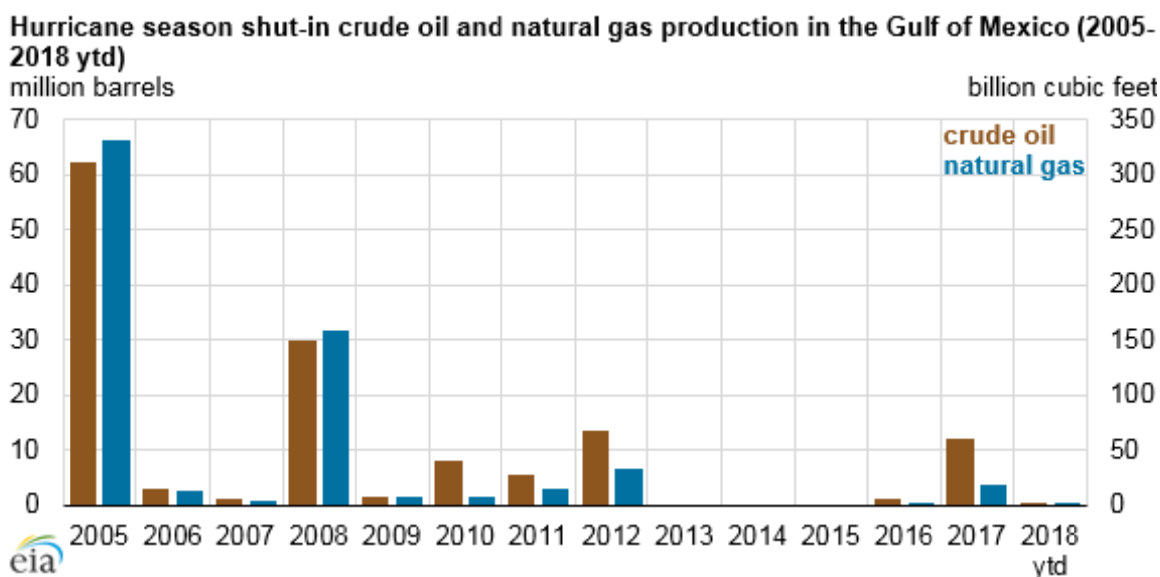


La trayectoria de los huracanes, no solo el tamaño, puede tener un gran efecto en la producción de petróleo y gas

5 DE OCTUBRE DE 2018



Fuente: Administración de Información de Energía de EE . UU., Basada en la Oficina de Seguridad y Medio Ambiente de los EE. UU.

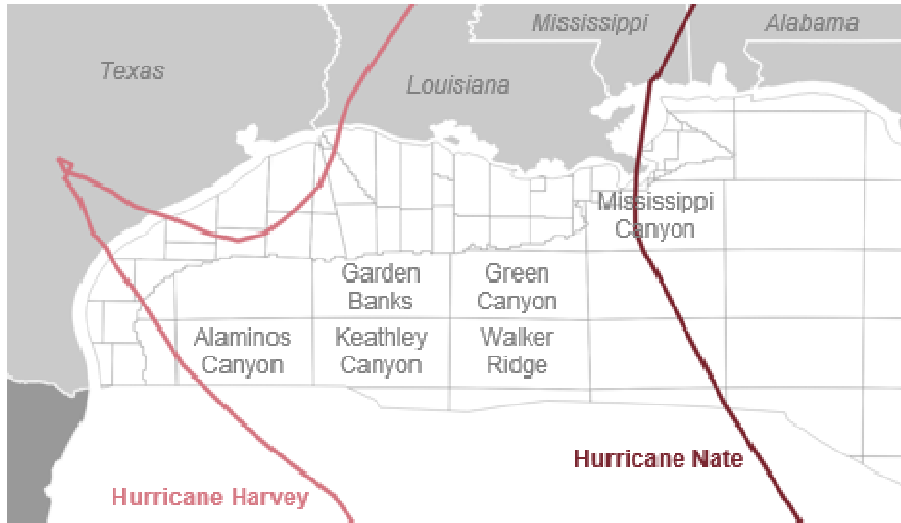
La temporada de huracanes del Atlántico 2018 produjo 13 tormentas con nombre a partir del 5 de octubre, incluidos 6 huracanes. Las más recientes de estas tormentas que tocaron tierra en los Estados Unidos fueron la tormenta tropical Gordon y el huracán Florence. Gordon entró en el Golfo de México el 3 de septiembre, lo que provocó la primera producción de petróleo y gas natural de la temporada 2018. El huracán Florence golpeó la costa este el 14 de septiembre y no tuvo ningún impacto en la producción del Golfo de México.

El efecto que una tormenta tiene sobre la producción de petróleo crudo y gas natural depende, en parte, de la infraestructura en su camino. En 2017, el huracán Nate de Categoría 1 atravesó el área de arrendamiento del Cañón del Mississippi en el Golfo de México, lo que provocó una interrupción de la producción mayor que la del Huracán Harvey, una tormenta de Categoría 4 que, aunque más fuerte, no pasó por una gran producción en alta mar áreas

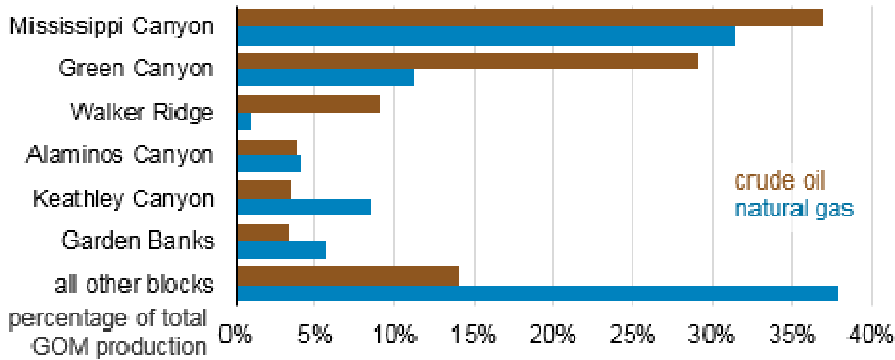
En 2018, el huracán Florence, al igual que los huracanes Irma y María en 2017, fue una tormenta catastrófica que no tuvo ningún efecto significativo en la producción de petróleo y gas natural debido a su ubicación y trayectoria. A medida que avanza la temporada de huracanes de 2018, la producción cerrada de petróleo y gas natural seguirá dependiendo en gran medida de la trayectoria y de la gravedad de las tormentas.

De las 17 tormentas nombradas en la temporada de huracanes de 2017, el huracán Harvey y el huracán Nate tuvieron el mayor efecto en la producción de petróleo y gas natural, reduciendo la producción en el Golfo de México en un acumulado de 12 millones de barriles de petróleo crudo y 18 mil millones de pies cúbicos (Bcf) de gas natural, la primera interrupción significativa de la producción de petróleo y gas natural desde que el huracán Isaac cerró en 13.5 millones de barriles de petróleo crudo y 32 Bcf de gas natural en 2012. Interrupciones previas en 2005 y 2008, causadas por los huracanes Katrina, Rita, Ike Y Gustav tuvo un impacto aún mayor en la producción del Golfo de México.

Gulf of Mexico lease areas and 2017 hurricanes



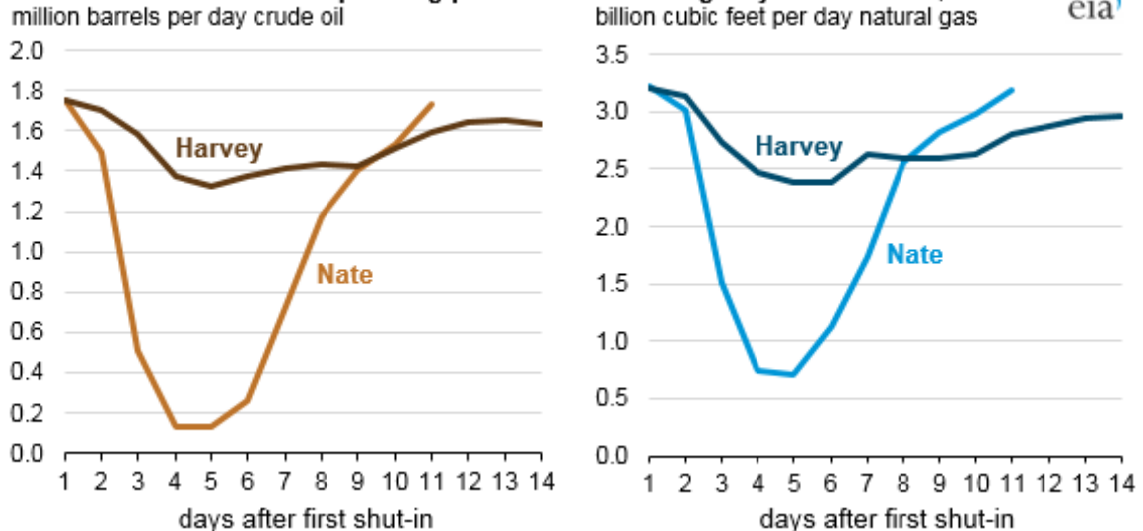
Gulf of Mexico (GOM) crude oil and natural gas production by lease area



Fuente: US Energy Information Administration, basado en Drillinginfo

En el Golfo de México, el 66% del petróleo crudo y el 42% de la producción de gas natural provienen de pozos en las áreas de arrendamiento del Cañón del Misisipi y el Cañón Verde, ambos ubicados al sureste de Luisiana. Una tormenta que pase por estas áreas de alta producción puede tener un gran efecto en la producción total en alta mar. Las tormentas que llegan a tierra y dañan la infraestructura en tierra, como las instalaciones de almacenamiento y las líneas de recolección, pueden tener un efecto más duradero en la producción que las tormentas que solo afectan a un área productora.

Offshore Gulf of Mexico operating production following major hurricanes, 2017



Fuente: Administración de Información de Energía de EE . UU., Basada en la Oficina de Seguridad y Medio Ambiente de los EE. UU.

El huracán Harvey, el primer gran huracán en tocar tierra en los Estados Unidos desde 2005, fue una tormenta de categoría 4 cuando tocó tierra en Texas. Harvey cruzó la esquina del área de producción costa afuera del cañón Alaminos y cerró un promedio de 0.2 millones de barriles por día (b / d) de producción de petróleo crudo y 0.5 Bcf / d de producción de gas natural.

Durante los 13 días a fines de agosto, el efecto acumulativo de la producción de Harvey fue la pérdida de 3.0 millones de barriles de petróleo crudo y 6.6 Bcf de gas natural, o 6% y 7% de la producción total de petróleo crudo y gas natural del Golfo de México en agosto, respectivamente. Las tuberías clave y los sistemas de distribución a las refinerías y puertos de la región también se cerraron, lo que aumentó el tiempo que tomó la producción para recuperarse de la tormenta.

El huracán Nate alcanzó el estatus de Categoría 1 al pasar por el área de producción en alta mar del Cañón de Mississippi y tocó tierra en la desembocadura del río Mississippi. El huracán Nate redujo la producción en un promedio de 0,8 millones de b / d de petróleo crudo y 1,2 Bcf / d de gas natural durante 10 días a principios de octubre. En general, el huracán Nate causó una pérdida de producción acumulada de 8.4 millones de barriles de petróleo crudo y 11.8 Bcf de gas natural, o 18% y 15% de la producción total de crudo y gas natural del Golfo de México en octubre, respectivamente. Aunque el huracán Harvey fue el más fuerte de los dos huracanes, la trayectoria del huracán Nate resultó ser más perjudicial para la producción en alta mar porque atravesó el área de arrendamiento de mayor producción en el Golfo de México.

Colaboradores principales: Faouzi Aloulou, Kiefer Mueller y Sean O'Brien