones de dólares para desarrollar](#) un vasto campo en el golfo de México —que se espera que produzca gas alrededor de 2026—, en **un modelo potencial de cómo la compañía petrolera estatal** de México trabajará con la empresa privada.

Grupo [Carso SAB de Slim ha llegado a un acuerdo con Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) para explorar y extraer gas de Lakach, **un campo en aguas profundas descubierto en 2007** a unos 98 kilómetros al sureste de la ciudad de Veracruz.

Pemex será propietaria del campo y sus reservas, mientras que el Grupo Carso construirá **una planta terrestre para almacenar y procesar el gas** y los condensados. Bajo la presidencia de Andrés Manuel López Obrador, cuyo mandato finaliza en septiembre, el Gobierno mexicano ha reafirmado el control estatal de la industria energética, pero la producción y la exploración se han ralentizado al haber menos inversión privada.

[Slim está logrando encontrar formas de trabajar con Pemex](#) donde otros no han podido avanzar. El año pasado, [Pemex desechó un acuerdo similar](#) para desarrollar Lakach con New Fortress Energy Inc. En diciembre, López Obrador elogió un acuerdo de Carso para adquirir participaciones en dos campos petrolíferos, “porque **queda en manos de mexicanos** y estoy seguro que se va a invertir para extraer crudo”.

La sucesora de López Obrador, la presidenta electa Claudia Sheinbaum, ha dicho que [trabaja con inversionistas privados del sector de la energía](#), al tiempo que insiste en que **los recursos naturales de México pertenecen al pueblo**.

[Carso se asociará con Talos Energy Inc.](#), con sede en Houston, y con una unidad local de la española Fomento de Construcciones y Contratas SA para desarrollar Lakach. Slim posee participaciones en ambas empresas. Aunque la mayor parte de su fortuna de 93 mil 300 millones de dólares procede de su empresa de telecomunicaciones, América Móvil SAB, Slim lleva más de una década **invirtiendo en proyectos energéticos**, como la construcción de plataformas marinas.

La semana pasada, Slim dijo que México necesitaba invertir en energía para poder [aprovechar las tensiones comerciales entre China y Estados Unidos](#) y atraer más inversiones. En un evento realizado en México para conmemorar el Día del Ingeniero, dijo que **sus empresas también tienen permisos para producir energía** geotérmica, pero que el gobierno aún no ha permitido la producción.

Las acciones de Carso cayeron un 2.8 por ciento a 127.86 pesos al cierre en Ciudad de México antes de que se anunciara el plan de Lakach. **La acción ha bajado 33 por ciento este año** después de haberse duplicado con creces el año pasado. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de julio de 2024

5

PERFIL: Eni, la compañía italiana que ha descubierto millones de pozos de petróleo en México

La empresa ha estado detrás de descubrimientos de pozos de millones de barriles de crudo de petróleo, además de que es una de las productoras privadas más grandes en el país.

[Eni, empresa petrolera, anunció recientemente el hallazgo de un pozo](#) exploratorio de petróleo del cuál se podrían producir entre 300 y 400 millones de barriles de crudo.

Este se ubica en el bloque 9 de la cuenca del Sureste, cerca de la costa de México, y tendrá como nombre Yopaat-1 EXP.

Con este pozo y su potencial producción, se alcanzarían los descubrimientos comerciales del año pasado en México, que alcanzaron en totalidad 436 millones de barriles.

¿Qué sabemos de Eni?

La empresa de origen italiano, [Eni, es la petrolera privada que más dinero ha ejercido en México](#) tras las Rondas Petroleras que nacieron en el sexenio del presidente Enrique Peña Nieto, lo que ha llevado a que concrete descubrimientos importantes.

Entre 2015 y este año, Eni ejerció 3 mil 496 millones de dólares a través de seis contratos de exploración y extracción, lo que representó el 21.1 por ciento de todas las inversiones que han realizado petroleras privadas en México tras la Reforma Energética que abrió el mercado petrolero a la inversión foránea, según datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Aunque [Eni tiene presencia en México desde 2006](#), fue desde 2015 cuando la empresa logró iniciar actividades de exploración y producción de hidrocarburos.

La compañía de origen italiano es uno de los principales productores privados del país a través del Bloque 1, además de tener presencia en ocho bloques de exploración en la Cuenca Sur, de los cuales es operador en seis de ellos.

Para concretar futuros proyectos de exploración, evaluación y desarrollo en México, Eni ya tiene una inversión aprobada por 10 mil 367 millones de dólares, según datos de la CNH al cierre de mayo.

La petrolera ya ha realizado importantes descubrimientos en años anteriores, por ejemplo, en febrero de 2020, [Eni realizó un descubrimiento de petróleo en el Prospecto de exploración Saasken](#) en el Bloque 10.

Según estimaciones preliminares, el descubrimiento puede contener entre 200 y 300 millones de barriles de petróleo en el lugar.

Unos meses más tarde, en agosto de 2021, Eni hizo un descubrimiento de petróleo en el Prospecto de Exploración Sayulita en el Bloque 10, ubicado justo a 15 kilómetros del anterior descubrimiento de petróleo de Saasken.

Una estimación preliminar indica que este hallazgo puede contener entre 150 y 200 millones de barriles de aceite en su lugar.

En lo que va de 2024, Eni registró una producción promedio de 21 mil 163 mil barriles diarios de hidrocarburos líquidos, lo que representa el 26.3 por ciento de toda la producción de empresas privadas que operan en México.

Respecto a gas, Eni reportó un promedio de producción de 23 mil 756 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd).

Este 2024, la petrolera de origen italiano tomó la decisión de iniciar tres procedimientos para terminar de manera anticipada algunos contratos petroleros que ganó durante las Rondas Petroleras, con el objetivo de concentrarse en otros proyectos con mayor rentabilidad.

El 7 de marzo renunció a la totalidad del contrato CNH-R03-L01-G-CS-01/2018 que se localiza en aguas someras, frente a la costa de Veracruz.

Los comisionados de la CNH coincidieron en que el procedimiento se dio de forma clara, por lo que no emitieron ningún comentario respecto a esta renuncia.

Este contrato fue suscrito el 27 de junio de 2018 mediante la modalidad de producción compartida junto con el consorcio Lukoil Upstream México.

Asimismo, el pasado 18 de junio, [Eni renunció a una parte de los contratos](#) CNH-R02-L04-AP-CS-G05/2018 y CNH-R02-L01-A7.CS/2017, por falta de prospectividad de aceite.

En el primero fue un contrato localizado a mil 502 kilómetros cuadrados ubicados frente a la costa de Veracruz, mientras el segundo se encontraba frente a la costa de Veracruz y Tabasco. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de julio de 2024

6

Carlos Slim 'le mete' a la producción de gas: Carso invertirá mil 200 mdd para operar en campo Lakach

Pemex continuará con la propiedad del yacimiento, mientras que Carso se encargará de la construcción de una estación de acondicionamiento de gas.

[Grupo Carso, del empresario mexicano Carlos Slim](#), firmó un Contrato de Servicios Integrales de Exploración y Extracción (CSIEE) con la subsidiaria Pemex Exploración y Producción en el que se comprometió a **invertir más de mil 200 millones de dólares** para explotar el campo Lakach ubicado en aguas profundas del Golfo de México.

La [empresa de Carlos Slim, el hombre más rico de México](#), detalló en un comunicado enviado a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV) que la subsidiaria de la empresa estatal **seguirá manteniendo la propiedad del yacimiento** y sus reservas de gas.

De esta manera, [Grupo Carso se hará cargo de la construcción de una estación de acondicionamiento de gas](#) en tierra, con **el objetivo de dar tratamiento del gas y condensados** para su disposición a condiciones de venta. "La producción de gas será direccionada a tierra", puntualizó.

Se estima la primera producción comercial en aproximadamente 2 años y medio, **se puede leer en el comunicado**.

[Grupo Carso agregó que para poder desarrollar este proyecto](#) necesitará el apoyo de empresas especializadas como Talos Energy, empresa estadounidense de petróleo y gas, así como de FCC Construcción, **empresa con experiencia en el área de infraestructura**.

Respecto al campo Lakach, la empresa de Carlos Slim detalló que fue descubierto en 2007, cuenta con 33.82 kilómetros cuadrados y se ubica en la plataforma continental del sur del Golfo de México, **a 98 kilómetros al Sureste de la Ciudad de Veracruz** y 50 kilómetros del Municipio de Alvarado, en aguas territoriales del Golfo de México, considerado como aguas profundas.

La asignación A-0188-M-Campo Lakach cuenta con pozos distribuidos a lo largo del área en tirantes de agua de **entre 900 a mil 200 metros actualmente taponados para ser recuperados**; las profundidades de estos pozos, en promedio son de 3 mil 085 a 3 mil 210 metros verticales bajo nivel del mar. El Financiero

Cenace oculta información relacionada con 'apagones' por motivos de seguridad nacional

El Centro Nacional de Control de Energía dejará de compartir públicamente las alertas de emergencia del sistema eléctrico e información relacionada con 'apagones'.

El [Centro Nacional de Control de Energía \(CENACE\)](#) anunció a través de su sección de avisos y notas informativas que la información del **Margen de Reserva Operativa** dejará de ser de dominio público por razones de seguridad nacional.

"Se hace de su conocimiento que **la información del Margen de Reserva Operativa**, publicada anteriormente en el área pública, quedará disponible a partir del 04 de julio de 2024 en el área segura del Sistema Información de Mercado para los integrantes de la industria eléctrica, ya que la información es susceptible de ser considerada de seguridad nacional en términos de los artículos 99, segundo párrafo, 100 y 110, fracción I de la Ley", informó CENACE.

En el mapa del sitio web del CENACE (https://www.cenace.gob.mx/MapaSito_SIM.aspx) ya no se puede encontrar la liga que permitía que la ciudadanía consultara, en cualquier momento, el Margen de Reserva Operativa del [Sistema Eléctrico Nacional \(SEN\)](#).

El margen de reserva es un indicador que muestra la suficiencia de generación eléctrica del SEN en un momento determinado. **Mientras menor sea este, mayor es la probabilidad de que haya apagones**.

Carlos Flores, especialista del sector energético, explicó que de acuerdo con el **Manual Regulatorio de Estados Operativos del Sistema Eléctrico Nacional (SEN)**, la reserva de planeación mínima que debería tener el Sistema Interconectado Nacional (SIN) debería ser del 13 por ciento.

Sin embargo, durante mayo y junio, este indicador llegó a ubicarse por debajo de 3 por ciento, lo que provocó que el CENACE emitiera Estado Operativo de Emergencia, lo que derivó en apagones a lo largo del país.

El Sistema de Información de Mercado (SIM) del CENACE ahora dividirá la información en tres secciones, el área pública, el área segura y el área certificada.

En el área segura se podrá consultar el margen de reserva operativo, pero esta información ya solamente estará disponible para participantes del mercado, transportistas, distribuidores, la Comisión Reguladora de Energía (CRE), la Secretaría de Energía (SENER), entre otros usuarios de "confianza".

"Para acceder a las **áreas segura y certificada del SIM** se requieren credenciales de acceso proporcionada por el CENACE y el uso de un certificado digital, de conformidad con lo que establece el Manual de Registro y Acreditación de Participantes del Mercado y el Manual del Sistema de Información de Mercado", se puede leer en el sitio web del CENACE. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de julio de 2024



Houston se 'asa' sin luz ni agua tras paso de 'Beryl' en Texas: 'La gente morirá en sus casas'

Houston, una de las ciudades más afectadas por el paso del ciclón tropical, está bajo una advertencia de calor extremo que durará al menos hasta el miércoles 10 de julio.

Muchas de las millones de personas que se quedaron sin electricidad luego de que [el huracán Beryl azotó Texas](#) sufren este martes mientras soportan **un calor sofocante** luego de que el ciclón tropical dejó a gran parte de los habitantes de la cuarta ciudad más poblada de Estados Unidos **sin aire acondicionado, comida ni agua**.

Una alerta de [calor extremo](#) está en vigor en **el área metropolitana de Houston** y en otras partes del estado hasta el miércoles 10 de julio, y se tiene previsto que la temperatura supere los 32.2 grados centígrados, aunque la humedad podría hacer que se sienta como **si fueran 40.5 grados**.

“Nosotros podemos soportar esto, **pero no los niños**”, comentó Walter Perez, de 49 años, tras llegar a la iglesia del pastor Joel Osteen en [Houston](#), que fungió como centro de enfriamiento y distribuyó paquetes de 40 botellas de agua a los automovilistas que acudieron al sitio.

Perez contó que él, su esposa, su hijo de 3 años y su nena de tres semanas, así como su suegro, se marcharon de su apartamento luego de pasar una noche que describió como **“mala, mala, mala, mala”**.

¿Cuántas personas han muertas en EU por 'Beryl'?

Beryl, que tocó tierra firme en Texas el lunes pasado como [huracán de categoría 1](#), ha sido declarada como la responsable de al menos **siete muertes en Estados Unidos** —una en Luisiana y seis en Texas— y de al menos 11 en el Caribe. Al mediodía de este 9 de julio *Beryl* se mantiene como **ciclón post-tropical** centrado sobre Arkansas y se pronostica que generará fuertes lluvias y posibles inundaciones a una franja que se extiende hasta los Grandes Lagos y Canadá.

De acuerdo con el sitio PowerOutage se calcula que más de 2 millones de casas y negocios siguen sin luz en Houston tras el paso de *Beryl*. Para muchos, fue una miserable repetición después de que las tormentas de mayo causaron la muerte de ocho personas y dejaron a casi 1 millón de clientes sin electricidad y calles inundadas.

La comida se echó a perder en los refrigeradores de los vecindarios que anhelaban tener aire acondicionado. La gente estaba formada en filas que abarcaban una cuadra para poder comer en los restaurantes de [Kentucky Fried Chicken](#), Jack in the Box o Denny's, o simplemente para pasar unos minutos en el aire acondicionado.

Dwight Yell, de 54 años, tenía electricidad en su casa pero llevó a Denny's a un vecino discapacitado que no la tenía. Se quejó de que **las autoridades municipales y estatales no alertaron lo suficiente** a los residentes sobre una tormenta que, según las previsiones iniciales, tocaría tierra mucho más abajo en la costa.

“No nos avisaron con suficiente antelación, para que pudiéramos ir por [gasolina](#) o prepararnos para salir de la ciudad si se iba la luz”, declaró.

Robin Taylor, quien fue por comida a un restaurante Denny's, ha estado viviendo en un hotel desde que su casa resultó dañada por las tormentas de mayo. Cuando *Beryl* tocó tierra, su habitación de hotel se inundó.

Estaba molesta porque Houston no parecía preparada lo suficiente para hacer frente a la tormenta de categoría 1, después de haber soportado otras mucho más fuertes en el pasado.

“No tengo internet, ni electricidad y hace calor afuera. Eso es peligroso para la gente. Ese es realmente el gran problema”, comentó Taylor. **“La gente morirá con este calor en sus casas”**. El Financiero