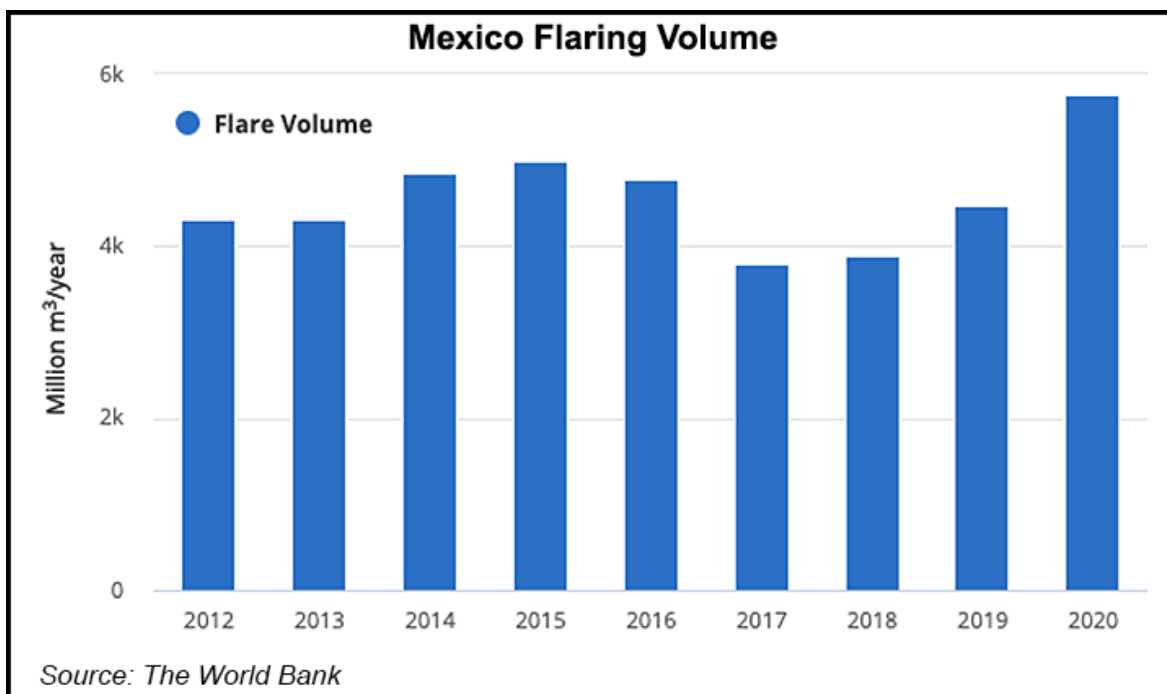


## A ESG le preocupa el aumento de Pemex de México a medida que aumenta la quema de gas natural y la producción de fuel oil



POR ANDREW BAKER  
28 DE JUNIO DE 2021

A medida que las empresas de petróleo y gas natural de todo el mundo se enfrentan a un escrutinio más estricto de las métricas ambientales, sociales y de gobernanza (ESG), dos indicadores clave están tomando el camino equivocado para la petrolera estatal mexicana Petróleos Mexicanos (Pemex).



La quema de gas natural y la producción de fueloil con alto contenido de azufre (HSFO) han aumentado sustancialmente para la compañía petrolera nacional en los últimos años, lo que ha despertado la preocupación de los expertos locales.

Pemex **quemó 712 MMcf / d de gas natural** en el primer trimestre de 2021, frente a 472 MMcf / d en el mismo período de 2020. Las cifras trimestrales parecen ser parte de una tendencia más amplia, según el Global Gas Flaring Tracker del Banco Mundial publicado a fines de abril.

Los investigadores encontraron que la quema en México, donde Pemex es el principal productor de petróleo y gas, aumentó año / año (a / a) en 2020 por tercera vez consecutiva a 5.77 mil millones de metros cúbicos (Bcm) desde 4.48 Bcm en 2019.

El aumento del 28,8% se produjo a pesar de que la producción de petróleo se mantuvo prácticamente sin cambios en alrededor de 1,7 millones de b / d.

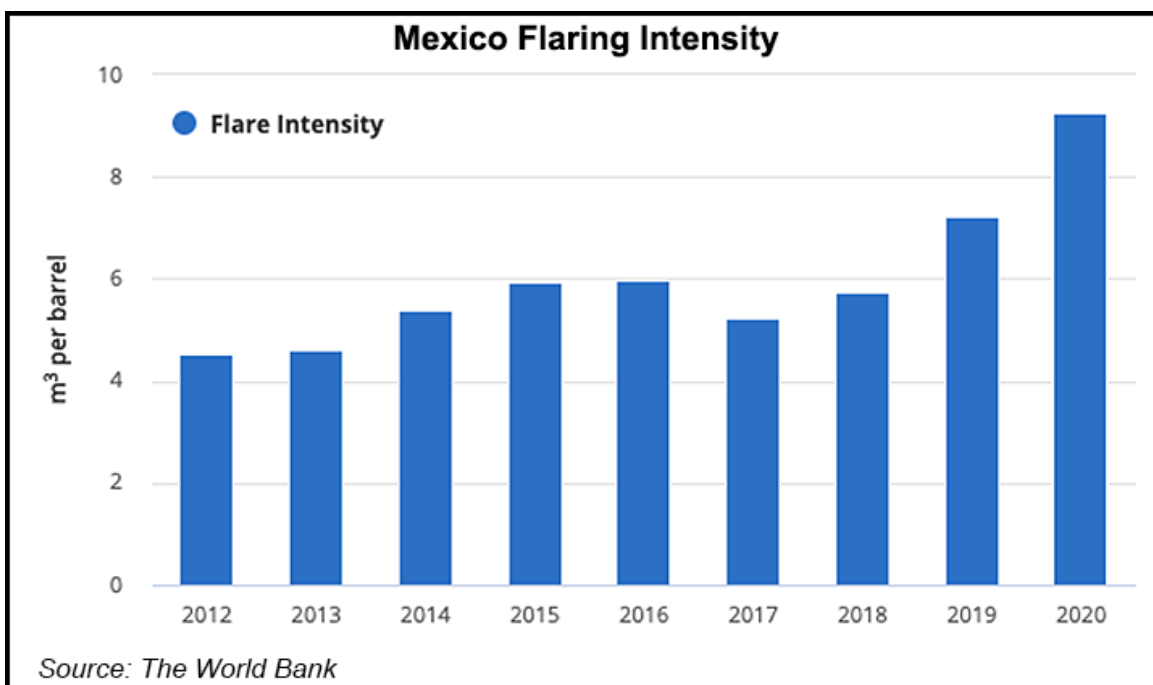
La intensidad de la quema en México también aumentó drásticamente en 2020. El Banco Mundial dijo que estaba en 9.24 metros cúbicos / bbl desde 7.21 metros cúbicos / bbl en 2019.

Esto marcó el cuarto aumento interanual consecutivo en la intensidad de la quema para la empresa 100% estatal.

Las cifras reveladoras siguen a un estudio dirigido por el Fondo de Defensa Ambiental que encontró **niveles alarmantemente altos de contaminación por metano** en las instalaciones de procesamiento de gas propiedad de Pemex en el sureste de México.

Se descubrió que las emisiones se debieron principalmente a la quema incompleta de gas en los centros de la región productora más grande de México en los estados de Chiapas, Tabasco, Veracruz y la costa de Campeche.

En el segmento downstream, mientras tanto, Pemex ha incrementado la producción de HSFO bajo la presidencia de Andrés Manuel López Obrador.



Un **proyecto de ley para dar un tratamiento prioritario** a la eléctrica estatal Comisión Federal de Electricidad (CFE) sobre los generadores del sector privado fue apodado por los críticos como la “ley del fuelóleo”. Se ha visto como una forma de garantizar el envío de energía de las plantas de energía de combustible de CFE a pesar de la disponibilidad de fuentes de energía privadas más baratas.

Un estudio realizado este mes por el grupo de expertos Mexico Evalua encontró que Pemex se encuentra entre las tres principales empresas petroleras mundiales en términos de riesgo ASG. Esto se debe en gran parte a su filial downstream Pemex Transformación Industrial, también conocida como Pemex TRI.

Los investigadores citaron que las emisiones de dióxido de carbono de Pemex TRI aumentaron en un 32% solo entre 2018 y 2019. Las emisiones de óxidos de azufre aumentaron un 69% en el mismo lapso.

El equipo de México Evalua encontró que Pemex no tiene estrategias claras para mitigar estos aumentos, “y que no es una prioridad para la empresa”.

Los investigadores advirtieron que si Pemex no mejora su gestión de riesgos ESG, “será excluida de las mejores opciones de financiamiento en los próximos años...”

En una presentación a inversionistas este mes, Pemex dijo que está "invirtiendo en la conclusión de" un proyecto de planta de coquización en su refinería de Tula,

"que permitirá a Pemex obtener más gasolina y diesel y reducir la producción de fuel oil".

La presentación no hizo mención de quema, emisiones o ESG.

“Me encantaría ver una compañía petrolera que estuviera diseñando una estrategia que le permitiera adaptarse a esta nueva realidad”, dijo la experta local en energía Rosanety Barrios al *GPI de México de NGI*, “y una transición para avanzar en [la] transición energética.

"Nada de esto está ocurriendo".

Pemex reportó una producción de fuel oil de 254,000 b / d en mayo, frente a 198,700 b / d en mayo de 2020. La producción total de productos refinados fue de 790,200 b / d, lo que significa que el 32% de cada barril refinado por Pemex se convirtió en pesado o intermedio. gasolina.

En comparación, el fueloil pesado representó solo el 1,4% de la producción de productos refinados en el 1T2021 para la refinería de petróleo más grande de EE. UU., Marathon Petroleum Corp.