

Resumen de eventos ambientales reportables



Fecha del evento: 05/05/2022							
Título del evento: Ventilaciones del tanque 2005 abiertas a la atmósfera							
Medio impactado (aire, agua, suelo): Aire							
Unidad operando: Complejo de Recuperación de Azufre Planta 1							
<p>Resumen del evento: Durante el funcionamiento normal, un tapón roscado y una tapa en una línea de azufre se agrietaron y se cayeron. Para poder realizar la reparación de la línea de manera segura, los respiraderos del tanque T-2005 tuvieron que abrirse a la atmósfera. Se instaló una nueva tapa de extremo de línea sin el tapón roscado para evitar que el evento vuelva a ocurrir.</p> <p>Este evento comenzó el 04/05/2022 a las 10:56 am y finalizó el 04/05/2022 a las 11:17 am una vez que se instaló la tapa de extremo y se cerraron las ventilaciones T-2005.</p> <p>Los términos o condiciones del permiso específico excedido para este evento incluyen:</p>							
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Términos o condición del permiso</th> <th>Valor reportado</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Las emisiones del tajo de azufre (T2005) se enrutan a la TGU y se ventilan a través del incinerador de la TGU (H-25).</td> <td>Emisiones de pozos de azufre venteadas a la atmósfera</td> </tr> </tbody> </table>		Términos o condición del permiso	Valor reportado	Las emisiones del tajo de azufre (T2005) se enrutan a la TGU y se ventilan a través del incinerador de la TGU (H-25).	Emisiones de pozos de azufre venteadas a la atmósfera		
Términos o condición del permiso	Valor reportado						
Las emisiones del tajo de azufre (T2005) se enrutan a la TGU y se ventilan a través del incinerador de la TGU (H-25).	Emisiones de pozos de azufre venteadas a la atmósfera						
<p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Denver Norte dentro de un radio de tres millas de la refinería no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento.</p>							
Fecha del evento: 05/06/2022							
Título del evento: Falla de la Unidad de Recuperación de Azufre (SRU) No. 3							
Medio impactado (aire, agua, suelo): Aire							
Unidad operando: Complejo de recuperación de azufre de la planta 2, antorcha de la planta 2							
<p>Resumen del evento: Falló una alimentación eléctrica en una subestación, provocando que se disparara un interruptor automático, evitando un problema más grave. El disyuntor provocó que varias bombas se desconectaran en la SRU #3. La SRU trata el gas combustible de refinería y el gas de antorcha para reducir las concentraciones de H₂S. Mientras la unidad estuvo fuera de línea, las concentraciones de H₂S permanecieron elevadas, pero se quemaron en la punta de la antorcha y en el sistema de gas combustible de la refinería. En la punta de la antorcha y en el sistema de gas combustible de la refinería, se quema H₂S, lo que da como resultado la generación de dióxido de azufre (SO₂) y vapor de agua.</p> <p>Este evento comenzó el 06/05/2022 a las 08:30 horas y finalizó el 06/05/2022 a las 18:00 horas. una vez que se resolvió el problema eléctrico y la unidad volvió a una condición de funcionamiento estable.</p> <p>Los términos o condiciones del permiso específico excedido para este evento incluyen:</p>							
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Términos o condición del permiso</th> <th>Valor reportado</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>162 ppm de H₂S en gas/llamas promedio 3 horas</td> <td>330 ppm H₂S en gas/llamas promedio de 3 horas</td> </tr> <tr> <td>162 ppm H₂S en gas combustible promedio 3 hrs.</td> <td>267 ppm H₂S en gas/llamas promedio de 3 horas</td> </tr> </tbody> </table>		Términos o condición del permiso	Valor reportado	162 ppm de H ₂ S en gas/llamas promedio 3 horas	330 ppm H ₂ S en gas/llamas promedio de 3 horas	162 ppm H ₂ S en gas combustible promedio 3 hrs.	267 ppm H ₂ S en gas/llamas promedio de 3 horas
Términos o condición del permiso	Valor reportado						
162 ppm de H ₂ S en gas/llamas promedio 3 horas	330 ppm H ₂ S en gas/llamas promedio de 3 horas						
162 ppm H ₂ S en gas combustible promedio 3 hrs.	267 ppm H ₂ S en gas/llamas promedio de 3 horas						
<p>Además, se realizó un informe de conformidad con la Ley de Planificación de Emergencias y Derecho a la Información de la Comunidad (EPCRA) para una cantidad reportable (RQ) de SO₂ (más de 500 lb en total en 24 horas). El RQ fue de 990 libras de SO₂ (total de 24 horas).</p> <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Denver Norte dentro de un radio de tres millas de la refinería no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento.</p>							

*La información de este informe se basa en los hechos conocidos por Suncor Energy (U.S.A.), Inc. en el momento de la preparación. Se puede actualizar o cambiar la información contenida en este documento si y en la medida en que se disponga de datos adicionales.

Resumen de eventos ambientales reportables



Fecha del evento: 05/09/2022

Título del evento: Evento de nivel 2: incendio unidad de craqueo catalítico fluidizado (FCCU) de Planta 1

Medio impactado (aire, agua, suelo): Aire

Unidad operando: Planta 1 Unidad de Craqueo Catalítico Fluidizado (FCCU)

Resumen del evento:

Durante el funcionamiento normal de la FCCU, una de las calderas de la refinería se disparó y provocó una pérdida de presión y flujo de vapor. Esto requirió operaciones para reducir la tasa de la FCCU hasta que la caldera pudiera reiniciarse. Cuando la caldera volvió a estar en línea, el punto de referencia de la tasa de alimentación era incorrecto, lo que provocó que los dispositivos de apagado de emergencia desconectaran automáticamente la unidad según lo diseñado. Una de las columnas de la FCCU se enfrió rápidamente, arrastrando líquido a una línea de vapor que provocó la separación de una brida, lo que provocó un incendio. Sonó la alarma de la planta, que activó el Centro de Operaciones de Emergencia (EOC) y el Equipo de Respuesta a Emergencias (ERT) de Suncor. El fuego fue controlado rápidamente y no se reportaron heridos.

La Planta 1 FCCU permanece cerrada a partir de la redacción de este informe mientras continúa la investigación sobre la causa del incendio. Se incluirán más detalles sobre este evento de Nivel 2 en un informe resumido por separado que se publicará en línea. Este evento comenzó el 09/05/2022 a las 14:00 horas. y finalizó el 09/05/2022 a las 22:00 horas. una vez que la unidad se apagó de forma segura.

Los términos o condiciones del permiso específico excedido para este evento incluyen:

Términos o condición del permiso	Valor reportado
500 ppm de CO al 0 % de O ₂ promedio de 1 hora	2030 ppm de CO al 0 % de O ₂ promedio 1 hora
162 ppm de H ₂ S en gas/llamas promedio 3 horas	217 ppm H ₂ S en gas de antorcha para un promedio de 3 horas
Las llamaradas se operan sin emisiones visibles, excepto por períodos que no excedan un total de 5 minutos durante 2 horas consecutivas.	Emisiones de llamaradas visibles durante aproximadamente 12 minutos

La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Denver Norte dentro de un radio de tres millas de la refinería no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento.

**La información de este informe se basa en los hechos conocidos por Suncor Energy (U.S.A.), Inc. en el momento de la preparación. Se puede actualizar o cambiar la información contenida en este documento si y en la medida en que se disponga de datos adicionales.*