

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de noviembre de 2023

1

## Reportan aumento de 11.3% en tomas ilegales a Pemex

De seguir tendencia, las pinchaduras superarían los datos del 2018, cuando se registró el máximo.

Las tomas clandestinas que Petróleos Mexicanos (Pemex) ha documentado entre enero y septiembre de este año suman un total de 11,140, esta cifra es la más alta para un periodo similar por lo menos desde el 2010.

De acuerdo con la solicitud de información, con número de folio 330023323000458, existe un aumento de 11.33% con respecto al mismo lapso del 2022, ya que en ese momento el dato fue de 10,006 tomas clandestinas.

Las acciones que se han tomado en conjunto con el gobierno federal, desde el 2019, para reducir el mercado ilícito de combustible en México no han producido una mejora sostenida, reconoció Pemex en el reporte del tercer trimestre entregado a la Bolsa Mexicana de Valores.

En este documento, la empresa estatal indicó que en los años recientes se ha experimentado un incremento en las tomas clandestinas de los ductos y el comercio ilegal de combustible que produce.

De acuerdo con la solicitud de información, en el 2021 se documentaron, entre enero y septiembre, un total de 7,895 tomas clandestinas, cifra inferior en 3,245 (41.1%) casos en comparación con el dato del 2023.

Una situación similar se registró con la cifra del 2020, ya que en ese momento se registraron 7,783, es decir, una diferencia de 3,357 menos (43.13%) en cotejo con este año.

En el 2019, año en el que se implementó una estrategia por parte del gobierno federal en contra del delito conocido como huachicoleo, la cifra era de 10,493, es decir una diferencia de 6.17% si se compara con este año.

Mientras que, si se compara el dato más reciente con el del 2018, existe un aumento de 0.33%, ya que en ese momento se ubicó el dato en 11,103 tomas clandestinas. Cabe señalar que ese año es, históricamente, el lapso en el que ha registrado el mayor número de tomas clandestinas para un periodo enero a diciembre. Por lo que, de seguir con la tendencia mostrada, el 2023 podría alcanzar esas cifras o superarlas.

La cifra más baja para el mismo lapso se registró en el 2010 cuando Pemex contabilizó un total de 412 tomas.

Con lo que se refiere a los datos mensuales para el 2023, marzo fue el mes en el que se registró el mayor número de tomas clandestinas con 1,372, le siguió enero con 1,363 y febrero con 1,362. Mientras que septiembre registró 1,139 tomas, julio 1,045 y agosto un total de 1,043, por lo que fueron los meses con menos registros.

### Situación por estados

Con lo que se refiere a la ubicación de las tomas clandestinas en el interior de la República, la solicitud de información que respondió Pemex indicó que Hidalgo ocupa el primer lugar, ya que registró un total de 2,992 tomas.

En segundo lugar, se encuentra Jalisco con 1,715 ductos con pinchadura, mientras que Estado de México se quedó con el tercer sitio, con un total de 1,342 tomas.

El cuarto lugar fue para Veracruz, pues la entidad registró un total de 1,204 tomas; por último, Puebla cerró esta lista en la posición número cinco, ya que entre enero y septiembre de este año se documentaron 965 tomas.

En el otro extremo, Pemex dio a conocer que San Luis Potosí, registró un total de dos tomas, mismo número que Aguascalientes, mientras que Yucatán documentó tres. En la lista se sumaron entidades como Chiapas con 6 y Michoacán con 20 tomas clandestinas.

### Pérdidas financieras

**Tal actividad delictiva ha derivado en explosiones, daños materiales, ambientales, lesiones y pérdidas de vida, así como reducción de ingresos por los productos robados”, indicó Pemex en su reporte a la bolsa mexicana.**

Los resultados de la empresa productiva del estado indicaron que en el tercer trimestre del 2023 el volumen robado de combustible promedió 4,700 barriles diarios que equivale a 2,100 millones de pesos en pérdidas comparados con los 5.9 mbd reportados en el 2022 por 5,600 millones. El Economista

7 de noviembre de 2023

## Combustóleos Mexicanos

2

En lo que va del sexenio, la producción de petrolíferos de Pemex ha incrementado en más de 200,000 barriles diarios. Seguimos 600,000 barriles diarios por debajo del ritmo de producción de principios de la década pasada (de poco más de 1.4 millones). Pero el repunte es notable.

Lástima que sea tan abrumadoramente de combustóleo. Mientras que la producción de gasolinas apenas avanzó en 54,000 barriles diarios, la de combustóleo aumentó en 125,000. Con su nuevo total de 275,000 barriles diarios, el combustóleo ya se coronó como el petrolífero más producido por Pemex, opacando a las gasolinas y al diésel.

No es para presumir. El combustóleo, particularmente el de alto contenido de azufre (HSFO, por sus siglas en inglés), es poco más que un residuo de la refinación. Esto se ve claramente en la relación de precios: un barril de combustóleo –a pesar de haber incurrido en los costos adicionales de pasar por el proceso industrial de refinación– típicamente cuesta menos que un barril de crudo.

El viernes pasado, por ejemplo, un barril de crudo WTI costaba 80.51 dólares; un barril de combustóleo IFO380 en Houston (de mejor calidad que la gran mayoría que produce Pemex) costaba seis dólares menos: 74.10. La mezcla mexicana (de crudo) de exportación andaba en 76.64.

De ahí es bastante claro que producir combustóleo implica destruir valor persistentemente. Si Pemex hubiera vendido su MME en vez de combustóleo, hubiera recibido más dinero por barril: en el caso específico del viernes pasado, 2.5 dólares.

Eso sin contar los costos unitarios del procesamiento. O que, salvo por la coyuntura reciente a partir de variables geopolíticas, el descuento del combustóleo respecto al crudo ha sido mucho más significativo: de hasta 40 dólares, con su promedio entre 15 y 20.

Una nueva ola de regulaciones, como las restricciones de la Organización Marítima Internacional que prohíben el uso de combustóleo de alto contenido de azufre en cualquier embarcación que no esté equipada con scrubbers, sugieren que sólo en nichos, en emergencias o por excepciones se podría permitir usar un producto tan contaminante y tan intensivo en carbono.

Claro que la producción de combustóleo en Pemex no es precisamente nueva. A principios de la década pasada, de hecho, el ritmo de producción de hecho era comparable al de ahora. Pero en 2012, al mismo tiempo que se producían 273,000 barriles diarios de combustóleo, también se produjeron 418,000 barriles diarios de gasolinas y unos 300,000 de diésel. Hoy el diésel y la gasolina combinada apenas llega a 410,000. Vaya que han ganado terreno los residuos: de cada tres barriles de petrolíferos que Pemex produce, uno es de combustóleo.

Llevamos cinco años con un gobierno que no ha escatimado en su gasto en el sistema nacional de refinación. Es un gobierno que, como ningún otro, se jacta de pensar en la producción de gasolinas como una prioridad para la soberanía nacional. Pero donde realmente ha sobresalido es en el combustóleo. El resultado más emblemático de la Administración en materia de transformación industrial es que Pemex, hoy, es más una compañía de combustóleo que de gasolinas. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de noviembre de 2023

3

## Cronología: los electricistas vuelven a iluminar Acapulco

Ya se logró restablecer el suministro de energía eléctrica a 93% de los usuarios afectados por la entrada del huracán Otis en la costa de Guerrero. Sólo quedan sin energía eléctrica casas, edificios y otros establecimientos que, por el daño que sufrieron, no se encuentran en condiciones de recibir el suministro.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) logró restablecer el suministro de energía eléctrica a 93% de los usuarios a los que se les interrumpió el servicio debido a la entrada del huracán [Otis en la costa de Guerrero](#) en los primeros minutos del 25 de octubre pasado.

Solo quedan sin energía eléctrica casas, edificios y otros establecimientos que, por el daño que sufrieron, no se encuentran en condiciones de recibir el servicio.

Los fuertes vientos de más de 265 kilómetros por hora [dejaron sin servicio a 385,951 usuarios de esa región](#), de los cuales, 284,670 se localizan en Acapulco.

La [CFE envió a la zona a 2,900 electricistas](#) con 283 grúas, 875 vehículos, 147 plantas de emergencia, 38 torres de iluminación, siete helicópteros y 7,401 toneladas de materiales.

Su objetivo fue atender los daños a 38 líneas de alta tensión, 30 subestaciones, 155 circuitos y 11,941 postes que fueron derribados por la fuerza de los vientos.

Esta es la línea del tiempo del trabajo de los electricistas en la región.

### 25 de octubre

Durante los primeros minutos del día, el huracán Otis toca tierra frente a las costas de Guerrero con vientos sostenidos de más de 265 kilómetros por hora, por lo que fue ubicado como categoría cinco, lo cual afectó a 504,340 usuarios del servicio de energía Eléctrica.

La CFE calculó en 1.37 millones de personas afectadas.

La empresa activó protocolos de actuación y desplazó un primer equipo de 846 trabajadores electricistas, 96 grúas, 347 vehículos, 26 plantas de emergencia y un helicóptero. Todos con la misión de reestablecer el suministro de energía eléctrica.

Durante las primeras horas posteriores al azote del huracán, se logró restablecer el suministro a 40% de los afectados.

### 26 de octubre

Se restablece el suministro a 50% de los usuarios afectados que representan 3.5 millones de clientes totales en Guerrero.

Se reportan daños en 137 estructuras de líneas de alta tensión.

Aumenta el número de trabajadores en la zona a 1,528 trabajadores electricistas, 161 grúas, 548 vehículos, 52 plantas de emergencia, 21 torres de iluminación y seis helicópteros.

Actividades del personal de la CFE en el restablecimiento de las líneas eléctricas.

### 27 de octubre

Se restablece el suministro a 281,740 usuarios, que equivale a 55% de los afectados.

Se reportan daños en 38 líneas de alta tensión, de las cuales ya se habían restablecido 15.

Avanzan trabajos de reparación de daños en la infraestructura de media y baja tensión.

El número de trabajadores de la CFE trabajando en campo aumenta a 1,689 electricistas, con 161 grúas, 548 vehículos, 52 plantas de emergencia, 21 torres de iluminación y seis helicópteros.

### 29 de octubre

Se reporta el restablecimiento del servicio a 301,740 clientes, que representan al 58% de los usuarios afectados.

Tan solo en Acapulco, de los 284,670 usuarios afectados, se había restablecido el servicio a 58,887, es decir 21%.

Ese mismo día ya se había logrado energizar el servicio para el pozo de agua Raney.

También quedó con suministro eléctrico la zona de hospitales, donde se ubican el Hospital General, Hospital Militar, Hospital de Cancerología y el Hospital IMSS.

El número de trabajadores de la CFE trabajando en la zona se incrementa a 2,219 con 250 grúas, 764 vehículos, 108 plantas de emergencia, 37 torres de iluminación y seis helicópteros que se han dispuesto en puntos estratégicos, también se han trasladado más de 2,000 toneladas de materiales que se suman a las 3,500 que ya se tenían ubicadas en el sitio, desde antes que llegara el meteoro a tocar tierra.

De las 38 líneas de alta tensión que resultaron dañadas ya se habían restablecido 19, es decir un avance del 50%.

De los 155 circuitos que resultaron dañados, ya habían sido solucionados 65 (42%).

De los 10,083 postes derribados ya se habían levantado 3,211 (32%).

### 30 de octubre

Ya se había restablecido el suministro eléctrico a 334,304 usuario, que representan al 65% de los afectados.

En Acapulco se había reestablecido el servicio a 114,152 usuarios (40%). El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de noviembre de 2023



## Pemex garantiza abasto de combustibles

Once días después de que el huracán Otis de categoría 5 golpeó Acapulco, Petróleos Mexicanos reveló que se cuenta con almacenamiento para 15 días de gasolinas en el puerto, junto un inventario para 21 días de diésel, donde ya hay 35 estaciones de servicio abiertas al público.

Once días después de que el huracán Otis de categoría 5 golpeó Acapulco, Petróleos Mexicanos (Pemex) reveló que se cuenta con almacenamiento para 15 días de gasolinas en el puerto, junto un inventario para 21 días de diésel, donde ya hay 35 estaciones de servicio abiertas al público.

En el reporte de ayer 5 de noviembre, la petrolera detalló que se tienen 14 días de abasto de gasolina regular para Acapulco y 25 días para gasolina Premium y de 21 días para diésel. En su comunicado, Pemex explicó que, hasta el domingo, se contó con un inventario de 14.7 millones de litros de gasolina Regular, 4.3 millones de litros de gasolina Premium y 5.5 millones de litros de diésel.

La Superintendencia de Ventas de Combustibles de Pemex de Acapulco reportó en septiembre de 2023 que se vendieron 37.648 millones de litros de gasolinas, de los cuales 30.787 millones de litros fueron de Magna y 5.102 de Premium, además de 7.786 millones de litros de diesel.

En tanto, el buque tanque de Pemex Logística permanece en el muelle como reserva de producto e inició descarga el 31 de octubre a tanques en coordinación con la Administración del Sistema Portuario de Acapulco y la TAD.

### Avance de CFE

Por su parte, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) aseguró que ha restablecido la infraestructura eléctrica en Guerrero en 93% luego de los daños provocados por el huracán Otis y que el 7% restante corresponde a casas, edificios y otros establecimientos que, por el daño que sufrieron, no se encuentran en condiciones de recibir el suministro eléctrico.

Sin embargo, el gobierno federal estimó que ya funciona a 99% y que incluso se subcontrata a personal externo a la estatal para agilizar las operaciones. Hasta el corte de ayer por la tarde se han dispuesto en puntos estratégicos más de 2,900 trabajadores electricistas; 283 grúas; 875 vehículos; 147 plantas de emergencia; 38 torres de iluminación y siete helicópteros. El Economista

## Starlink gana licitación de la CFE para proveer internet satelital

Starlink, la unidad de internet satelital de SpaceX, de la que el multimillonario Elon Musk es el director general, ganó una licitación de la CFE para proveer el servicio bajo un contrato con vigencia hasta diciembre del 2026.

Starlink, la unidad de internet satelital de SpaceX, de la que el multimillonario **Elon Musk** es el director general, ganó una licitación de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** para [proveer el servicio bajo un contrato](#) con vigencia hasta diciembre del 2026, mostraron documentos.

### PUBLICIDAD

De acuerdo al fallo de la licitación de la estatal mexicana, **Starlink Satellite Systems de México** ganó el concurso frente a otras dos empresas por "haber ofertado las mejores condiciones en cuanto a precio".

El contrato es por un mínimo de 887.5 millones de pesos (unos 50.67 millones de dólares) y un máximo de hasta 1,775 millones de pesos (unos 101.33 millones de dólares), según el documento.

El contrato para el "servicio de conectividad Backhaul satelital de órbita baja" y equipo asociado para poner en marcha infraestructura de **telecomunicaciones** dentro de un programa de acceso público de internet y telefonía de la CFE en zonas rurales de México, entrará en vigor una vez formalizado, según el modelo de contrato de la CFE.

El acuerdo **tiene vigencia hasta el 31 de diciembre del 2026**, según ese documento. El fallo de la licitación fue el pasado 18 de octubre. De acuerdo a los términos de la licitación, el contrato debía ser formalizado el 20 de octubre.

La CFE no respondió de inmediato a una solicitud de Reuters sobre si el contrato ya había sido firmado y si Starlink participaba actualmente en algún otro concurso abierto de la empresa estatal. Reuters no pudo contactar inmediatamente con la representación de Starlink en México.

**Tesla**, la fabricante de vehículos eléctricos de Musk, anunció en marzo la construcción de una gran planta en el estado de Nuevo León, en lo que funcionarios han descrito como una inversión de más de 5,000 millones de dólares. Tesla aún no ha comenzado la construcción de la planta y su cronograma para iniciar la producción no está claro.

A mediados de octubre, Musk dijo que estaba dudando sobre el proyecto, pero funcionarios han asegurado que la planta va adelante. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de noviembre de 2023

## 5 → Los precios de petróleo suben mientras Arabia Saudita y Rusia mantienen recortes de suministro

El mercado del crudo se fortalece luego de que Arabia Saudita y Rusia reafirman su compromiso de recortar la producción.

Los precios del crudo subieron el lunes, después de que los principales exportadores, Arabia Saudita y Rusia, reafirmaran su compromiso con los recortes voluntarios adicionales al suministro de crudo hasta finales de año.

Los futuros del crudo **Brent** ganaron 0.29 dólares, o 0.34%, a **85.18 dólares el barril**, mientras que el Texas Intermediate en Estados Unidos (**WTI**) avanzó 0.31 dólares, o 0.39%, a **80.82 dólares**.

El repunte de la sesión se dio después de que los futuros del Brent y del WTI perdieran cerca de un 6% cada uno en la semana hasta el 3 de noviembre.

### Arabia Saudita y Rusia confirman recortes

**Arabia Saudita confirmó el domingo que continuará con su recorte** voluntario adicional de 1 millón de barriles diarios (bpd) en diciembre para mantener la producción en torno a los 9 millones de bpd, según informó una fuente del Ministerio de Energía en un comunicado.

**Rusia también anunció que mantendrá su recorte** voluntario adicional de 300.000 bpd de sus exportaciones de crudo y productos petrolíferos hasta fines de diciembre.

Según Giovanni Staunovo, estratega de UBS, los recortes podrían prolongarse hasta el primer trimestre de 2024 debido a "la demanda de petróleo estacionalmente más débil a principios de año, las continuas preocupaciones sobre el crecimiento económico y el objetivo de los productores y de la OPEP+ de apoyar la estabilidad y el equilibrio del mercado del petróleo". El Economista

## Petróleo sube hasta 1.81% después de que Arabia Saudita y Rusia mantuvieron sus recortes

Los precios del crudo subían la mañana de este lunes, después de que los principales exportadores, Arabia Saudita y Rusia, reafirmaran su compromiso con los recortes voluntarios adicionales al suministro de crudo hasta finales de año.

Los **precios del petróleo** subían la mañana de este lunes, después de que los principales exportadores, Arabia Saudita y Rusia, reafirmaran su compromiso con los recortes voluntarios adicionales al suministro de crudo hasta finales de año.

A las 10:33 GMT, los futuros del crudo **Brent** ganaban 1.39 dólares, o un 1.65%, hasta los 86.29 dólares el barril, mientras que el Texas Intermediate en Estados Unidos (**WTI**) avanzaba 1.46 dólares, o un 1.81%, para colocarse en los 81.99 dólares.

El repunte de la sesión se producía después de que los futuros del Brent y del WTI perdieran cerca de un 6% cada uno en la semana hasta el 3 de noviembre.

Arabia Saudita confirmó el domingo que continuará con su recorte voluntario adicional de 1 millón de barriles diarios (bpd) en diciembre para mantener la producción en torno a los 9 millones de bpd, según informó una fuente del Ministerio de Energía en un comunicado.

Rusia también anunció que mantendrá su recorte voluntario adicional de 300,000 barriles diarios de sus exportaciones de crudo y productos petrolíferos hasta fines de diciembre.

Los analistas de ING dijeron en una nota que el mercado petrolero será excedentario en el **primer trimestre** del año próximo, "lo que puede bastar para convencer a saudíes y rusos de que continúen con los recortes". El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de noviembre de 2023

6

## Urge flexibilizar cadenas productivas de la electricidad

La electricidad enfrenta crecientes necesidades de flexibilidad a corto plazo que pueden satisfacerse mediante la respuesta de la demanda y el almacenamiento, y crecientes necesidades de flexibilidad estacional que pueden satisfacerse mediante fuentes hidroeléctricas y térmicas, todo ello posible gracias a la expansión y modernización de las redes, señala la Agencia Internacional de Energía.

De acuerdo con el World Energy Outlook, las transiciones energéticas también conllevan riesgos para la seguridad energética.

“Un conjunto de riesgos se relaciona con las cadenas de suministro de tecnologías de energía limpia y de minerales críticos. Las cadenas de suministro de ambos están muy concentradas geográficamente. La inversión diversificada para satisfacer la creciente demanda puede ayudar, pero también serán necesarias asociaciones internacionales”, señala el organismo.

Además, hay otro conjunto de riesgos relacionados con los aspectos de las transiciones energéticas centrados en las personas, incluido lo que significan para el acceso, la asequibilidad y el empleo.

De acuerdo con el estudio, el número de personas sin acceso a cocinas limpias asciende a dos mil 300 millones, mientras que en el apartado de electricidad asciende a 760 millones. En el mejor escenario, este último apartado caerá 15 por ciento en 2030.

Además, las facturas de energía de los hogares en las economías avanzadas caen casi un 20 por ciento en el mejor escenario, a medida que disminuye el uso de combustibles fósiles y se acumulan ganancias en eficiencia energética.

“En las economías de mercados emergentes y en desarrollo, los subsidios a los combustibles fósiles deben eliminarse gradualmente para limitar los impactos en los presupuestos de los hogares”, detalla el organismo.

Además, se generarán entre siete y 30 millones de empleos nuevos en energías limpias, lo que compensará la pérdida de empleo en energías fósiles o industrias relacionadas. EAD

## Accidentes en Pemex presentan alza trimestral

En el tercer trimestre del año, el índice de frecuencia de accidentes para personal expuesto al riesgo en Petróleos Mexicanos se ubicó en 0.47 accidentes por millón de horas-hombre, lo que se compara con 0.35 accidentes por millón de horas hombre en el segundo trimestre del año.

Sin embargo, el reporte financiero de Pemex correspondiente al tercer trimestre del año señaló una baja en relación con el mismo indicador, pero correspondiente a 2022.

En ese momento, el índice de frecuencia se ubicó en 0.54 accidentes por millón de horas hombre con exposición al riesgo.

El reporte señala que la mayor accidentabilidad se ubicó en el área de Transformación Industrial, donde se reportaron 25 lesionados en el tercer trimestre de este año, mientras que en el Corporativo hubo nueve, en Exploración y Producción hubo cuatro, y en Logística sólo hubo dos lesionados.

Además, en su comparación anual, el índice de gravedad del tercer trimestre de este año también bajó en comparación con el resultado de 2022, al ubicarse en 34 días perdidos por millón de horas-hombre laboradas con exposición al riesgo, contra 40 días perdidos registrados en el mismo periodo del año 2022. EAD



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de noviembre de 2023

## Mantiene Arabia recorte de producción petrolera un mes más

Arabia Saudita anunció que mantendrá la reducción de su producción petrolera equivalente a un millón de barriles diarios, al menos hasta diciembre de este año, de acuerdo con información difundida por la agencia árabe SPA, que retomó declaraciones del Ministerio de Energía.

El anuncio generó diversas críticas; sin embargo, el reino ha subrayado que tomó esta medida para respaldar las políticas preventivas de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y garantizar la estabilidad del mercado.

De esta manera, la producción diaria de Arabia Saudita, el mayor productor de la OPEP, se mantendrá en cerca de los nueve millones de barriles de crudo, como ha sido la práctica en los últimos meses.

Además, señalan que la reducción voluntaria será revisada en diciembre. A mediados de octubre, el ministro de Energía de Arabia, Abdelaziz bin Salman, dijo que el país continuaría reduciendo voluntariamente su producción de petróleo durante el tiempo necesario para estabilizar el mercado global y disminuir su volatilidad.

Esta reducción se suma a otro recorte unilateral realizado por el reino en abril, que se extenderá hasta finales de diciembre de 2024.

Además, Rusia también redujo el bombeo en 300 mil barriles diarios hasta finales de año, a lo que se suma un segundo recorte de 500 mil barriles diarios que también aplicará hasta diciembre. EAD



## Producción de petróleo en EU alcanza récord

La Administración de Información de Energía de Estados Unidos destacó que la producción de petróleo de ese país en agosto marcó un nuevo máximo histórico, al alcanzar 13.05 millones de barriles diarios.

El organismo dependiente del Departamento de Energía, destacó que la producción tuvo un incremento de 0.7 por ciento en comparación con el mes previo.

El récord anterior fue en noviembre de 2019, cuando la producción alcanzó los 13 millones de barriles diarios.

Por zona geográfica, la extracción en Texas subió 0.5 por ciento mensual y alcanzó 5.63 millones de barriles diarios, es decir poco más de 43 por ciento de la producción total.

La agencia estadística añadió que en Nuevo México y Dakota del Norte, la producción se incrementó a casi 1.80 millones de barriles por día y 1.22 millones de barriles, respectivamente.

### Máximo en gas

Las producciones históricas no se limitaron al petróleo, pues en agosto la producción se ubicó en 116.3 mil millones de pies cúbicos. 1.2 mil millones de pies cúbicos más que en julio.

Texas se mantuvo también como líder en la producción, con 34.4 mil millones de pies cúbicos diarios, seguido de Pensilvania, donde se extrajeron 20.9 mil millones de pies cúbicos al día. EAD

