

Resumen de eventos medioambientales reportables



Diciembre 15, 2023 – Enero 15, 2024

Las violaciones de emisiones se determinan luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE); Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

Fecha del evento: Diciembre 16 – 18, 2023	
Título del evento: Quema de gas ácido debido a un corte de energía – Apagado y reinicio	
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire	
Unidad operando: Planta 1 Llamada de la planta principal	
<p>Resumen del evento: El día 15 de diciembre de 2023, aproximadamente a las 11:50 p.m. la refinera de Commerce City experimentó un corte total de energía en la planta. La electricidad estuvo cortada durante tres o cuatro minutos hasta que se restableció. El corte de energía desencadenó automáticamente apagados de seguridad de las unidades de proceso apropiadas en las Plantas 1, 2 y 3. Esto resultó en que se enviaran gases con altas concentraciones de sulfuro de hidrógeno (H₂S) a la quema principal de la Planta 1 y niveles elevados de dióxido de azufre (SO₂). emisiones en la antorcha. La causa del corte de energía está bajo investigación.</p> <p>Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:</p>	
Términos o condiciones del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Varias condiciones: las concentraciones de H ₂ S en el sistema de gas combustible no deberán exceder las 162 ppm de un promedio móvil de 3 horas.	12/16/2023 5:00 p.m. – 11:00 p.m. (6 horas) El H ₂ S máximo fue de 284 ppm.
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 13.8: Las emisiones de monóxido de carbono (CO) de las Calderas 6 y 8 no excederán 0.060 lbs/MMBtu de un promedio móvil de 24 horas.	Caldera 6: 12/16/2023 8:00 a.m. a 12/17/2023 7:00 a.m. (23 horas) El CO máximo en Caldera 6 CO fue 0.09 lb/MMBtu Caldera 8: 12/16/2023 6:00 a.m. a 12/17/2023 7:00 a.m. (25 horas) El CO máximo de Caldera 8 fue de 0,125 lb/MMBtu
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 20.1 – El SO ₂ del incinerador de gas de cola (H-25) no deberá exceder las 15,68 lbs/hr.	12/16/2023 6:00 p.m. – 7:00 p.m. (1 hora) 12/16/2023 11:00 p.m. – 12/17/2023 12:00 a.m. (1 hora) 12/17/2023 2:00 a.m. – 4:00 a.m. (2 horas) 12/18/2023 11:00 a.m. – 2:00 p.m. (3 horas) 12/18/2023 3:00 p.m. – 7:00 p.m. (4 horas) El SO ₂ máximo fue de 189 lbs / h
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 20.9 – El SO ₂ del incinerador de gas de cola (H-25) no deberá exceder 250 ppmv a 0% en un promedio móvil de 12 horas.	12/16/2023 12:00 a.m. – 3:00 p.m. (15 horas) 12/16/2023 6:00 p.m. – 12/19/2023 5:00 a.m. (59 horas) El SO ₂ máximo fue de 1,966 ppmv
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 22.7 – La opacidad de la Unidad de	12/16/2023 12:06 a.m. – 12:42 a.m. (36 minutos)

*La información contenida en este informe 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 haya datos adicionales disponibles..

Resumen de eventos medioambientales reportables



Diciembre 15, 2023 – Enero 15, 2024

Las violaciones de emisiones se determinan luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE); Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

craqueo catalítico fluidizado No. 1 (FCCU No. 1) no deberá exceder el 20% en un promedio móvil de seis minutos.	12/16/2023 4:36 a.m. – 4:48 a.m. (12 minutos) 12/18/2023 8:54 p.m. – 9:00 p.m. (6 minutos) La opacidad máxima fue 53%
Permiso de Operación Título V 96OPAD120, Condición 35.2 – La opacidad de la FCCU No. 1 no excederá el 30% en un promedio móvil de seis minutos.	12/16/2023 12:18 a.m. – 12:42 a.m. (24 minutos) La opacidad máxima fue 41%
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 29.9: El gas de quema de la Planta 1 no deberá exceder los 162 ppmv de H ₂ S promediados durante un período de 3 horas.	12/16/2023 1:00 a.m. – 12/18/2023 2:00 p.m. (61 horas) El máximo de H ₂ S fue 320 ppmv
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 22.10, 22.11 y 22.12: el CO de la FCCU No. 1 no deberá exceder las 500 ppmvd al 0 % de O ₂ en un promedio de 1 hora, y el CO no deberá exceder las 150 ppmvd al 0 % en un 365 promedio móvil diario.	12/16/2023 12:00 a.m. – 4:00 a.m. (4 horas) El CO máximo fue 1,409 ppm
Permiso de operación del Título V 95OPAD108, Condiciones diversas: las concentraciones de H ₂ S de la Planta 2 en el sistema de gas combustible no deberán exceder las 162 ppm de un promedio móvil de 3 horas.	12/16/2023 1:00 a.m. – 3:00 a.m. (2 horas) 12/16/2023 6:00 p.m. – 12/17/2023 6:00 a.m. (12 horas) El máximo de H ₂ S fue 299 ppm
Permiso de Operación Título V 95OPAD108, Condición 2.8 – La opacidad no debe exceder el 20% de la Unidad de Craqueo Catalítico Fluidizado de la Planta 2 (FCCU No. 2).	12/16/2023 7:18 p.m. – 7:24 p.m. (6 minutos) La opacidad máxima fue 31%
Permiso de Operación Título V 95OPAD108, Condición 2.8 – La opacidad no debe exceder el 30%, por un período o períodos que sumen más de seis minutos en 60 minutos consecutivos desde la FCCU No. 2.	Exceso de opacidad: 12/16/2023 7:18 p.m. – 7:24 p.m. (6 minutos) La opacidad máxima fue 31%
Permiso de Operación Título V 95OPAD108, Condición 8.9 – El gas de quema de la Planta 2 no deberá exceder 162 ppmv H ₂ S promedio durante un período de 3 horas.	12/16/2023 1:00 a.m. – 12/17/2023 11:00 p.m. (46 horas) El máximo de H ₂ S fue 321 ppm

La Red de Sensores de Monitoreo del Aire de Commerce City y Norte de Denver dentro de un radio de tres millas de la refinera no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento. Además, el sistema de monitoreo perimetral la refinera (requerido por el Proyecto de Ley 21-1189 de la Cámara de Representantes de Colorado) no detectó ningún aumento en los niveles de compuestos monitoreados.

*La información contenida en este informe 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 haya datos adicionales disponibles..

Resumen de eventos medioambientales reportables



Diciembre 15, 2023 – Enero 15, 2024

Las violaciones de emisiones se determinan luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE); Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

Fecha del evento: Diciembre 19 – 22, 2023	
Título del evento: Planta 1 y 2– Unidad Regeneradora de Craqueo Catalítico Fluido (FCCU) No. 1 y No. 2	
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire	
Unidad operando: Planta 1, No. 1 FCCU	
<p>Resumen del evento: Debido al corte de energía el 15 de diciembre de 2023, fue necesario reiniciar las siguientes unidades.</p> <ul style="list-style-type: none"> El 19 de diciembre de 2023, aproximadamente a las 2 p.m. se reinició la FCCU No.1. El 21 de diciembre de 2023, aproximadamente a las 12:36 a.m., se reinició la FCCU No. 2. <p>La puesta en marcha de las FCCU No. 1 resultó en un aumento de emisiones de SO₂ en la Quema de Planta Principal de la Planta 1.</p> <p>Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:</p>	
Términos o condiciones del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de Operación Título V 96OPAD120, Condición 22.7: La opacidad no debe exceder el 20% en 6 minutos desde la Unidad de Craqueo Catalítico Fluidizado de la Planta 1 (FCCU No. 1).	12/20/2023 5:06 p.m. - 5:12 p.m. (6 minutos) 12/20/2023 7:18 p.m. - 7:30 p.m. (12 minutos) 12/20/2023 7:36 p.m. - 8:30 p.m. (54 minutos) 12/20/2023 8:36 p.m. - 9:30 p.m. (54 minutos) 12/20/2023 9:36 p.m. - 10:30 p.m. (54 minutos) 12/20/2023 10:36 p.m. - 11:30 p.m. (54 minutos) 12/20/2023 11:36 p.m. - 12/21/23 12:30 a.m. (54 minutos) 12/21/2023 12:36 a.m. - 10:42 p.m. (intermitente) La opacidad máxima fue 73%
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 22.10 y 22.11: la FCCU No. 1 deberá cumplir con un límite de emisión de 500 ppmvd de CO al 0% de O ₂ en un promedio de 1 hora.	12/19/2023 2:00 p.m. – 12/21/2023 9:00 a.m. (43 horas) El CO máximo fue 2,029 ppmvd
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 22.12: La FCCU No. 1 deberá cumplir con un límite de emisión de 500 ppmvd de CO al 0% de O ₂ en un promedio de 1 hora.	12/19/2023 2:00 p.m. – 12/20/2023 10:00 p.m. (32 horas) 12/19/2023 2:00 p.m. – 12/21/2023 9:00 a.m. (43 horas) 12/20/2023 11:00 p.m. – 12/21/2023 2:00 a.m. (3 horas) 12/21/2023 4:00 a.m. – 12/21/2023 9:00 a.m. (5 horas) El CO máximo fue 1,030 ppmvd

*La información contenida en este informe 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 haya datos adicionales disponibles..

Resumen de eventos medioambientales reportables



Diciembre 15, 2023 – Enero 15, 2024

Las violaciones de emisiones se determinan luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE); Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 22.12: La opacidad de la FCCU No. 2 no debe exceder el 20 % en un promedio móvil de 3 horas.	12/21/2023 6:48 p.m. – 12/22/2023 7:48 a.m. (intermitente) La opacidad máxima fue 32%
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 22.7 y 35.2: La opacidad de la FCCU No. 1 no excederá el 30% en un promedio móvil de 6 minutos.	12/20/2023 7:42 p.m. - 12/21/2023 6:00 a.m. (9.3 horas) 12/21/2023 6:42 a.m. - 4:42 p.m. (intermitente) La opacidad máxima fue 73%
Permiso de operación Título V 96OPAD120, Condición 29.2: El gas de quema de la quema de la planta principal de la Planta 1 no excederá los 162 ppmv de H ₂ S promediados durante un período de 3 horas.	12/19/2023 11:00 a.m. – 12:00 p.m. (1 hora) 12/21/2023 10:00 a.m. – 1:00 p.m. (3 horas) 12/22/2023 5:00 a.m. – 7:00 p.m. (14 horas) El máximo de H ₂ S fue 245 ppmvd
Permiso de Operación Título V 96OPAD120, Condición 20.1: El SO ₂ del incinerador de gas de cola de la Planta 1 (H-25) no deberá exceder las 15.68 libras por hora.	12/21/2023 4:00 p.m. – 5:00 p.m. (1 hora) 12/21/2023 9:00 p.m. -10:00 p.m. (1 hora) El máximo de SO ₂ fue 18 libras
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 20.9: El SO ₂ del incinerador de gas de cola de la Planta 1 (H-25) no deberá exceder 250 ppmv de SO ₂ corregido a 0 % de O ₂ en un promedio móvil de 12 horas.	12/21/2023 5:00 p.m. – 12/22/2023 12:00 p.m. (19 horas) El máximo de SO ₂ fue 442 ppmv
Permiso de operación del Título V 95OPAD108, Condición 2.8: La opacidad de la FCCU No. 2 no debe exceder el 20 % y la opacidad no debe exceder el 30 % durante un período o períodos que sumen más de 6 minutos en cualquier período de 60 minutos consecutivos.	Opacidad >20%: 12/21/2023 6:48 p.m. - 7:18 p.m. (30 minutos) 12/21/2023 7:30 p.m. - 7:48 p.m. (18 minutos) 12/21/2023 9:30 p.m. - 9:42 p.m. (12 minutos) 12/22/2023 1:42 a.m. – 7:48 p.m. (intermitente) La opacidad máxima fue 32% Opacidad >30%: 12/21/2023 7:30 p.m. - 7:42 p.m. (12 minutos) La opacidad máxima fue 32%
Permiso de operación del Título V 95OPAD108, Condición 2.7: El CO de la FCCU No. 2 no excederá 500 ppmvd al 0 % de O ₂ en un promedio de 1 hora.	12/21/2023 5:00 a.m. - 7:00 a.m. (2 horas) 12/22/2023 1:00 a.m. – 10:00 a.m. (9 horas) El máximo de CO fue 2031 ppm

**La información contenida en este informe 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 haya datos adicionales disponibles..*

Resumen de eventos medioambientales reportables



Diciembre 15, 2023 – Enero 15, 2024

Las violaciones de emisiones se determinan luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE); Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

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. Además, el sistema de monitoreo perimetral la refinería (requerido por el Proyecto de Ley 21-1189 de la Cámara de Representantes de Colorado) no detectó ningún aumento en los niveles de compuestos monitoreados.

Fecha del evento: Diciembre 22 – 23, 2023

Título del evento: No. 3 Apagado del hidrodesulfurador (HDS)

Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire

Unidad operando: Planta 1 – No. 3 HDS

Resumen del evento:

El 22 de diciembre de 2023, aproximadamente a las 1:08 p.m. se presentó un pequeño incendio en la Hidrodesulfuradora (HDS) N°3. El incendio requirió un cierre de seguridad de emergencia del HDS No. 3. El HDS No. 3 normalmente envía sulfuro de hidrógeno (H₂S) a las plantas de azufre. El cierre de emergencia generó una variación en el caudal de alimentación de la unidad. Las variaciones en el caudal de alimentación afectaron la conversión del complejo de azufre, lo que provocó un aumento temporal de las emisiones. Los gases con altas concentraciones de H₂S fueron enviados al Incinerador de la Unidad de Salida de Gas (H-25) de la Planta 1. Ningún empleado resultó herido durante este evento. La causa del pequeño incendio está bajo investigación.

Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:

Términos o condiciones del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 20.9 – El SO ₂ del incinerador de gas de cola de la Planta 1 (H-25) no deberá exceder 250 ppmv a 0% O ₂ en un promedio móvil de 12 horas.	12/22/2023 2:00 p.m. – 12/23/2023 1:00 p.m. (23 horas) El máximo de SO ₂ fue 4,726 ppmv
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 20.1 – El SO ₂ del incinerador de la salida gas de la Planta 1 (H-25) no deberá exceder las 15,68 libras/hr.	12/22/2023 3:00 p.m. – 12/23/2023 2:00 a.m. (11 horas) El máximo de SO ₂ fue 335 lbs/hr
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condiciones diversas: las concentraciones de H ₂ S en el sistema de gas combustible de la Planta 1 no	12/22/2023 5:00 p.m. – 9:00 p.m. (4 horas) El máximo de H ₂ S fue 258 ppm

*La información contenida en este informe 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 haya datos adicionales disponibles..

Resumen de eventos medioambientales reportables



Diciembre 15, 2023 – Enero 15, 2024

Las violaciones de emisiones se determinan luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE); Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

deberán exceder las 162 ppm de un promedio móvil de 3 horas.	
--	--

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. Además, el sistema de monitoreo perimetral la refinería (requerido por el Proyecto de Ley 21-1189 de la Cámara de Representantes de Colorado) no detectó ningún aumento en los niveles de compuestos monitoreados.

Fecha del evento: Diciembre 27 – 28, 2023	
Título del evento: Planta 1 – No. 4 Puesta en marcha del hidrosulfurador (HDS)	
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire	
Unidad operando: Planta 1 – Incinerador de unidad de salida gas (H-25)	
Resumen del evento: El 27 de diciembre de 2023, aproximadamente a las 2:00 p.m. se reinició el Hidrosulfurador (HDS) No. 4. El HDS No. 4 se encontraba cerrado desde el 16 de diciembre de 2023, debido a un corte de energía. La puesta en marcha del HDS No. 4 resultó en un aumento de las emisiones de SO ₂ en el H-25.	
Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:	
Términos o condiciones del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 20.9 – El SO ₂ del incinerador de gas de cola (H-25) no deberá exceder 250 ppmv a 0% O ₂ en un promedio móvil de 12 horas.	12/27/2023 1:00 p.m. - 12/28/2023 3:00 p.m. (26 hrs) El máximo de SO ₂ fue 879 ppm
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 20.1 – El SO ₂ del incinerador de gas de cola (H-25) no deberá exceder las 15,68 lbs/hr.	12/27/2023 2:00 p.m. – 12/27/2023 4:00 p.m. (2 horas) 12/28/2023 2:00 a.m. – 4:00 a.m. (2 horas) El máximo de SO ₂ fue 260 lb/hr
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. Además, el sistema de monitoreo perimetral la refinería (requerido por el Proyecto de Ley 21-1189 de la Cámara de Representantes de Colorado) no detectó ningún aumento en los niveles de compuestos monitoreados.	

*La información contenida en este informe 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 haya datos adicionales disponibles..

Resumen de eventos medioambientales reportables



Diciembre 15, 2023 – Enero 15, 2024

Las violaciones de emisiones se determinan luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE); Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

Fecha del evento: January 6, 2024	
Título del evento: Planta 1 – No. 4 Unidad de hidrodesulfuración (HDS) Activación y apagado	
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire	
Unidad operando: Planta 1 – No. 4 HDS Incinerador de unidad y unidad de salida de gas (H-25)	
<p>Resumen del evento: El 6 de enero de 2024, aproximadamente a las 2:00 p. m., el Hidrodesulfurizador (HDS) No. 4 experimentó un mal funcionamiento que requirió el apagado de la unidad. El cierre provocó un aumento de las emisiones de SO₂ en el H-25. La causa del incidente está bajo investigación.</p> <p>Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:</p>	
Términos o condiciones del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 20.1: El SO ₂ del incinerador de gas de cola (H-25) no deberá exceder las 15,68 lbs/hr.	1/6/2024 2:00 p.m. – 3:00 p.m. (1 hora) El máximo de SO ₂ fue 166 lbs/hr
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 20.6: El SO ₂ del incinerador de gas de cola (H-25) no deberá exceder 250 ppmv de SO ₂ corregido a 0 % de O ₂ en un promedio móvil de 12 horas.	1/6/2024 2:00 p.m. - 1/7/2024 2:00 a.m. El máximo de SO ₂ fue 470 ppmv
<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. Además, el sistema de monitoreo perimetral la refinería (requerido por el Proyecto de Ley 21-1189 de la Cámara de Representantes de Colorado) no detectó ningún aumento en los niveles de compuestos monitoreados.</p>	

**La información contenida en este informe 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 haya datos adicionales disponibles..*

Resumen de eventos medioambientales reportables



Diciembre 15, 2023 – Enero 15, 2024

Las violaciones de emisiones se determinan luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE); Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

Fecha del evento: Enero 13 – 18, 2024	
Título del evento: Planta 1, 2 y 3 – Evento de clima frío	
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire	
Unidad operando: Planta 1 – Incinerador de la unidad de gas de cola (H-25), antorcha de la planta principal, antorcha GER, sistema de gas combustible, caldera 8. Planta 2: antorcha de la planta principal	
Resumen del evento: El 13 de enero de 2024, la refinería sufrió múltiples alteraciones en la unidad de proceso durante un evento de clima frío. Se están investigando las causas de los problemas de la unidad. Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:	
Términos o condiciones del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de Operación Título V 96OPAD120, Condición 13.8: Las emisiones de CO de Caldera 8 no excederán 0.060 lbs/mmmbtu en un promedio móvil de 24 horas.	1/16/2024 9:00 p.m. - 1/17/2024 7:00 p.m. (22 horas) El máximo de CO fue 0.094 lbs/mmmbtu
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 20.1: Las emisiones de SO ₂ del incinerador de gas de cola (H-25) no deben exceder las 15,68 lbs/hr.	1/13/2024 7:00 p.m. - 1/15/2024 6:00 a.m. (35 horas) 1/16/2024 12:00 a.m. - 2:00 a.m. (2 horas) 1/16/2024 3:00 a.m. - 4:00 a.m. (1 hora) El máximo de SO ₂ fue 2,651 lbs/hr
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 20.6: Las emisiones de SO ₂ del incinerador de gas de cola (H-25) no deben exceder 250 ppmv a 0% O ₂ en un promedio móvil de 12 horas.	1/13/2024 7:00 p.m. - 1/15/2024 12:00 p.m. (41 horas) 1/15/2024 2:00 p.m. - 1/17/2024 12:00 a.m. (34 horas) El máximo de SO ₂ fue 18,769 ppmv
Permiso de Operación Título V 96OPAD120, Condición 29.8: Mantener el Valor Calórico Neto en la zona de combustión de la quema de la planta principal de la Planta 1 por encima de 270 Btu/scf.	1/16/2024 12:45 a.m. - 10:00 a.m. (9.25 horas) El valor calórico neto fue <270 Btu/scf
Permiso de Operación Título V 96OPAD120, Condición 30.10: El gas de quema de la Planta 3 no excederá 162 ppmv de H ₂ S de promedio durante un período de 3 horas.	1/13/2024 9:00 a.m. – 12:00 p.m. (3 horas) El máximo de H ₂ S fue 321 ppmv
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 31.8: Mantener el valor calórico neto en la zona de combustión de la antorcha GBR por encima de 270 Btu/scf.	1/16/2024 3:15 a.m. - 3:30 a.m. (15 minutos) 1/16/2024 5:00 a.m. - 5:15 a.m. (15 minutos) El valor calórico neto fue <270 Btu/scf

*La información contenida en este informe 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 haya datos adicionales disponibles..

Resumen de eventos medioambientales reportables



Diciembre 15, 2023 – Enero 15, 2024

Las violaciones de emisiones se determinan luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE); Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

Permiso de operación del Título V 96OPAD120, varias condiciones: el gas combustible de la Planta 1 no deberá exceder los 162 ppmv de H ₂ S promediados durante un período de 3 horas.	1/13/2024 8:00 a.m. – 12:00 p.m. (4 horas) 1/14/2024 3:00 a.m. - 1/15/2024 5:00 p.m. (38 horas) 1/16/2024 2:00 a.m. – 12:00 p.m. (10 horas) El máximo de gas combustible fue 327 ppmv
Permiso de operación del Título V 95OPAD108, Condición 32.9: El gas de quema de la Planta 2 no deberá exceder los 162 ppmv de H ₂ S promediados durante un período de 3 horas.	1/14/2024 2:00 a.m. - 10:00 p.m. (20 horas) 1/15/2024 2:00 a.m. - 4:00 p.m. (14 horas) El máximo de H ₂ S fue 330 ppmv

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. Además, el sistema de monitoreo perimetral la refinería (requerido por el Proyecto de Ley 21-1189 de la Cámara de Representantes de Colorado) no detectó ningún aumento en los niveles de compuestos monitoreados.

**La información contenida en este informe 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 haya datos adicionales disponibles..*