

<b>Fecha del evento:</b> 01/25/2022
<b>Título del evento:</b> Desconexión de Calderas Planta 2
<b>Medio impactado</b> (aire, agua o suelo): Aire
<b>Unidad operativa:</b> Planta 2 Calderas 504 y 505
<p><b>Resumen del evento:</b>  Durante el clima frío, la cañería municipal de gas se congeló, lo que resultó en una pérdida de combustible para las calderas de la Planta 2. Esto provocó que las calderas se desconectarán. Los operadores intentaron volver a encender las calderas, pero no tuvieron éxito por las cañerías congeladas. Por lo tanto, el personal de operaciones tuvo que cerrar varias unidades de procesamiento en la Planta 2. Esto provocó que se enviaran gases con una alta concentración de H<sub>2</sub>S al sistema de gas combustible de la refinería y a la antorcha. En la punta de la antorcha y en el sistema de gas combustible de la refinería, se quema H<sub>2</sub>S, lo que da como resultado la generación de SO<sub>2</sub> y vapor de agua.</p> <p>Este evento comenzó el 25/01/2022 a las 22:00 horas. y finalizó el 26/01/2022 a las 5:00 a.m.</p> <p>Los excesos de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 162 ppm de H<sub>2</sub>S en gas de antorcha durante un promedio de 3 horas <ul style="list-style-type: none"> <li>• H<sub>2</sub>S reportado a <b>196 ppm</b> en gas de antorcha para un promedio de 3 horas</li> </ul> </li> <li>• 162 ppm H<sub>2</sub>S en gas combustible para un promedio de 3 horas <ul style="list-style-type: none"> <li>• H<sub>2</sub>S reportado a <b>170 ppm</b> en gas combustible para un promedio de 3 horas</li> </ul> </li> </ul> <p>La red de sensores de Monitoreo del Aire de Commerce City y Denver Norte no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento dentro de un radio de tres millas de la refinería.</p>
<b>Fecha del evento:</b> 01/27/2022
<b>Título del evento:</b> Excesos de emisiones de inicio
<b>Medio impactado</b> (aire, agua o suelo): Aire
<b>Unidad operativa:</b> Planta 2 Unidad de Craqueo Catalítico Fluidizado (FCC)
<p><b>Resumen del evento:</b>  Mientras ponía en marcha el FCC de la Planta 2, se introdujo aceite de antorcha en la unidad, lo que provocó emisiones elevadas de monóxido de carbono (CO). Durante la puesta en marcha, también hubo niveles elevados de H<sub>2</sub>S en el sistema de antorcha cuando la unidad se puso en línea. En la punta de la antorcha y en el sistema de gas combustible de la refinería, se quema H<sub>2</sub>S, lo que da como resultado la generación de SO<sub>2</sub> y vapor de agua. Las emisiones de CO se controlaron después de que la unidad se estabilizó después de las actividades de puesta en marcha. Las altas emisiones de H<sub>2</sub>S a gas de antorcha se controlaron después de cerrar una válvula de derivación que se dejó abierta durante el arranque.</p> <p>Este evento comenzó el 27/01/2022 a las 01:00 horas y finalizó el 29/01/2022 a las 00:00 horas.</p> <p>Los excesos de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 500 ppm de CO al 0 % de O<sub>2</sub> para un promedio de 1 hora <ul style="list-style-type: none"> <li>• Reportado a <b>2031 ppm</b> de CO al 0 % de O<sub>2</sub> para un promedio de 1 hora</li> </ul> </li> <li>• 162 ppm de H<sub>2</sub>S en gas de antorcha durante un promedio de 3 horas <ul style="list-style-type: none"> <li>• Reportado a <b>267 ppm</b> H<sub>2</sub>S en gas de antorcha para un promedio de 3 horas</li> </ul> </li> </ul> <p>La red de sensores de Monitoreo del Aire de Commerce City y Denver Norte no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento dentro de un radio de tres millas de la refinería.</p>

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

<b>Fecha del evento:</b> 01/31/2022
<b>Título del evento:</b> Exceso de monóxido de carbono (CO) en la caldera 8
<b>Medio impactado</b> (aire, agua o suelo): Aire
<b>Unidad operativa:</b> Caldera 8
<p><b>Resumen del evento:</b>  El regulador de gas combustible conectado a la caldera 8 no funcionó correctamente, lo que contribuyó a aumentar las emisiones de monóxido de carbono (CO). Las emisiones de CO se volvieron a cumplir mediante un reequilibrio de la generación de vapor de todas las calderas de la Planta 1.</p> <p>Este evento comenzó el 31/01/2022 a las 12:00 p.m. y finalizó el 01/02/2022 a las 00:00 horas.</p> <p>Los excesos de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Límite de permiso de 0.060 lb de CO por MMBtu por un período de 24 horas (promedio) <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Reportado a <b>0.065 lb</b> de CO por MMBtu por un período de 24 horas (promedio)</li> </ul> </li> </ul> <p>La red de sensores de Monitoreo del Aire de Commerce City y Denver Norte no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento dentro de un radio de tres millas de la refinería.</p>
<b>Fecha del evento:</b> 01/31/2022
<b>Título del evento:</b> Derrame de Residuos Peligrosos al Suelo
<b>Medio impactado</b> (aire, agua o suelo): Suelo
<b>Unidad operativa:</b> Planta 1 Área de Almacenamiento de Residuos
<p><b>Resumen del evento:</b>  Una caja rodante que contenía lodos de aguas residuales peligrosas tuvo una filtración (pérdida) por la puerta de la caja. Se dejó abierta una válvula en la pared de contención en Waste Pad, lo que resultó en que el derrame saliera de la contención y llegara al suelo. Se derramaron aproximadamente 20 galones (80 kg) del material del contenedor. La puerta fue reparada para evitar más fugas. El derrame se informó al Centro Nacional de Respuesta (NRC), la Comisión Estatal de Respuesta a Emergencias (SERC) y el Comité Local de Planificación de Emergencias del Condado de Adams (LEPC).</p> <p>Aproximadamente 4 kg de desechos peligrosos se derramaron en el suelo, excediendo la cantidad reportable (RQ) de la Ley de Respuesta, Compensación y Responsabilidad Ambiental Integral (CERCLA) de 1 libra de los códigos de desechos F037 y F038 de la Ley de Conservación y Recuperación de Recursos (RCRA).</p> <p>El área donde ocurrió el derrame fue excavada y rellenada con tierra limpia.</p>

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

<b>Fecha del evento:</b> 02/02/2022
<b>Título del evento:</b> Evento de nivel 2: alarma de liberación de vapor activada
<b>Medio impactado</b> (aire, agua o suelo): Aire
<b>Unidad operativa:</b> Planta 2 Unidad 3 de Recuperación de Azufre (SRU)
<p><b>Resumen del evento:</b></p> <p>Durante el trabajo de mantenimiento en la SRU de la Planta 2, una válvula de aislamiento no pudo aislar el proceso del instrumento que se estaba retirando para reemplazarlo. Esto resultó en la liberación de gases de proceso de la unidad. El personal de mantenimiento activó el sistema de alarma de la planta y sonó la alarma de liberación de vapor. El personal de operaciones apagó rápidamente la unidad, lo que detuvo la liberación. Si bien la SRU estuvo cerrada, esto dio lugar a que se enviaran gases con alto contenido de H<sub>2</sub>S al sistema de gas combustible de la refinería, lo que provocó una superación del permiso.</p> <p>Se incluirán más detalles sobre este evento en un informe resumido por separado que se publicará en línea.</p> <p>El exceso de permiso específico para este evento fue:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 162 ppm de H<sub>2</sub>S en el gas combustible de la Planta 2 para un promedio de 3 horas <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Reportado a <b>300 ppm</b> (valor máximo) para un promedio de 3 horas</li> </ul> </li> </ul> <p>La red de sensores de Monitoreo del Aire de Commerce City y Denver Norte no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento dentro de un radio de tres millas de la refinería.</p>
<b>Fecha del evento:</b> 02/09/2022
<b>Título del evento:</b> Cierre de emergencia de la unidad de craqueo catalítico fluidizado (FCC) de la Planta 2
<b>Medio impactado</b> (aire, agua o suelo): Aire
<b>Unidad operativa:</b> Unidad de craqueo catalítico fluidizado (FCC) de la planta 2
<p><b>Resumen del evento:</b></p> <p>Las vibraciones en el compresor soplador de aire principal de la Planta 2 FCC indicaron una posible falla en el compresor o en la caja de engranajes. El personal de operaciones tuvo que cerrar el FCC de la Planta 2 para evitar más daños al equipo o un incidente más grave. Esto resultó en una opacidad del FCC de la Planta 2.</p> <p>Este evento comenzó el 27/01/2022 a las 01:00 horas y finalizó el 29/01/2022 a las 00:00 horas.</p> <p>Los excesos de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 20 % de opacidad para un promedio de 6 minutos <ul style="list-style-type: none"> <li>• Reportado al <b>69%</b> para un promedio de 6 minutos</li> </ul> </li> <li>• 30 % de opacidad para un promedio de 6 minutos <ul style="list-style-type: none"> <li>• Reportado al <b>69%</b> para un promedio de 6 minutos</li> </ul> </li> </ul> <p>La red de sensores de Monitoreo del Aire de Commerce City y Denver Norte no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento dentro de un radio de tres millas de la refinería.</p>

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

<b>Fecha del evento:</b> 02/14/2022
<b>Título del evento:</b> Excesos de emisiones de inicio
<b>Medio impactado</b> (aire, agua o suelo): Aire
<b>Unidad operativa:</b> Planta 2 Unidad de Craqueo Catalítico Fluidizado (FCC)
<p><b>Resumen del evento:</b> Mientras ponía en marcha el FCC de la Planta 2, se introdujo aceite de antorcha en la unidad, lo que provocó emisiones elevadas de monóxido de carbono (CO) de la unidad. Las emisiones de CO se controlaron después de retirar el aceite de la antorcha de la unidad.</p> <p>Este evento comenzó el 14/02/2022 a las 12:00 p.m. y finalizó el 15/02/2022 a la 1:00 a.m.</p> <p>Los excesos de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 500 ppm de CO al 0 % de O<sub>2</sub> para un promedio de 1 hora <ul style="list-style-type: none"> <li>• Reportado a <b>2031 ppm</b> (valor máximo) de CO al 0 % de O<sub>2</sub> para un promedio de 1 hora</li> </ul> </li> </ul> <p>La red de sensores de Monitoreo del Aire de Commerce City y Denver Norte no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento dentro de un radio de tres millas de la refinería.</p>
<b>Fecha del evento:</b> 02/14/2022
<b>Título del evento:</b> Tanque 2005 ventilado a la atmósfera
<b>Medio impactado</b> (aire, agua o suelo): Aire
<b>Unidad operativa:</b> Complejo de Recuperación de Azufre Planta 1
<p><b>Resumen del evento:</b> Una alarma sonó en la sala de control de la Planta 1 indicando falta o pérdida de aire de barrido en el tanque de azufre T2005. La pérdida de aire de barrido puede generar condiciones peligrosas debido a la acumulación de vapores de H<sub>2</sub>S en el tanque. Se reemplazaron los eductores de aire, pero el problema del bajo flujo de aire persistió, lo que indica un posible bloqueo en el sistema de aire. Para evitar un problema más importante, la ventilación del tanque se abrió a la atmósfera en lugar del incinerador. El problema se resolvió cuando se eliminó el bloqueo en la línea mediante la adición de calor a las líneas.</p> <p>Este evento comenzó el 14/02/2022 a las 22:38 horas. y finalizó el 18/02/2022 a las 15:44 horas.</p> <p>Los excesos de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Las emisiones del contenedor de azufre (T2005) son encaminadas a la TGU y ventiladas a través del incinerador de la TGU (H-25). <ul style="list-style-type: none"> <li>• Emisiones del contenedor de azufre ventiladas a la atmósfera</li> </ul> </li> </ul> <p>La red de sensores de Monitoreo del Aire de Commerce City y Denver Norte no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento dentro de un radio de tres millas de la refinería.</p>

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