

Fecha del evento: 10/26/2021
Título del evento: Disparo de la unidad del craqueador catalítico fluidizado (FCC) de la planta 1
Elemento impactado (aire, agua o suelo): Aire
Unidad operando: #1 FCC
<p>Resumen del evento: El compresor principal de la FCC #1 se apagó debido al arrastre de líquido al tambor de succión de la unidad. Una de las bombas que extrae líquido en el sistema no estaba funcionando a presión completa, lo que permitió que el líquido se llevara hacia el compresor. Para evitar daños, el alto nivel de líquido provocó el apagado del compresor, lo que también provocó que el personal de operaciones apagara el resto de la unidad. Este problema se resolvió cuando se limpió la bomba que no estaba funcionando a plena capacidad y se reinició la unidad.</p> <p>Este evento comenzó el 26/10 a las 7:00 a.m. y terminó el 27/10 a las 3:00 a.m.</p> <p>Las superaciones de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> • El límite permitido de opacidad no debe exceder el 20% (estado) en un promedio de 6 minutos <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportó una opacidad del 77% durante un promedio de 6 minutos (valor máximo, intermitente) • El límite permitido de opacidad no debe exceder el 20% (federal) en un promedio de 3 horas <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportó una opacidad del 33% durante un promedio de 3 horas (intermitente) • El límite permitido de opacidad no debe exceder el 30% (federal) en un promedio de 6 minutos <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportó una opacidad del 77% durante un promedio de 6 minutos (intermitente) • Límite permitido de 500 partes por millón (ppm) de CO al 0% de O₂ durante un promedio de 1 hora <ul style="list-style-type: none"> ○ Reportado a 2030 ppm de CO al 0% de O₂ por un promedio de 1 hora <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Norte de Denver 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: 10/27/2021
Título del evento: Planta 1 Caldera 6 Mal funcionamiento
Elemento impactado (aire, agua o suelo): Aire
Unidad operando: Caldera #6
<p>Resumen del evento: La caldera 6 excedió el límite permitido de monóxido de carbono (CO) permitido por un período de 24 horas debido a que la caldera no siguió la programación de control automático. Los operadores trabajaron para tener el CO bajo control. Las emisiones de CO volvieron a la normalidad; no se encontró una causa específica.</p> <p>Este evento comenzó el 27/10 a las 6:00 p.m. y finalizó el 27/10 a las 8:00 p.m.</p> <p>Las superaciones de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Límite de permiso de <0.060 lb de CO por MMBtu durante un período de 24 horas (promedio) <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportaron 0.061 lb de CO por MMBtu durante un período de 24 horas (promedio) <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Norte de Denver 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 reporte se basa en los hechos conocidos por Suncor Energy (U.S.A.), Inc. en el momento de su preparación. Podemos actualizar o cambiar la información contenida en este documento si y en la medida en que se disponga de datos adicionales.*

Fecha del evento: 10/29/2021
Título del evento: Exceso de SO ₂ H-25
Elemento impactado (aire, agua o suelo): Air
Unidad operando: Unidad de recuperación de azufre # (SRU)
<p>Resumen del evento: Durante el funcionamiento normal, se produjo un pico de presión y flujo que provocó que el generador de gas reductor (RGG) se desconectara, lo que provocó perturbaciones de la unidad en las unidades de recuperación de azufre (SRU) #1 y #2 de la planta 1. La SRU #1 fue la más afectada y se disparó fuera de línea. Con la unidad activada, los gases normalmente procesados en la unidad se enviaban al incinerador para su combustión. Durante este período, se generó una alta generación de dióxido de azufre (SO₂) debido al procesamiento de la corriente de gas en el incinerador. El problema se resolvió reajustando la calefacción en la línea de alimentación a H-25 para garantizar que se redujera la contrapresión en la unidad y permitir que el incinerador funcionara correctamente.</p> <p>Este evento comenzó el 29/10 a las 4:00 a.m. y terminó el 27/10 a las 8:00 p.m.</p> <p>Las superaciones de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Límite de permiso de 15,68 lb / h de SO₂ para un promedio de 1 hora <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportaron 29.79 lb / hr de SO₂ para un promedio de 1 hora • Límite de permiso de 250 ppm de SO₂ al 0% de O₂ para un promedio de 12 horas <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportaron 1180 ppm de SO₂ al 0% de O₂ por un promedio de 12 horas <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Norte de Denver 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: 10/31/2021
Título del evento: Plant 1 Boiler 6 Malfunction
Elemento impactado (aire, agua o suelo): Air
Unidad operando: Boiler #6
<p>Resumen del evento: La caldera 6 excedió los límites permitidos del permiso de monóxido de carbono (CO) durante un período de 24 horas. Esto fue causado durante el ajuste de la caldera donde la caldera estaba fuera de rango. Los operadores trabajaron para mantener el CO bajo control, no se encontró una causa específica y las emisiones de CO volvieron a la normalidad.</p> <p>Este evento comenzó el 31/10 a la 1:00 p.m. y finalizó el 03/11 a la 1:00 a.m.</p> <p>Las superaciones de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Límite de permiso de <0.060 lb de CO por MMBtu durante un período de 24 horas (promedio) <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportaron 0.135 lb de CO por MMBtu durante un período de 24 horas (promedio) <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Norte de Denver 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 reporte se basa en los hechos conocidos por Suncor Energy (U.S.A.), Inc. en el momento de su preparación. Podemos actualizar o cambiar la información contenida en este documento si y en la medida en que se disponga de datos adicionales.*

Fecha del evento: 11/02/2021
Título del evento: Disparo de la unidad FCC de la planta 2
Elemento impactado (aire, agua o suelo): Aire
Unidad operando: #2 FCC
<p>Resumen del evento:</p> <p>Mientras realizaba el mantenimiento anual de un componente del sistema eléctrico, el ventilador FCC #2 se disparó, lo que provocó que la unidad se apagara. El cierre de emergencia de la FCC #2 dio como resultado breves períodos de emisiones de opacidad elevadas de la chimenea del regenerador de la FCC y dio como resultado la ventilación de gases ricos en sulfuro de hidrógeno (H₂S) en la chimenea de la Planta 2. En la punta de la antorcha, el H₂S se quema, lo que da como resultado la generación de SO₂ y vapor de agua.</p> <p>Este evento comenzó el 02/11 a las 10:30 a.m. y terminó el 03/11 a las 10:00 a.m.</p> <p>Las superaciones de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Límite de permiso del 20% de opacidad para un promedio de 6 minutos <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportó una opacidad del 43% durante un promedio de 6 minutos (valor máximo, intermitente) • Límite de permiso de 500 ppm de CO al 0% de O₂ para un promedio de 1 hora <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportó 2031 ppm de CO al 0% de O₂ por un promedio de 1 hora • Límite permitido de 162 ppm de H₂S en gas de antorcha durante un promedio de 3 horas, <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportó a 300 ppm de H₂S en gas de antorcha durante un promedio de 3 horas • Valor calorífico neto de la zona de combustión de la antorcha de 270 btu / pies cuadrados para un promedio de 15 minutos <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportó 260 btu / pies cuadrados para un promedio de 15 minutos <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Norte de Denver 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: 11/04/2021
Título del evento: Planta 1 Caldera 6 Mal funcionamiento
Elemento impactado (aire, agua o suelo): Aire
Unidad operando: Caldera #6
<p>Resumen del evento:</p> <p>La caldera 6 excedió el límite permitido de monóxido de carbono (CO) durante un período de 24 horas debido a que la caldera estaba fuera de control adecuado. Durante el período de excedencia, se encontró que los problemas eran intermitentes. Los operadores trabajaron para controlar el CO resolviendo el problema. Durante los esfuerzos de solución de problemas, se descubrió que la causa probablemente sea un regulador que suministra gas combustible a la caldera. Mientras la caldera esté fuera de línea, se trabajará en el regulador para resolver este problema.</p> <p>Este evento comenzó el 11/04 a las 11:00 a.m. y se completó el 11/05 a la 1:00 a.m.</p> <p>Las superaciones de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Límite de permiso de <0.060 lb de CO por MMBtu durante un período de 24 horas (promedio) <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportó 0.069 lb de CO por MMBtu durante un período de 24 horas (promedio) <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Norte de Denver 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 reporte se basa en los hechos conocidos por Suncor Energy (U.S.A.), Inc. en el momento de su preparación. Podemos actualizar o cambiar la información contenida en este documento si y en la medida en que se disponga de datos adicionales.*

Fecha del evento: 11/08/2021
Título del evento: Excedencias de puesta en marcha de la FCC de la Planta 2: continuación de puesta en marcha desde el 04/11
Elemento impactado (aire, agua o suelo): Aire
Unidad operando: FCC #2
<p>Resumen del evento: Durante el inicio de la FCC # 2, ocurrió un evento de opacidad mientras se conectaba el soplador de aire principal.</p> <p>Este evento comenzó el 08/11 a las 7:12 p.m. y continuó de forma intermitente hasta que la unidad volvió a estar en línea.</p> <p>Las superaciones de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Permitir que el límite de opacidad no exceda el 20% (estado) para un promedio de 6 minutos <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportó una opacidad del 48% durante un promedio de 6 minutos (valor máximo, intermitente) <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Norte de Denver 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: 11/15/2021
Título del evento: Excedencias de puesta en marcha de la FCC de la Planta 2: continuación de puesta en marcha desde el 04/11
Elemento impactado (aire, agua o suelo): Aire
Unidad operando: FCC #2
<p>Resumen del evento: Durante el arranque de la FCC # 2, ocurrió un evento de opacidad mientras se cargaba catalizador nuevo en la unidad. El catalizador es una sustancia similar a la arcilla que puede parecer polvo cuando se carga o descarga.</p> <p>Este evento comenzó el 15/11 a las 10:42 a.m. y terminó el 18/11 a las 4:00 p.m.</p> <p>Las superaciones de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Límite de permiso de 500 ppm de CO al 0% de O₂ para un promedio de 1 hora <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportó 2030 ppm de CO al 0% de O₂ por un promedio de 1 hora • Límite de permiso de opacidad no debe exceder el 20% (estado) para un promedio de 6 minutos <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportó una opacidad del 74% durante un promedio de 6 minutos (valor máximo, intermitente) • Límite de permiso de opacidad no debe exceder el 20% durante un promedio de 3 horas. <ul style="list-style-type: none"> ○ Se reportó una opacidad del 26% durante un promedio de 3 horas. <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Norte de Denver 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 reporte se basa en los hechos conocidos por Suncor Energy (U.S.A.), Inc. en el momento de su preparación. Podemos actualizar o cambiar la información contenida en este documento si y en la medida en que se disponga de datos adicionales.*