HITOS EN 2025

• 19 pozos de recuperación se operaron bajo la supervisión del NYSDEC como parte de los esfuerzos generales de recuperación de producto.

• La recuperación de producto líquido libre se está reduciendo según lo previsto por modelado científico.

• Se han recuperado y tratado aproximadamente 1113 millones de litros (294 millones de galones) de aguas subterráneas siguiendo las normas del NYSDEC.

• Se estima que se han recuperado 25 994 litros (6867 galones) de producto líquido, elevando la estimación total de producto recuperado por ExxonMobil a unos 35 millones de litros (9,25 millones de galones).

• El volumen total de producto recuperado por todas las partes (ExxonMobil, BP y Texaco) supera los 49 millones de litros (13 millones de galones).

• El uso del sistema de extracción de vapores del suelo (SVE) retiró un volumen estimado de líquido equivalente a 32 361 litros (8549 galones) de producto.

• Según lo dispuesto en el Decreto de Consentimiento del 1 de marzo de 2011, se entregaron numerosos informes y actualizaciones de progreso al NYSDEC, los cuales se pusieron a disposición del público para su consulta.

ACTUALIZACIONES DE 2026

• El pozo de recuperación RW-D cumplió los criterios del procedimiento de cierre de pozos de recuperación, y su desmantelamiento fue aprobado por el NYSDEC el 30 de diciembre de 2025. Posteriormente, el pozo RW-D fue cerrado en enero de 2026, y está previsto que sea retirado del servicio tras acordarlo con el propietario del inmueble.

• Seguimos operando el sistema de recuperación de producto, y hemos obtenido la autorización del NYSDEC para cerrar pozos que ya no recuperan volúmenes significativos de producto. En la siguiente sección se indica el cierre de pozos de recuperación producido con anterioridad a 2026.

• Actividades en curso de monitorización de vapores del suelo, analizando continuamente muestras de puntos del suelo con vapor tanto dentro como fuera del emplazamiento.

• Actividades en curso de monitorización de aguas subterráneas, analizando muestras de pozos de monitorización tanto dentro como fuera del emplazamiento.

• Actividades de recuperación avanzada de vapores (VER) en curso para aumentar la recuperación de producto líquido y de vapores en los pozos de recuperación situados en las unidades operativas 5, 7 y 8.

• El 12 de marzo de 2025, se emitió un permiso renovado y modificado del Sistema Estatal de Eliminación de Descargas de Contaminantes (SPDES), que entró en vigor el 1 de abril de 2025.

• Se está avanzado en los trabajos de unificación de los dos sistemas existentes de tratamiento de aguas subterráneas en un nuevo y único sistema, destinado a procesar las aguas subterráneas extraídas por todos los pozos de recuperación operativos.

PROGRESO DEL PROYECTO HACIA SU CONCLUSION

• El Proyecto de Recuperación de Petróleo de Greenpoint avanza satisfactoriamente hacia su conclusión, priorizando la protección de la salud humana y el medioambiente.

• El sistema continúa mostrando una gran fiabilidad, ofreciendo un rendimiento superior al 90 %, y el penacho de producto continúa reduciéndose tanto en tamaño como espesor.

• Los datos de monitorización confirman que las aguas subterráneas están bajo control hidráulico y que se desplazan hacia los pozos de recuperación.

• Se recomendó el cierre del pozo de recuperación RW-J debido a la reducción de la recuperación en el tiempo. El pozo de recuperación fue desmantelado en 2017-2018 con la aprobación del NYSDEC.

• El pozo de recuperación RW-E cumplió los criterios de cierre del pozo con un tiempo de ejecución superior al 90 % y una recuperación decreciente en el tiempo, y el cierre fue aprobado por el NYSDEC. El pozo de recuperación fue desmantelado en 2021 con la aprobación del NYSDEC.

• El pozo de recuperación RW-22 cumplió los criterios de cierre del pozo con un tiempo de ejecución superior al 90 % y una recuperación decreciente en el tiempo, y el cierre fue aprobado por el NYSDEC. El pozo de recuperación fue desmantelado en 2022 con la aprobación del NYSDEC.

• El pozo de recuperación RW-27 cumplió los criterios de cierre del pozo con un tiempo de ejecución superior al 90 % y una recuperación decreciente en el tiempo, y el cierre fue aprobado por el NYSDEC. El pozo de recuperación fue desmantelado en 2023 con la aprobación del NYSDEC.

• El pozo de recuperación RW-23 cumplió los criterios de cierre del pozo con un tiempo de ejecución superior al 90 % y una

recuperación decreciente en el tiempo, y el cierre fue aprobado por el NYSDEC. El pozo de recuperación fue desmantelado en 2025 con la aprobación del NYSDEC.

• El pozo de recuperación RW-D cumplió los criterios de cierre del pozo con un tiempo de ejecución superior al 90 % y una recuperación decreciente en el tiempo, y el cierre fue aprobado por el NYSDEC. El pozo de recuperación fue cerrado en 2026 con la aprobación del NYSDEC.

• La posibilidad de cerrar los pozos de recuperación indicados anteriormente está justificada por la reducción continua del tamaño y espesor del penacho de producto en todo el emplazamiento.