

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de diciembre de 2022

1

Presenta la CFE, en Consejo de Administración, los principales logros obtenidos en 2022

- CFenergía y CFE Internacional han generado ahorros y beneficios por 24 mil millones de dólares; sus utilidades se están invirtiendo en fortalecer la infraestructura de la empresa.
- La CFE tuvo un papel destacado en el restablecimiento del servicio eléctrico en Cuba tras el paso del huracán Ian.
- Se tiene una participación fundamental en proyectos estratégicos del gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador: el Tren Maya, el Corredor Interoceánico en el Istmo de Tehuantepec y el programa Internet para Todos.

Durante sesión de su Consejo de Administración, presidida por la secretaria de Energía, Rocío Nahle, la Comisión Federal de Electricidad informó sobre algunos de los resultados notables conseguidos durante 2022.

El director de la Comisión Federal de Electricidad, Manuel Bartlett, destacó que el rescate de la empresa está en marcha: se está invirtiendo en nueva capacidad de generación y el reforzamiento de las redes de transmisión y distribución, se han firmado alianzas estratégicas para convertirla en una poderosa empresa de energía, se participa con un rol de primera importancia en proyectos del presidente Andrés Manuel López Obrador y la construcción de la Planta Fotovoltaica de Puerto Peñasco, en Sonora.

Bartlett celebró que se ha conjurado el peligro de la desaparición programada de la CFE, ya que ahora está en marcha su indudable fortalecimiento.

CFenergía se fortalece como empresa rentable y sostén de la seguridad energética de México

El director de CFenergía, Miguel Reyes Hernández, presentó los resultados conseguidos por las filiales CFenergía y CFE Internacional, que han enfocado sus esfuerzos en la consecución de la seguridad y soberanía energética de México, así como en generar rentabilidad para financiar nuevos proyectos productivos de la CFE.

Gracias a las acciones implementadas en esta administración, la CFE ha obtenido, a través de sus filiales CFenergía y CFE Internacional, ahorros y beneficios por más de 24,047 millones de dólares: 5,470 al renegociar gasoductos, 3,227 al sustituir combustibles caros por gas natural, 2,264 al comercializar la molécula con terceros, 4,672 al recuperar su reserva de capacidad y 8,414 mediante la firma de alianzas estratégicas.

Al cierre del sexenio pasado, en 2018, CFenergía tuvo utilidades por 1,336 millones de pesos. Al cierre de 2022 han aumentado hasta 10,651; la filial aumentó su rentabilidad de 0.75% a 6.22%.

Además, mientras que antes se destinaban a gasto corriente, ahora se destinan a la inversión en plantas de generación mediante el Fideicomiso Maestro de Inversión de la CFE.

Gracias a los esfuerzos de la presente administración, CFenergía se ha posicionado como el mayor comercializador de gas natural en México: ha formalizado 26 contratos con nueve clientes distintos durante 2022, que representan cerca de 2,264 millones de dólares.

Miguel Reyes recordó que, desde diciembre de 2018, han enfocado sus esfuerzos en renegociar contratos desventajosos de transporte de gas natural, legados por la administración anterior, lo que ha generado certidumbre presupuestal, estabilidad financiera y ahorros. El resultado fueron cláusulas equilibradas, tarifas niveladas y competitivas cuyos ahorros ascienden a 4,376 millones de dólares en valor nominal.

Gracias a estas renegociaciones exitosas, hoy en día la CFE ha conseguido:

- La unificación del sistema Mayakan y la construcción del gasoducto Cuxtal, para garantizar el suministro de gas natural a bajo costo a la Península de Yucatán.
- Acuerdos con la Terminal de LNG de Altamira, que podrá almacenar 300 mil metros cúbicos de Gas Natural Licuado, lo que equivale a garantizar el combustible para cuatro plantas de 1,000 MW durante 10 días y por lo tanto fortalece la seguridad energética de México frente a imprevistos.
- La entrada en operación del sistema "Wahalajara"; se aseguró con ello el suministro de gas natural al Occidente y Centro de México, además de ahorros en la generación de las centrales de Manzanillo, Salamanca, Salamanca Cogeneración y Valle de México.
- La introducción de gas natural a Baja California Sur por primera vez, para reducir el costo de generación en la región, reducir las emisiones contaminantes, e incrementar la confiabilidad y estabilidad de su sistema eléctrico.

CFenergía fue parte central del plan para resolver el rezago histórico de los sistemas eléctricos aislados en la Península de Baja California: en Baja California Sur convocó a un concurso para adquirir y poner en operación cuatro unidades turbogás aeroderivadas; en Baja California fortaleció el parque de generación con seis unidades aeroderivadas móviles.

Para atender la creciente demanda eléctrica del país, CFenergía, a través del Fideicomiso Maestro de Inversión, contrató el desarrollo de cinco nuevas centrales de Ciclo Combinado en regiones estratégicas del país, lo cual garantizará el suministro de al menos 2,939 MW al Sistema Eléctrico Nacional – las CCC González Ortega, San Luis Río Colorado, Riviera Maya (Valladolid), Mérida y Tuxpan Fase I. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de diciembre de 2022

2

Ayuda humanitaria del Gobierno de México a la República de Cuba

El director corporativo de Administración, Rubén Cuevas Plancarte, rindió un informe sobre el apoyo que la CFE brindó a Cuba tras el paso del Huracán Ian, el 27 de septiembre de 2020:

- Envío de 16 especialistas.
- Apoyo para la entrada en operación de la Central Termoeléctrica Antonio Guiteras, con capacidad instalada de 330 MW.
- Asistencia técnica para restablecer subestaciones y líneas de subtransmisión, así como para restablecer al 80% de los usuarios afectados.
- Donación de 112 toneladas y 5,500 piezas de materiales, con un valor estimado de 7.6 millones de pesos.

Colaboración de la CFE en proyectos relevantes para el gobierno federal

El director de la Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura, César Fuentes Estrada, informó sobre los avances en seis proyectos estratégicos:

- Para el rescate de 63 mineros en Pasta de Conchos, la CFE ya concluyó los estudios, ingeniería y proyecto de rescate. Están en curso la excavación de dos lumbreras, dos rampas de acceso y túneles; la búsqueda y rescate están programadas para comenzar a fines de 2023. A la fecha, en virtud de la acumulación de incumplimientos y retrasos en las obligaciones del contratista, la CFE inició el proceso para dar terminada la relación contractual y continuar con otra empresa.
- Para el rescate de 10 mineros en El Pinabete, la CFE continúa en la etapa de estudios y proyecto. Los siguientes pasos serán la excavación, ingreso a galerías de la mina, búsqueda y rescate, así como el cierre del tajo.
- La CFE ya concluyó los estudios, consultas indígenas, ingeniería y gestión inmobiliaria para 666 obras que permitirán la electrificación del Tren Maya.

- Ha comenzado también la atención de 15 consultas indígenas y asambleas consultivas, con 211 peticiones derivadas, para emprender 450 obras en el Corredor Interoceánico del Istmo de Tehuantepec – electrificación en comunidades indígenas, cruces de vías del tren con líneas de transmisión y
- el suministro de energía a 10 polos de desarrollo.
- Se continúa implementando el Contrato Marco para instalar 1,600 torres de telecomunicación que comunicarán al país a través del programa Internet para Todos.
- Se avanza en el Proyecto Fotovoltaico en la Central de Abasto de la Ciudad de México, que será propiedad del gobierno de la capital y operado por la CFE.

El director corporativo de Distribución, Guillermo Nevárez Elizondo, informó a su vez sobre los proyectos estratégicos a su cargo:

- La CFE, a la fecha, ha conectado a las redes de telecomunicaciones a 1,774 sucursales del Banco del Bienestar, que proveen servicios en zonas donde no llegan servicios comerciales. 86 más se conectarán una vez que estén terminadas. Concluirá en 2022 la conectividad y equipamiento interno de 102 sucursales; 898 restantes se ejecutarán en 2023.
- Tuvo un rol fundamental en el restablecimiento de la energía eléctrica del Sistema de Transporte Colectivo Metro de la Ciudad de México, tras incendio en enero de 2021. Ya se construyó una subestación de potencia definitiva; ahora se trabaja en obras de media tensión para la línea 1 y sus subestaciones rectificadoras.

Rocío Nahle, secretaria de Energía y presidenta del Consejo de Administración de la CFE, felicitó a la CFE, a su director y a su personal por la destacada labor que llevan a cabo a favor de la empresa y de México. El director general, Manuel Bartlett Díaz, enfatizó que "a pesar de los grandes desafíos coyunturales y de largo plazo que enfrenta, la fortaleza de la CFE se mantendrá y se acrecienta". El Economista

23 de diciembre de 2022



3

Pemex no cuenta con la refinería Olmeca en 2023 y baja metas de refinación

En su escenario base, la estatal no contabiliza producción en su nueva refinería ubicada en Paraíso, Tabasco para el próximo año y la actividad de sus otras seis plantas estará 25% por debajo de la meta formulada en diciembre del 2021.

Petróleos Mexicanos (Pemex) publicó su Plan de Negocios 2023- 2027 donde reveló que el proceso de crudo de las seis refinерías que actualmente conforman su sistema nacional de refinación (SNR) será de 995,000 barriles diarios en el 2023, volumen inferior en 25.6% al volumen planteado en su meta anterior, planteada en diciembre del 2021.

Por otra parte, suponiendo la entrada en operación de la nueva refinería Olmeca, en Paraíso, Tabasco a la mitad de su capacidad (170,000 barriles diarios), y añadiendo la producción de la refinería de Deer Park, en Texas, se quedaría por debajo en 27.3%, ya que se llegará a 1.454 millones de barriles por día, que son 546,000 barriles diarios menos que lo proyectado al cierre del año pasado (dos millones de barriles diarios).

Sin embargo, esta última cifra corresponde a un escenario alternativo, puesto que en su escenario base, Pemex no contabiliza producción alguna de la refinería Olmeca.

Al considerar únicamente la refinación nacional actual, sin la nueva planta y sin Deer Park, la estatal admite que se quedará 342,000 barriles diarios por debajo de lo que proyectó Pemex en el documento "10 tareas de Pemex" de diciembre del 2021, en el que se planteó una meta de procesamiento de un millón 337,000 barriles diarios en las seis refinерías del SNR durante el 2023.

En su plan 2023-2027, Pemex proyecta que el techo de un millón de barriles de proceso de crudo en las seis refinерías que conforman el SNR se romperá hasta el 2024, cuando llegue a 1.343 millones de barriles diarios, es decir, un año después respecto de lo que proyectaba en el 2021.

En el apartado de Grandes Proyectos, donde la empresa se reserva casi toda la información estratégica de cómo se llevarán a cabo las obras y sólo coloca la información que ya es pública de los proyectos, se refleja que la refinería de Dos Bocas sí entrará en funciones el próximo año, aunque no indica cuándo. Pero también que los proyectos incrementales en centros existentes como Tula, Salina Cruz y Cadereyta, comenzarán después de 2023, lo que parece provocar estos retrasos en los planes incrementales de la empresa.

El pasado 13 de diciembre, en sesión ordinaria, el Consejo de Administración de Pemex aprobó el nuevo Plan de Negocios con horizonte al 2027, en donde según la empresa se plantean estrategias para continuar impulsando el aprovechamiento de los recursos naturales propiedad de la nación.

"La actualización del Plan de Negocios... anuncia el inicio de los trabajos para integrar su Plan de Sostenibilidad 2023-2050, el cual establecerá las estrategias, acciones y métricas para atender los ejes relacionados con el ambiente, la responsabilidad social y el gobierno corporativo (ASG) que rigen hoy en día el desempeño de las empresas en un contexto global. El objetivo es formalizarlo durante el segundo semestre de 2023", afirmó la empresa en un comunicado. Con este mismo fin, en dicha sesión del Consejo, se aprobó la creación de un Comité de Sostenibilidad, el cual coordinará y supervisará las estrategias de Pemex en esta materia, y establecerá las directrices para el logro de los objetivos trazados.

Próximamente, se informará sobre la determinación de los objetivos, metas e indicadores de desempeño para evaluar los avances, así como sobre las contrapartes que apoyarán en la certificación del diagnóstico actual en materia ASG.

A la vez, Pemex estima en el Plan de Negocios 2023-2027 que al concluir este año su producción de crudo promedie 1.809 millones de barriles diarios, lo que implica una reducción 22.05 % en relación con la meta publicada en el primer plan de negocios de esta administración, en Plan de Negocios 2019-2023.

Según el primer plan que la actual administración publicó en el primer año de presidencia de Andrés Manuel López Obrador, la petrolera estatal se comprometió a producir 2.069 millones de barriles diarios el año pasado.

La previsión se realizó en 2019, un año antes de que ocurriera la pandemia del Covid 19, lo que causó reducciones en la demanda de todas las industrias a nivel global y con ello menor producción petrolera y de combustibles por menor demanda de transporte y movilidad. Y a pesar de la reducción en las metas, los indicadores de Pemex de la primera mitad del año llegaron sólo a 1.776 millones de barriles diarios. El Economista

Precio de la gasolina en México baja menos que en Estados Unidos

El precio de la gasolina regular, que utiliza 85% de los automovilistas particulares en México, llegó a 21.79 pesos por litro en noviembre, con una reducción mensual de 0.46%, luego de que el mes anterior volvió a subir después de reducciones y de alcanzar su pico histórico en agosto.

El precio de la gasolina regular, que utiliza 85% de los automovilistas particulares en México, llegó a 21.79 pesos por litro en noviembre, con una reducción mensual de 0.46%, luego de que el mes anterior volvió a subir después de reducciones y de alcanzar su pico histórico en agosto.

Sin embargo, el precio promedio reportado en el penúltimo mes del año por los distribuidores a la Comisión Reguladora de Energía (CRE) bajó 33 veces menos que el de referencia de la Costa del Golfo estadounidense, que en un mes cayó 13.4% ubicándose en 2.45 dólares por galón, debido a la diferencia entre la política nacional de precios y el libre mercado del país vecino del norte.

Esta distinción impacta debido a que el Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) que impone la Secretaría de Hacienda a las gasolinas nacionales, afecta de manera positiva a los usuarios cuando se elevan los precios globales, pero afecta cuando éstos caen.

Por ejemplo, en un año, el precio de la gasolina regular aumentó en 8.62%, mientras que en el comparativo con el precio spot estadounidense la reducción fue menor, de 7.7 por ciento.

En el caso de la gasolina Magna, de mayor octanaje en México, el precio promedio nacional de noviembre fue de 24.13 pesos por litro, con una reducción mensual de apenas 0.04% debido a que en cuanto caen los precios internacionales se elimina el IEPS a esta gasolina.

En términos anuales, el precio de la gasolina Magna aumentó 8.3%, en contraste con la referencia internacional que subió 7.7% en el promedio reportado por la Administración de Información Energética del gobierno de Estados Unidos.

En el caso del diésel, al cual se decreta mayor IEPS en el país puesto que es utilizado para el transporte de mercancías, el precio de noviembre fue de 23.73 pesos por litro, con lo que al imponerse de nueva cuenta el IEPS, incluso aumentó 0.3% en comparación con el precio de 23.70 pesos por litro de octubre.

En el comparativo anual, el precio del diésel aumentó 9.7%, dos puntos porcentuales más que el aumento que tuvo la referencia estadounidense en promedio.

Cabe recordar que para esta semana, los consumidores de la gasolina Magna pagarán 4.1 pesos de IEPS por cada litro comprado; mientras que la cuota del estímulo fiscal será de 1.3 pesos por cada litro, de acuerdo con lo publicado en el Diario Oficial de la Federación (DOF).

La Secretaría de Hacienda informó que el estímulo fiscal sobre el IEPS a la gasolina Magna será de 24.49% para la semana del 17 al viernes 23 de diciembre.

El estímulo fiscal sobre el IEPS para la gasolina Magna acumula siete semanas a la baja desde que se autorizó la tasa de 100%, la cual estuvo vigente entre en la semana del 29 de octubre al 4 de noviembre.

Asimismo, el dato revelado el viernes pasado es la tasa más baja del estímulo en lo que va de este año. El Economista



23 de diciembre de 2022

5

Se dispara producción de gas natural: CNH

Aumentó 14.4% de noviembre de 2021 al mismo mes de este año; la producción de petróleo crudo bajó 2.7% en el mismo periodo

La **producción nacional de gas natural se disparó 14.4 por ciento** de noviembre de 2021 al mismo mes del presente año, al pasar de los 3 mil 872 millones de pies cúbicos diarios, a **los 4 mil 431 millones**.

Sin embargo, la producción de **petróleo crudo bajó 2.7 por ciento** en el mismo periodo, según datos de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**.

De acuerdo con el informe mensual de la Comisión con cifras al mes pasado, del total del gas natural producido en el país, las 285 asignaciones operadas por la empresa productiva subsidiaria **Pemex Exploración y Producción (PEP)**, más una migración, **aportaron el 95 por ciento**; esto es, **4 mil 101 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd)**.

Por su parte, **los 29 contratos derivados de las rondas petroleras**, junto con las cuatro migraciones y los dos *farmouts*, conjuntaron **241 mmpcd, o 5 por ciento del total nacional**.

De **octubre a noviembre de 2022**, la producción del energético también tuvo un importante crecimiento de **9.6 por ciento**, puesto en el primer mes el volumen se encontraba en los 4 mil 40 mmpcd, según el reporte del organismo.

Cae producción de petróleo

La **producción nacional de petróleo crudo cayó 2.7 por ciento** de noviembre de 2021 al mismo mes del presente año, al pasar de 1 millón 653 mil barriles diarios a **1 millón 607 mil**.

Esta diferencia en número de barriles diarios fue de **46 mil barriles por día (mbd)** que representa 2.7 por ciento de la producción del ejercicio anterior, según las cifras de la CNH.

Sin embargo, la producción total nacional **de hidrocarburos líquidos** se incrementó en el mismo periodo **un 3.1 por ciento**, puesto que subió 56 mbd de 1 millón 804 mbd a **1 millón 860 mbd**.

La CNH detalló que del volumen de hidrocarburos al noveno mes del año, las 175 asignaciones de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** aportaron **1 millón 670 mbd**, más otros **87 mbd de la migración**, resultando en **1 millón 757 mbd**, es decir, el **94 por ciento** del total de la producción de hidrocarburos líquidos.

Los **operadores privados** registraron una producción conjunta de **103 mbd**, lo que significó **6 por ciento del total nacional**.

De este monto, **68 mil barriles provinieron de los contratos** otorgados en las rondas petroleras, en tanto que **25 mbd son de las migraciones** y los **10 mil barriles restantes de los dos llamados farmouts**.

En su informe, el organismo bajo la presidencia de **Agustín Díaz Lastra** apuntó que los **mejores campos gasíferos** siguen siendo **Quesqui, Akal e Ixachi**, con una producción a noviembre pasado de 582, 512 y 300 mmpcd, respectivamente.

En cuanto a los hidrocarburos líquidos, sobresalieron **Maloob, Zaap y Quesqui** con 272, 225 y 161 mil barriles diarios, respectivamente. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de diciembre de 2022

6 **Sempra y Vista Pacífico podrán reexportar GNL a países fuera del TMEC**

El Departamento de Energía de Estados Unidos autorizó las exportaciones de GNL norteamericano desde las terminales instaladas en México

Sempra Infraestructura, subsidiaria de Sempra, anunció hoy que Energía Costa Azul, S. de R.L. de CV y Vista Pacífico, S.A.P.I. de CV recibieron autorización del Departamento de Energía de Estados Unidos para reexportar gas natural licuado (GNL) desde México a países que no pertenecen al Tratado de Libre Comercio (TLC). La acción significativa del Departamento es un hito importante para estos dos proyectos de desarrollo, que ahora están cada uno un paso más cerca de apoyar los objetivos ambientales y de seguridad energética del mundo.

“Avanzar en nuevas inversiones en infraestructura es fundamental para respaldar las necesidades energéticas de los aliados de Estados Unidos, y estamos agradecidos por el liderazgo de la Administración Biden, la secretaria de Energía de Estados Unidos, Jennifer Granholm, y varias partes interesadas del Congreso, incluidos los senadores Joe Manchin, Ted Cruz y John Cornyn. Se espera que estos proyectos de exportación respalden los esfuerzos en toda la región del Indo-Pacífico para diversificar los suministros de energía mientras se aleja del carbón en la producción de energía”, dijo **Justin Bird**, director ejecutivo de Sempra Infrastructure. *“También se espera que ayuden a fortalecer las relaciones comerciales de EE. UU., así como a crear nuevos puestos de trabajo e impulsar las economías de EE. UU. y México”,* agregó.

Bajo los permisos otorgados por el Departamento de Energía, **Vista Pacífico LNG está autorizada a reexportar hasta 200 mil millones de pies cúbicos por año (mmpca) de GNL** de origen estadounidense del proyecto en desarrollo en **Topolobampo, Sinaloa, México**, a cualquier país con el que Estados Unidos no tiene un TLC que requiera trato nacional para el comercio de gas natural. Se proyecta que Vista Pacífico LNG sea una instalación de escala media con aproximadamente **3,5 millones de toneladas por año (mmta) de capacidad de exportación**. Sempra Infraestructura está avanzando en el desarrollo de Vista Pacífico LNG en colaboración con la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** de México, como se anunció anteriormente.

El Departamento de Energía también **aumentó los volúmenes de exportación autorizados de ECA LNG Fase 2**, lo que le permitió reexportar hasta **636 mmpca de GNL** del gas natural de EE. UU. del proyecto propuesto en **Ensenada, Baja California, México**, a países que no pertenecen al TLC. Ambos permisos son aplicables por el período que comienza en la fecha de la primera reexportación comercial **hasta diciembre de 2050**.

Se espera que la Fase 2 de ECA LNG esté compuesta **por dos trenes y un tanque de almacenamiento de GNL y produzca aproximadamente 12 mmta de capacidad de exportación**. La Fase 1 de ECA LNG recibió la autorización de exportación no FTA (no Free Trade Agreement, o 'sin Acuerdo de Libre Comercio') en 2019, actualmente se encuentra en construcción **y se espera que las operaciones comerciales se realicen en 2025**. EAD

Energéticos suben 3.19% en primera quincena de diciembre

La inflación anual del sector energético aumentó **3.19 por ciento** en los primeros 15 días de diciembre, afectada particularmente por los incrementos en la electricidad y en el precio de la gasolina.

De acuerdo con datos del Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi), la **gasolina Premium presentó un incremento de 7.22 por ciento** en la primera mitad de diciembre en comparación con el resultado del mismo periodo del año anterior.

Mientras tanto, la **Magna tuvo un alza de 6.82 por ciento anual**, según el reporte quincenal elaborado por el organismo que preside Graciela Márquez.

En esta misma línea, **la electricidad tuvo un aumento 6.84 por ciento anual**, aunque fue menor al registrado en los últimos dos reportes, donde la tasa aumentó más de siete por ciento.

El precio del gas natural también moderó su incremento, al registrar una tasa anual de 3.84 por ciento, su menor nivel desde febrero de 2021.

Por su parte, **el precio del gas doméstico LP volvió a mostrar una contracción, que en esta ocasión se ubicó en 10 por ciento**, lo que representó su sexta quincena consecutiva con bajas en el precio. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de diciembre de 2022

Producción nacional de líquidos 7 aumenta 3.10% en noviembre

La disminución en el ritmo de extracción de la empresa productiva del estado y de los privados, afectó los niveles nacionales de producción de aceite en noviembre.

La producción nacional de petróleo cayó en 2.78% o 46 mil barriles diarios durante el mes de noviembre frente a lo registrado en 2021, de acuerdo con el reporte mensual de extracción de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Por primera vez el regulador suma la producción de aceite y condensados para presentar la producción de hidrocarburos líquidos.

Sumando los condensados, la producción en el onceavo mes paso un millón 804 mil en 2021 a un millón 860 mil barriles el mes pasado, un incremento de 3.10%.

La caída en los niveles de producción nacional de aceite se debió a un menor bombeo por parte de Petróleos Mexicanos (Pemex) y los operadores privados.

Sin embargo, al sumar la producción de condensados de Quesqui principalmente, los niveles de extracción de la petrolera nacional se incrementan en más de 200 mil barriles por día.

Del total de la producción de hidrocarburos líquidos, un millón 757 mil barriles corresponden a la empresa productiva del estado y 103 mil de barriles a las empresas privadas que operan bloques en aguas someras, profundas y terrestres en el territorio nacional.

La producción de migraciones se ubicó en 112 mil barriles. Mientras que las de las rondas de licitación se ubicó en 68 mil barriles diarios y los farmouts en 10 mil.

El 52% de la producción de aceite del país, el equivalente a 966 mil barriles, proviene de 8 campos.

Los campos con mayor producción en el país son Maloob, Zaap, Ayatsil, Xanab y Balam.

Por otra parte, la producción nacional de gas, aumentó fuertemente en el onceavo mes del año, para ubicarse en 4 mil 431 millones de pies cúbicos diarios, frente a los 3 mil 872 mil millones de pies cúbicos registrados hace un año. OGM

Precios de electricidad y gas natural en Estados Unidos tocan máximos de varios años por frío extremo

El frío extremo está congelando pozos de petróleo y gas en algunas partes de los Estados Unidos.

Los precios de la electricidad y el gas natural en Estados Unidos, tanto en el Medio Oeste como en la Costa Oeste, se dispararon a máximos de varios años mientras el frío extremo y la nieve cubren gran parte del país, congelando los pozos de petróleo y gas y provocando restricciones en los gasoductos y limitando el flujo de gas hacia California.

La producción de gas iba camino de caer unos 4 mil 700 millones de pies cúbicos diarios (bcfd) en los últimos tres días, hasta un mínimo preliminar de siete meses de 94.3 bcfd el jueves, ya que las heladas cubren gran parte del país, provocando la congelación de pozos en Texas, Oklahoma, Dakota del Norte, Pensilvania y otros lugares.

Esa sería la mayor caída diaria de la producción desde la helada de febrero de 2021, cuando la tormenta invernal Uri cortó el suministro de gas de Texas y obligó al operador de la red eléctrica del estado a imponer cortes de energía continuos.

Mil millones de pies cúbicos es suficiente gas para abastecer a unos cinco millones de hogares estadounidenses durante un día.

En el norte de California, los precios del gas para el jueves en PG&E Citygate alcanzaron la cifra récord de 56 dólares por millón de unidades térmicas británicas (mmBtu), superando el máximo histórico de 53 dólares registrado en diciembre de 2000, según datos de Refinitiv.

El gas en Southern California (SoCal) Border subió a 48 dólares por mmBtu, su nivel más alto desde que tocó la semana pasada un máximo de 22 meses de 50 dólares. Los precios en SoCal alcanzaron un récord de 136 dólares durante la helada de febrero de 2021.

Esto sitúa al gas de PG&E en camino de alcanzar una media de 9.21 dólares por mmBtu en 2022, lo que supondría su nivel más alto desde que alcanzó un récord anual de 8,62 dólares en 2008, según datos de Refinitiv que se remontan al año 2000.

SoCal Border, por su parte, se encamina a una media de 8,95 dólares por mmBtu en 2022, lo que superaría su actual récord anual de 6,29 dólares en 2021. OGM