

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de Septiembre 2021

## 1 Denuncian moches en la 'nueva' CRE

Personal de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) ha sido denunciado por lucrar con la entrega de permisos para gasolineras y por pedir "cooperaciones" para agilizar los trámites.

En una denuncia presentada el 21 de octubre de 2020 ante el órgano interno de control de la CRE y desechada apenas en mayo pasado, se involucra a una comisionada y un ex comisionado, quienes, tras ser rechazados por el Senado, fueron impuestos por el Presidente Andrés Manuel López Obrador.

En febrero del 2019 el Presidente propuso a cuatro candidatos para suplir las vacantes de comisionados que se tenían en el órgano regulador bajo el argumento de limpiar de corrupción a estos organismos por presuntamente favorecer a empresas privadas.

En la denuncia se señala a la comisionada Guadalupe Escalante Benítez; a su jefe de oficina, David Daniel Elvira, al jefe de la unidad de hidrocarburos, Gustavo Sánchez Lugo, así como al ex comisionado José Alberto Celestinos y a su jefe de oficina, Alejandro Ledezma, de recibir pagos por pasar las solicitudes de permiso al pleno del órgano regulador para su aprobación.

El documento menciona que ambos comisionados despachaban desde una oficina ubicada en Viaducto 106 como una extensión de las instalaciones de la Comisión, en la que negociaron con particulares pagos para agilizar permisos de estaciones de servicio.

La oficina señalada pertenece al ex comisionado Celestinos, confirmaron fuentes relacionadas con el tema.

Actualmente, este funcionario es asesor de la titular de Energía, Rocío Nahle.

Los montos para agilizar los permisos eran hasta de 500 mil pesos, de acuerdo con la denuncia.

En dos audios de llamadas de noviembre del año pasado, particulares marcan a la oficina de los "gestores" y preguntan por el estatus de sus permisos, los cuales, dijeron, habían sobrepasado el tiempo de espera tras los supuestos pagos.

En los audios se menciona a la empresa Kokani S, cuyos accionistas son Martha Solís, Juan Morfín, Salvador Campos y Martha Elena Bartolo, quien afirma haber hecho una "contribución" que le fue solicitada por Sánchez Lugo y Maldonado para la obtención de su permiso.

La otra es Altus Energy, cuyos representante legal es Jaime Humberto Álvarez, y que cuenta con una gasolinera en Aguascalientes.

Y omite conflicto de interés Reforma / Mural

## Petroleras privadas mantienen inversión pese al clima adverso

Los contratos petroleros del país que fueron firmados tras la reforma del 2014 aportan a la producción nacional un total de 145,877 barriles diarios de crudo, volumen que representa el 8.7% del total nacional y que ha aumentado 80 veces en los últimos cinco años incluyendo los 11 contratos otorgados en las rondas petroleras que ya producen crudo, las migraciones de contratos anteriores y farmouts en sociedad con **Petróleos Mexicanos (Pemex)** y por supuesto el campo que gracias a las nuevas reglas le permite a la estatal administrarlo como un contrato de producción compartida para evitar la carga impositiva de las asignaciones: Ek Balam.

Tan sólo este campo en aguas someras, que produce la mitad de lo que reportan los contratos a nivel nacional: 76,322 barriles diarios de crudo según el reporte de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** al mes de junio, aumentó en 2.2 veces su extracción en los últimos cuatro años y ha evitado el pago del derecho a la utilidad compartida de las asignaciones, de 54% de los ingresos brutos por barril.

La mexicana **Petrobal**, filial de **Grupo Bal**, y su socio estadounidense tienen planeado llegar a 8,000 barriles diarios de crudo que al final del año aumentarán hasta llegar a 40,000 barriles por día, según lo aprobado en su nuevo plan de desarrollo ante la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**.

Lo anterior será en el primer contrato que se adjudicaron estos socios, en la Ronda 1.2 en aguas someras, frente al límite de las aguas territoriales de Tabasco y Campeche, donde cuentan con el área 4 que tiene dos campos listos para su explotación: Pokoch e Ichalkil, dentro del contrato de producción compartida que tiene una superficie de 59,766 kilómetros cuadrados.

Por su parte, **Hokchi** dio a conocer que realizó la apertura del pozo productor Hokchi-11DES que permitirá elevar el nivel de producción de 9,000 a un volumen superior a 14,000 barriles diarios de petróleo crudo equivalente este año.

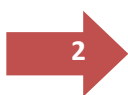
El Plan de Desarrollo de **Hokchi Energy** considera la construcción de dos plataformas de producción que ya fueron instaladas y la perforación de 14 pozos: siete productores y siete inyectores de agua. Al día de hoy, ya se han perforado seis pozos, de los cuales tres son productores y tres inyectores.

También, el consorcio conformado por **ENI, Lukoil** y **Capricorn** dio a conocer un nuevo descubrimiento en el prospecto Sayulita, en el Bloque 10. El prospecto se ubica aproximadamente a 70 kilómetros de la costa del Golfo de México y a solo 15 kilómetros del anterior descubrimiento de petróleo de Saasken.

De acuerdo con estimaciones preliminares, el nuevo hallazgo en Sayulita puede contener entre 150 y 200 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de Septiembre 2021



## Registra CRE otro conflicto de interés

**D**urante su paso por la Comisión Reguladora de Energía (CRE), José Alberto Celestinos Isaac también incurrió en conflicto de interés.

Al igual que la Comisionada Guadalupe Escalante, quien ha votado asuntos relacionados con Pemex, a pesar de que su hermano Benjamín Escalante trabaja en la petrolera, Celestinos incurrió en el mismo conflicto, pues su nieta, Lorena Celestinos Domínguez, es gerente de comercialización de Gas LP y residuales en Pemex.

Ayer, Grupo REFORMA publicó que en octubre del año pasado se presentó una denuncia ante el Órgano Interno de Control de la CRE en contra de la comisionada Guadalupe Escalante y el ex comisionado José Alberto Celestinos, así como personal a su cargo, por solicitar pagos para obtener permisos gasolineros.

La CRE señaló que esa investigación fue desechada por falta de elementos probatorios, pero otras están en curso.

Según datos de la Nómina Transparente, la nieta de Celestinos está adscrita a Pemex Transformación Industrial y percibe un salario bruto de 145 mil 662 pesos.

Al consultar las declaraciones patrimoniales en la Secretaría de la Función Pública se constató que la funcionaria está adscrita a Pemex desde 2015.

En la declaración a 2021 se señala que posee tres ranchos obtenidos por herencia y donación, un departamento y dos vehículos.

En el caso de su abuelo, tras concluir su periodo como comisionado de la CRE se reincorporó a la Secretaría de Energía como director general de Petrolíferos, cargo por el que percibe un sueldo bruto de 136 mil 745 pesos.

Lorena Celestinos y su abuelo coincidieron en 2019 y 2020, en sus cargos dentro de Pemex y como comisionado en la CRE.

Es decir, el comisionado estaba impedido para votar asuntos relacionados con Pemex para temas de Gas LP por tratarse de una industria regulada.

Uno de los asuntos votados por Celestinos fue la resolución que deja sin efecto el acuerdo para determinación de descuentos en precios de venta de primera mano de gas LP, lo que permite a Pemex aplicar descuentos a discreción, lo que está en contra de medidas de regulación asimétrica que posteriormente fueron eliminadas por favorecer a la empresa estatal.

Según la Ley de Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, los comisionados estarán impedidos para conocer asuntos en los que tengan interés directo o indirecto por parentesco. Reforma

## Se recupera sector energético: Inegi

**L**a generación, transmisión y distribución de energía eléctrica subieron en conjunto un 4.5% en julio pasado con respecto al mismo mes de 2020, mientras que las actividades de extracción de petróleo y gas lo hicieron en un 2.9% en el mismo comparativo, reveló este viernes el Instituto Nacional de Geografía y Estadística (Inegi).

Al dar a conocer las cifras del Indicador Mensual de la Actividad Industrial durante el mes de julio de 2021, el Instituto también dio a conocer que entre los periodos enero-julio de ambos años, sin embargo, los datos muestran una tendencia negativa.

El sector eléctrico tuvo una variación de menos 0.9% en los primeros siete meses en comparación con el mismo lapso de 2020, en tanto que la extracción de hidrocarburos registró un menos 0.1%.

En el reporte del Inegi, el indicador relativo al sector eléctrico que incluye las actividades de suministro de agua y gas por ductos al consumidor final presentó un alza anualizada de 4.1%, con un decremento de 0.2% entre periodos enero-julio.

En la última entrega de sus estadísticas petroleras, Petróleos Mexicanos (Pemex) reportó una producción de crudo de 1 millón 701,000 barriles diarios promedio, un 6.6% más que en el mismo mes del ejercicio anterior.

En cuanto al gas, en el mismo comparativo la producción descendió 3.6% al pasar de los 4,902 millones de pies cúbicos diarios promedio a los 4,725 millones de pies.

El Inegi también apuntó que el Indicador Mensual de la Actividad Industrial (IMAI) aumentó 1.1% en términos reales en el séptimo mes de 2021 respecto al mes previo, con base en cifras desestacionalizadas.

## Gas Bienestar acusa boicot

**P**etróleos Mexicanos (PEMEX) desmintió que Gas Bienestar incumpla los derechos laborales de sus trabajadores. De acuerdo con un comunicado de prensa emitido por la empresa estatal, todos los empleados reciben sueldo base, prestaciones de ley y seguridad social, brindando condiciones que son incluso superiores a las de otras gaseras.

La publicación de esta información se dio en respuesta a la movilización de trabajadores de Gas Bienestar, sucedida durante la mañana del 10 de septiembre, en la Alcaldía Iztacalco. De acuerdo con información publicada por el portal de noticias [Ruido en la Red](#), los manifestantes reclamaban el pago de MXN\$6,000.00 más comisiones que les prometió la empresa y no los MXN\$4,000.00 que, según aseguran, buscaban pagarles.

El comunicado emitido por PEMEX apunta a que esta movilización, junto con el paro de actividades en una Terminal de Abastecimiento y Distribución, es una supuesta acción de boicot, para afectar el proyecto. Así mismo, manifiesta que “no obliga a nadie a laborar en una empresa creada en beneficio de las personas con menos recursos, y que genera empleos en la Ciudad de México y en el país”. EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de Septiembre 2021

## Pemex Exploración y Producción invertirá en 6 campos petroleros de Tamaulipas 6.5 mmdp

3

**P**etróleos Mexicanos (Pemex) a través de su área de Exploración y Producción, etiquetó 6 mil 523 millones de pesos en campos petroleros terrestres y marinos ubicados en Tamaulipas, al designar maniobras de operación, mantenimiento, descubrimiento, incorporación de reservas y acelerar los desarrollos para la obtención de hidrocarburos en el 2022.

La Secretaría de Hacienda incluyó estos planes de la empresa productiva del Estado en el Presupuesto de Egresos de la Federación, cuyo objetivo es continuar con los trabajos en las asignaciones establecidas por la Secretaría de Energía (Sener) en las rondas petroleras.

En algunas, trabaja en sociedad con compañías privadas nacionales y extranjeras. El mayor flujo de recursos, expone el documento ya entregado a la Cámara de Diputados el pasado miércoles, se enviará al Proyecto Tamaulipas Constituciones que se localiza en los estados de Tamaulipas, Veracruz y San Luis Potosí. Contempla la perforación de pozos de desarrollo, construcción de instalaciones y mantenimiento a pozos e instalaciones existentes.

En 2012 se licitaron los bloques Pánuco, Altamira y Ébano para ejecutarlos a través del Centro de Investigación Económica y Presupuestaria. En esta ocasión se contará con mil 835 millones de pesos y se estima el beneficio para los proveedores del sector ubicados en Tampico, la ciudad más cercana a los campos.

En el Golfo de México Para aguas profundas frente a las costas de la entidad, en el Golfo de México particularmente el Cinturón Plegado Perdido, la ex paraestatal tendrá capital en tres áreas. En el Perdido 2, especificó, considera descubrir aceite ligero en plays de edad Eoceno, con litología de arenas de grano fino y medio. Erogará \$562 millones. Una cantidad superior se plantea para el Área Contractual 5 Perdido, a fin de descubrir gas húmedo y condensado en plays del Oligoceno y Eoceno, con litología de arenas de grano fino. Serán más de mil 416 millones de pesos, en tanto para el Área Perdido Fase II, continuará con la incorporación de reservas en el play establecido Paleógeno a nivel del Eoceno inferior Wilcox y evaluar el potencial petrolero en los plays hipotéticos Neógeno y Mesozoico. Requerirá \$649 millones. Regiones terrestres En cuanto a la Cuenca de Burgos, en el Campo de Exploración y Extracción Misión, donde su socio Servicios Múltiples de Burgos es el operador, seguirá a través de una bolsa de 920 millones de pesos con la operación y mantenimiento en los campos, así como acelerar la recuperación de las reservas. Finalmente, en la región Tampico-Misantla, pretende asociarse para acelerar el desarrollo de las reservas de la Asignación AE-0391-M-Ébano y capturar en el mediano plazo su valor económico, donde cuenta con el apoyo de DS Servicios Petroleros, subsidiaria de Diavaz. Destinará mil 137 millones de pesos. De aprobarse, posteriormente requerirá la autorización de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) para ejecutarlos. Milenio

## Gobierno plantea bajar DUC a Pemex de 54 a 40% en el 2022

**P**ara el 2022, la Secretaría de Hacienda propuso una reducción de 14 puntos porcentuales al Derecho por Utilidad Compartida (DUC) del petróleo que extrae y comercializa en sus asignaciones la empresa de la nación, Petróleos Mexicanos (Pemex), carga que será del 40%, cayendo desde 54% decretado en 2021, pero que se ha reducido desde 65% con que inició la presente administración.

Según el proyecto de Ley de Ingresos enviado al Congreso, se cambiará de nueva cuenta el Artículo 39 de este ordenamiento, para que la tasa de 40% quede como medida estable para los siguientes años y como contribución de la presente administración al reto de reducir la carga fiscal de Pemex.

“La propuesta planteada permitirá generar un cambio estructural en la carga fiscal de la empresa y liberar recursos de manera permanente que continuarán robusteciendo la posición financiera en el mediano y largo plazo, tanto de Pemex como del gobierno federal”, expuso Hacienda al Congreso.

Desde mayo de 2019, cuando la actual administración elaboró su primer proyecto de presupuesto federal, al interior de Pemex circuló un documento en que se planteaba una reducción gradual de su carga fiscal por el equivalente a unos 7,300 millones de dólares entre 2020 y 2021. Dicha reducción provendría principalmente de la reducción del DUC, que entonces era de 65 por ciento.

Así, se planteó que el DUC bajaría a un 58% en 2020 y a 54% en 2021, aunque la baja hasta 40% no se contemplaba. Entonces, Pemex estaba bajo la lupa de las calificadoras de riesgo debido a su deuda financiera de 106,500 millones de dólares y su recurrente flujo de caja negativo, lo que podría llevarla a perder su grado de inversión, mismo que perdió tanto para la agencia Moody's como para Fitch Ratings antes de abril del año pasado.

En la exposición de motivos que acompañó al paquete económico 2022, el gobierno señaló que la estimación del precio de la mezcla mexicana será de 55.1 dólares por barril; asimismo, se utiliza una estimación para la plataforma de producción promedio de petróleo de 1.826 miles de barriles diarios.

Pemex llegó al segundo semestre del año con una pérdida neta acumulada de 22,993 millones de pesos, misma que resultó en una importante mejoría en comparación con la pérdida neta de 606,587 millones de pesos del mismo lapso del año pasado, que ha sido uno de los peores para toda la industria petrolera global en la historia.

Los ingresos totales de la estatal, que se componen de las ventas internas de combustibles y las exportaciones de petróleo aumentaron anualmente en 43% para ubicarse en 664,988 millones de pesos gracias a los aumentos en los precios de los combustibles impulsados por el precio internacional del petróleo que prácticamente se duplicó en promedio en comparación con el año pasado.

En el rubro impositivo, los impuestos a la utilidad de la empresa fueron de 135,787 millones de pesos, con un aumento de 61% en comparación con el año anterior, a pesar de que sigue sin pagar el dividendo establecido en la reforma del 2015 que pagaría por sus asignaciones a partir del 2016, y que por derecho a la utilidad compartida por la extracción de petróleo sus asignaciones pagan 54% a la Secretaría de Hacienda por cada peso que recibe por vender un barril de petróleo, y no el 58% que se tenía el año pasado. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de Septiembre 2021



## Pemex va por 15,873 mdp; fracking al máximo

El próximo año, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** proyecta ejercer el gasto más grande de todo el sexenio en proyectos que requieren la fractura hidráulica (**fracking**), con un monto de 15 mil 873 millones de pesos, de acuerdo con el **Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación** para 2022.

En 2021, los recursos en esos proyectos sumaron cinco mil 284 millones de pesos, tres veces menos que la petición realizada al Congreso mexicano para 2022.

Además, la compañía también prevé incrementar hasta en 192 por ciento los recursos para campos en aguas profundas, a pesar de que se trata de las dos actividades del sector que han sido más criticadas y rechazadas por la actual administración federal.

Este medio pidió una postura a Pemex pero no respondió. Fluvio Ruiz, ex consejero independiente de Pemex, dijo que la petrolera está tratando de incrementar la producción de crudo y se vale de todas las opciones que tiene, pues no podía dejar por mucho tiempo de lado estas áreas.

“Es el realismo que se impone sobre la ideología de esta administración”, expuso.

El 18 de marzo de 2019, el presidente **Andrés Manuel López Obrador** criticó a los gobiernos de Enrique Peña Nieto y Felipe Calderón por invertir en aguas profundas a pesar de que no había seguridad de que hubiera petróleo en esas zonas y los altos costos de extracción, por lo que, advirtió, en su gobierno se harían las cosas de manera diferente. Además, en reiteradas ocasiones también ha señalado que en su gestión no se permitiría el fracking por los riesgos ambientales que implica.

Para 2022 se plantea que Pemex incremente 200 por ciento su presupuesto para desarrollar 5 cinco áreas donde se requiere fracturas hidráulicas.

Destaca el programa de “Aceite y gas de lutitas” que tiene la inversión más alta desde 2018, con 11 mil 657 millones de pesos, colocándose como el plan más oneroso dentro de esta cartera de proyectos. El Herald

## Piden investigar corrupción en la CRE

**Legisladores solicitaron al gobierno federal investigue las denuncias de corrupción en la CRE.**

Legisladores de oposición solicitaron a la administración de Andrés Manuel López Obrador, investigue a fondo las denuncias de actos de corrupción al interior de la [Comisión Reguladora de Energía](#).

[El periódico Reforma](#) publicó el sábado y domingo casos de corrupción y conflicto de intereses de comisionados y empleados.

La investigación del diario se basa en acusaciones de realizadas por regulados en las que se señala a la comisionada Guadalupe Escalante y al ex comisionado Alberto Celestinos y actual asesor de la Secretaría de Energía, Rocío Nahle.

El senador del PAN Damián Zepeda dijo que es decepcionante que en el Gobierno de López Obrador surjan esas acusaciones y que no se haga nada.

“Muchas veces dijimos claramente que las personas que estaban impulsando a la CRE no tenían el perfil para esos puestos, pero hoy los señalamientos van más allá, es corrupción.

“La exigencia es investigar y castigar, en caso de comprobarse. Es verdaderamente lamentable escuchar estos señalamientos de corrupción en el gobierno de Morena”, manifestó el ex dirigente del PAN.

“Es una decepción para millones de personas lo que ha resultado este Gobierno, traicionaron la esperanza que generaron, y particularmente incumplieron su promesa principal de acabar con la corrupción.

“Hoy vemos muchos casos que muestran que sigue existiendo en México corrupción y simplemente no pasa nada. Hay impunidad”, sostuvo.

Por su parte, el coordinador de los diputados de Movimiento Ciudadano, Jorge Álvarez Máynez, advirtió que Morena no ha podido con lo que prometió combatiría, que es la corrupción.

“Como lo dijimos el 1 de septiembre: Morena se ha convertido en lo que prometió combatir. Hoy la corrupción del gobierno es su corrupción y los corruptos son sus corruptos”, afirmó sobre los diversos casos de corrupción que se conocen en el Gobierno de López Obrador.

Dijo que en especial la corrupción se está generando en el sector energético.

“En el sector energético han demostrado ineptitud y deshonestidad y esa es la razón por la que han espantado la inversión”, advirtió.

El legislador reprochó que las inversiones en energías limpias se han visto afectadas por dicha ineptitud y corrupción, cuando es el camino que debe seguir el país.

En tanto, la CRE afirmó ayer que mantiene investigaciones por actos de corrupción por venta o solicitud de recursos para ‘gestionar’ permisos gasoleros. OGM



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de Septiembre 2021



5

## Vuelve más del 50% de la producción de petróleo del Golfo de México

**El BSEE informó que el 51% de la producción estadounidense de petróleo en el Golfo de México regresó a la normalidad tras el paso de Ida.**

Los operadores de petróleo y gas en el Golfo de México de los Estados Unidos están reasignando personal y volviendo a poner la producción en [línea en sus activos costa afuera después del huracán Ida.](#)

Shell informó ya ha reiniciado la producción en tres de sus activos operados, los cuales fueron evacuados antes del paso de la tormenta.

Sin embargo, casi el 49% del petróleo y más del 54% de la producción de gas en el Golfo permanece fuera de línea.

En una actualización el viernes pasado, Shell dijo que sus activos Enchilada / Salsa y Auger estaban nuevamente en línea.

Además, según la actualización de Shell el domingo, el activo de Appomattox ahora también está nuevamente en línea a medida que los activos de Enchilada / Salsa y Auger aumentan la producción.

El activo Perdido de Shell en el suroeste del Golfo de México nunca fue interrumpido por el huracán y el buque FPSO Turritella (también conocido como Stones) también se volvió a poner en línea anteriormente. Los activos de Mars, Ursa y Olympus permanecen cerrados.

Shell comenzó a dotar de personal a sus activos costa afuera en el Golfo de México durante el transcurso de la semana pasada. Para el viernes, el proceso de dotación de personal comenzó en cuatro activos, incluidos Enchilada / Salsa, Auger, Appomattox y Mars.

En la actualización del domingo, Shell dijo que estaba comenzando el proceso de redistribución de personal al activo de Olympus y la redistribución continua a los activos de Enchilada / Salsa, Auger, Mars y Appomattox.

Las evaluaciones de daños continúan en la instalación costa afuera dañada de Shell West Delta-143 (WD-143).

La planta de Shell Norco Manufacturing continúa evaluando los impactos del huracán Ida. El sitio continúa quemando material de hidrocarburos ligeros residuales con humo visible y la compañía continúa completando las reparaciones y haciendo mejoras para minimizar las quemaduras visibles hasta que la energía se restablezca por completo. El monitoreo del aire se está llevando a cabo en la línea de la cerca y Shell está utilizando un recurso de terceros para el monitoreo del aire en la comunidad. Shell continuará con este monitoreo durante la duración de este evento.

Otro importante petrolero, Chevron, también está reasignando personal a sus activos en el Golfo. En una actualización el viernes pasado, Chevron dijo que había reasignado al personal esencial a sus instalaciones operadas y restaurado la producción parcial en las plataformas Jack St. Malo y Blind Faith.

“Nuestras otras instalaciones que estaban cerradas para Ida están listas para producir una vez que las rutas de exportación del oleoducto reanuden sus operaciones”, dijo Chevron y agregó que no hubo daños significativos en sus plataformas operadas como resultado del huracán.

El último informe de la Oficina de Seguridad y Cumplimiento Ambiental de los Estados Unidos (BSEE) publicado el domingo muestra que el personal aún es evacuado de un total de 63 plataformas de producción, el 11.25% de las 560 plataformas tripuladas en el Golfo de México.

En lo que respecta a la producción de petróleo y gas en el Golfo de México, el último informe estima que aproximadamente el 48.56% de la producción actual de petróleo y aproximadamente el 54.39% de la producción de gas en el Golfo de México todavía está cerrada.

El día anterior a eso, el 11 de septiembre se había cerrado alrededor del 61.60% de la producción de petróleo y alrededor del 60,67% de la producción de gas en el Golfo de México. OGM