**INFORME TÉCNICO DE FISCALIZACIÓN AMBIENTAL**

**Examen de Información**

**PLANTA SANTA FE - CMPC**

**DFZ-2019-1908-VIII-NE**

**OCTUBRE 2019**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Nombre** | **Firma** |
| Aprobado | Juan Pablo Rodriguez F. |  |
| Revisor | Claudia Quiroga M. |  |
| Elaborado | Isabel Rojas S. |  |

[1. RESUMEN. 3](#_Toc27477971)

[2. IDENTIFICACIÓN DE LA UNIDAD FISCALIZABLE 4](#_Toc27477972)

[2.1. Antecedentes Generales 4](#_Toc27477973)

[3. INSTRUMENTOS DE CARÁCTER AMBIENTAL FISCALIZADOS 5](#_Toc27477974)

[4. ANTECEDENTES DE LA ACTIVIDAD DE FISCALIZACIÓN. 5](#_Toc27477975)

[4.1. Motivo de la Actividad de Fiscalización 5](#_Toc27477976)

[4.2. Materia Específica Objeto de la Fiscalización Ambiental. 5](#_Toc27477977)

[4.3. Identificación equipos emisores de gases TRS del establecimiento 5](#_Toc27477978)

[4.4. Identificación configuración sistemas de combustión de gases TRS del establecimiento 6](#_Toc27477979)

[4.5. Metodología de Evaluación 6](#_Toc27477980)

[4.6. Aspectos relativos al Seguimiento Ambiental 7](#_Toc27477981)

[5. HECHOS CONSTATADOS. 8](#_Toc27477982)

[5.1. Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) 8](#_Toc27477983)

[5.2. Emisiones Atmosféricas (H2S). 9](#_Toc27477984)

[6. CONCLUSIONES. 19](#_Toc27477985)

[7. ANEXOS. 19](#_Toc27477986)

# RESUMEN.

El presente documento da cuenta de la evaluación del cumplimiento normativo establecido en el D.S.37/2013 MMA que establece Norma de Emisión de compuestos TRS, generadores de olor, asociados a la fabricación de pulpa kraft o al sulfato, realizado por la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) en base a los reportes de seguimiento mensuales del año 2018 informados por la **Planta Santa Fe** perteneciente a **CMPC Pulp S.A.**,localizada en la comuna de Nacimiento, provincia del Biobío, Región del Biobío.

Para efectos de evaluar el cumplimiento de los límites de emisión establecidos en la norma, se requiere de acuerdo al artículo 11 del D.S.37/13 MMA, que “los titulares de las fuentes emisoras presenten a la Superintendencia un reporte del monitoreo continuo de emisiones, mensualmente, durante un año calendario”.

Cabe mencionar, que de acuerdo a lo establecido en la norma, aquellas fuentes como la Caldera Recuperadora, Horno de Cal, Incinerador dedicado y Caldera de Poder utilizado como equipo dedicado de combustión de TRS, deberán contar con un **sistema de medición continua** **de las emisiones de TRS**, medido en el ducto final de cada fuente antes de su descarga a la atmósfera. El sistema de monitoreo continuo de emisiones será aprobado mediante resolución fundada de la Superintendencia.

La **Planta Santa fe**, cuenta sus respectivos Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) validados anualmente ante esta Superintendencia para los parámetros TRS (H2S) y O2 en en el ducto común de la Caldera Recuperadora 2 e Incinerador 1 – línea 2, ducto común de la Caldera Recuperadora 1 y Caldera de Biomasa 1 - línea 1, Horno de Cal 1 - línea 1 y Horno de Cal 2 - línea 2, por lo cual los datos reportados, nos permiten verificar el cumplimiento del D.S.37/2013 durante el año 2018.

Del análisis respecto del estado de validación del CEMS y del examen de información realizado a los reportes mensuales de la **Planta Santa Fe perteneciente a CMPC Pulp S.A.**, ésta cumple con los límites de emisión de H2S y los criterios establecidos en el D.S.37/2013 MMA durante el año 2018 y no se presentan hallazgos.

# IDENTIFICACIÓN DE LA UNIDAD FISCALIZABLE

## Antecedentes Generales

|  |
| --- |
| **Identificación de la Unidad Fiscalizable:** Planta Santa Fe - CMPC |
| **Región:** Región del Biobío | **Ubicación específica de la unidad fiscalizable:**Av. Julio Hemmelmann 670, Nacimiento, Biobío |
| **Provincia:** Biobío |
| **Comuna:** Nacimiento |
| **Titular(es) de la unidad fiscalizable:**CMPC Pulp S.A. | **RUT o RUN:**96.532.330-9 |
| **Domicilio Titular(es):**Avenida Las Industrias Pedro Stark Troncoso N°100, Los Ángeles | **Correo electrónico:** jconstabel@celulosa.cmpc.cl |
| **Teléfono:** 043-403930 |
| **Identificación Representante(s) Legal(es):**Mario Basualto Lira | **RUT o RUN:** 5.178.068-k |
| **Domicilio Representante(s) Legal(es):**Avenida Julio Hemmelmann 670, Nacimiento | **Correo electrónico:** mbasualto@celulosa.cmpc.cl  |
| **Teléfono:** 043-403930 |

# INSTRUMENTOS DE CARÁCTER AMBIENTAL FISCALIZADOS

|  |
| --- |
| **Identificación de Instrumentos de Carácter Ambiental fiscalizados.** |
| **N°** | **Tipo de instrumento** | **N°/****Descripción** | **Fecha** | **Comisión/ Institución** | **Nombre**  | **Etapa en que se encuentra**  | **Comentarios**  |
| 1 | Norma de Emisión | D.S. N°37/2013 del Ministerio del Medio Ambiente. Norma de Emisión de compuestos TRS, generadores de olor, asociados a la fabricación de pulpa kraft o al sulfato. | 22-03-2013 | Ministerio de Medio Ambiente | Planta Santa Fe | Fase de operación | No aplica |

# ANTECEDENTES DE LA ACTIVIDAD DE FISCALIZACIÓN.

## Motivo de la Actividad de Fiscalización

|  |  |
| --- | --- |
| **Motivo** | **Descripción** |
| X | Programada | Resolución SMA N°1636/2018 que fija Programa y Subprogramas de Fiscalización Ambiental de Normas de Emisión para el año 2019. |

## Materia Específica Objeto de la Fiscalización Ambiental.

|  |
| --- |
| * Emisiones Atmosféricas
 |

## Identificación equipos emisores de gases TRS del establecimiento

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Equipo emisor y/o de combustión** | **Modelo o Marca** | **Año Fabricación** | **Quemado DNCG / CNCG / N/A** | **Configuración: Dedicado (D) y/o Respaldo (R)** |
| Incinerador 1 (INC 1) | Lundberg | 2009 | DNCG/CNCG | (D) para L1 / ( R) para L2 |
| Caldera Biomasa 1 (CB1) | Tampella Power Inc. | 1996 | DNCG/CNCG | ( R) |
| Incinerador 2 (INC 2) | Enviroburnes | 2006 | CNCG | ( R) |
| Horno de Cal L1 (HC1) | Ahlstrom Allis Chalmers | 1990 | CNCG | ( R) |
| Caldera Recuperadora L1 (CR1) | CBC Mitsubishi | 1990 | DNCG | (D) |
| Caldera Recuperadora L2 (CR2) | Andritz | 2006 | DNCG/CNCG | (D) para L2 / ( R) para L1 (sólo manual) |
| Horno de Cal L2 (HC2) | Andritz | 2006 | DNCG | (D) |

CNCG: Gases no condensables concentrados

DNCG: Gases no condensables diluidos

## Identificación configuración sistemas de combustión de gases TRS del establecimiento

### Gases no condensables concentrados

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | ***Sistema de Combustión 1 – L1 (CNCG)*** | ***Sistema de Combustión 2 – L2 (CNCG)*** |
| **Configuración Sistema de Combustión Gases Concentrados** | Incinerador 1 [D] | C. Recuperadora 2 [D] |
| C. Biomasa 1 [Primer respaldo] | Incinerador 1 [Primer respaldo] |
| H. de Cal 1 [Segundo respaldo] | Incinerador 2 [Segundo respaldo] |
| Incinerador 2 [Tercer respaldo] |

### Gases no condensables diluidos

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | ***Sistema de Combustión 3 – L1 (DNCG)*** | ***Sistema de Combustión 4 – L1 (DNCG)*** | ***Sistema de Combustión 5 – L2 (DNCG)*** | ***Sistema de Combustión 6 – L2 Caustificación (DNCG)*** |
| **Configuración Sistema de Combustión Gases Diluidos** | C. Recuperadora 1 [D] | Incinerador 1 [D] | C. Recuperadora 2 [D] | H. de Cal 2 [D] |
| C. Biomasa 1 [Primer respaldo] | C. Biomasa 1 [Respaldo] | Incinerador 1 [Respaldo] |
| C. Recuperadora 2 [Segundo respaldo] |

## Metodología de Evaluación

Con el objetivo de realizar una evaluación del cumplimiento de todos los requerimientos establecidos en el D.S.37/2013 del Ministerio de Medio Ambiente, se han definido los siguientes criterios:

1. **Evaluación de requerimientos de carácter administrativos**:
* Tener implementado y validado el CEMS.
* Haber enviado los Reportes mensualmente, además del consolidado anual a través del Sistema Ventanilla Única Única del Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes (RETC), según lo señalado en el artículo tercero de la Res. Ex. N° 1227 de 29 de diciembre de 2015 de SMA, que establece instrucción de carácter general sobre deberes de remisión de información para fuentes estacionarias reguladas por norma de emisión de contaminantes a la atmósfera y por planes de prevención y/o descontaminación atmosférica.

1. **Evaluación de requerimientos de carácter técnicos**:

Para evaluar el cumplimiento normativo, se deben identificar para cada planta de Celulosas lo siguiente:

* Identificación equipos emisores y/o de combustión de TRS (Incineradores, Calderas Recuperadoras, Calderas de Poder, Horno de Cal y Estanque Disolvedor de Licor Verde).
* Verificar el Percentil 98 de los valores promedios diarios en base mensual para la Caldera Recuperadora y Horno de Cal, según corresponda (límite de concentración de Súlfuro de Hidrógeno (H2S), según tabla N°1 Art.3°).
* Verificar el Percentil 98 de los valores promedios diarios en base anual para el Incinerador y Caldera de Poder, utilizados como equipo dedicado de combustión de TRS, según corresponda (límite de concentración de Súlfuro de Hidrógeno (H2S), según tabla N°1 Art.3°).
* Verificar el límite de cumplimiento del Estanque Disolvedor, cuando corresponda, de acuerdo a tabla N°1 Art. 3° y a informe de laboratorio respectivo (muestreo TRS).
* Identificar el reporte de las horas de operación y de las partidas y paradas de la Caldera Recuperadora, Horno de Cal, Incinerador dedicado y Caldera de Poder utilizado como equipo dedicado de combustión de TRS.
* Identificar venteos producidos, su duración y equipo de combustión asociado.
* Para el incinerador y caldera de poder utilizados como equipos de respaldo, se deberá verificar que no existan eventos en que la temperatura de régimen sea menor a 650 °C por un periodo continuo mayor a 5 min.

## Aspectos relativos al Seguimiento Ambiental

### Documentos Revisados

La revisión de los antecedentes se realiza en base a los informes mensuales y el reporte anual de las emisiones de TRS del año calendario anterior, reportadas a través del Sistema de Ventanilla Única del Registro de Emisiones y Transferencias de Contaminantes, RETC, de acuerdo a lo señalado en el artículo 3° de la Resolución Exenta N°1227 del año 2015 de la Superintendencia del Medio Ambiente.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Nombre del documento revisado** | **Origen / Fuente del documento** | **Observaciones** |
| Informes TRS Enero a Diciembre 2018 | Registro de Emisiones y Transferencias de Contaminantes (RETC) | Reportes mensuales entregados dentro de los plazos establecidos en la Res. Ex. 1234/2015 SMA. |
| Informe Anual TRS 2018 | Registro de Emisiones y Transferencias de Contaminantes (RETC) | Informe consolidado periodo enero - diciembre año 2018 entregado dentro de los plazos establecidos en la Res. Ex. N°1234/2015 SMA. |
| Resoluciones CEMS | Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) | Validaciones CEMS ducto común de la Caldera Recuperadora 2 e Incinerador 1 – línea 2, ducto común de la Caldera Recuperadora 1 y Caldera de Biomasa 1 - línea 1, Horno de Cal 1 - línea 1 y Horno de Cal 2 - línea 2. |

# HECHOS CONSTATADOS.

## Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS)

|  |
| --- |
| **Número de hecho constatado: 1** |
| **Exigencias (s):****Artículo 7° D.S. N° 37/2013 MMA:** Sistemas y metodología de medición: Los sistemas y metodologías de medición serán los que se indican a continuación:1. Caldera Recuperadora, Horno de Cal, Incinerador dedicado y Caldera de Poder utilizado como equipo dedicado de combustión de TRS, deberán contar con un sistema de medición continua de las emisiones de TRS, medido en el ducto final de cada fuente antes de su descarga a la atmosfera (…)

**Res. Ex. N° 34/2015** **Protocolo para Validación de Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones CEMS en Plantas de Celulosas**: *“La aplicación del presente protocolo será obligatorio para todas las fuentes emisoras afectas al cumplimiento del D.S. 37/13 del MMA, que establece norma de emisión de compuestos TRS, generadores de olor, asociados a la fabricación de pulpa kraft o al sulfato. En consecuencia, las fuentes emisoras antes indicadas deberán informar a la Superintendencia del Medio Ambiente, el estado actual de todos sus sistemas de monitoreo continuo de emisiones, incluyendo información técnica y administrativa sobre los mismos, a más tardar el 31 de marzo de 2015. Posteriormente, la Superintendencia del medio Ambiente indicará individualmente los plazos para la certificación inicial o la recertificación de los CEMS instalados.* |
|

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Fuente** | **Caldera Recuperadora 2 e Incinerador 1 - L2 (\*)** | **Caldera Recuperadora 1 y Caldera Biomasa 1 - L1**  | **Horno de Cal 1 - L1**  | **Horno de Cal 2 - L2**  |
| **Parámetros** | **SO2 / TRS** | **O2** | **SO2 / TRS** | **O2** | **SO2 / TRS** | **O2** | **SO2 / TRS** | **O2** |
| **Método de medición**  | CEMS | CEMS | CEMS | CEMS | CEMS | CEMS | CEMS | CEMS |
| Penúltima validación anual del CEMS otorgado por la SMA.  | Escala o Rango de medición | 0 – 20 ppm (rango sistema) | 0 – 25% | 0 – 20 ppm (rango sistema) | 0 – 25% | 0 – 30 ppm (rango sistema) | 0 – 25% | 0 – 23 ppm (rango sistema) | 0 – 25% |
| N° Resolución  | 319 | 319 | 157 | 157 | 1223 | 1223 | 1221 | 1221 |
| Fecha Resolución | 18-04-2017 | 18-04-2017 | 05-02-2018 | 05-02-2018 | 17-10-2017 | 17-10-2017 | 17-10-2017 | 17-10-2017 |
| Periodo de datos válidos | 03-06-2016 al 03-06-2017 | 03-06-2016 al 03-06-2017 | 09-09-2017 al 09-09-2018 | 09-09-2017 al 09-09-2018 | 17-06-2017 al 17-06-2018 | 17-06-2017 al 17-06-2018 | 19-08-2017al19-08-2018 | 19-08-2017al19-08-2018 |
| Última validación anual del CEMS otorgado por la SMA. | Escala o Rango de medición | 0 – 20 ppm (rango sistema) | 0 – 25% | 0 – 20 ppm (rango sistema) | 0 – 25% | 0 – 30 ppm (rango sistema) | 0 – 25% | 0 – 23 ppm (rango sistema) | 0 – 25% |
| N° Resolución  | 1222 | 1222 | 1405 | 1405 | 1403 | 1403 | 1404 | 1404 |
| Fecha Resolución | 17-10-2017 | 17-10-2017 | 07-10-2019 | 07-10-2019 | 07-10-2019 | 07-10-2019 | 07-10-2019 | 07-10-2019 |
| Periodo de datos válidos | 21-05-2017 al 21-05-2018 | 21-05-2017 al 21-05-2018 | 18-08-2018 al 18-08-2019 | 18-08-2018 al 18-08-2019 | 18-05-2019 al 18-05-2020 | 18-05-2019 al 18-05-2020 | 13-07-2019al 13-07-2020 | 13-07-2019al 13-07-2020 |

(\*)Ingresa IREV 15-03-2019, pendiente resolución**Validación CEMS:**La **Planta Santa Fe**, cuenta los respectivos Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) en el ducto común de la Caldera Recuperadora línea 2 e Incinerador, en el ducto común de la Caldera Recuperadora 1 y Caldera de Biomasa línea 1, Horno de Cal línea 1 y Horno de Cal línea 2, validados anualmente para los parámetros SO2/TRS y O2.De acuerdo a lo anterior, los datos reportados por **Planta Santa Fe**, nos permiten verificar el cumplimiento del D.S.37/2013 MMA durante el año 2018. |

## Emisiones Atmosféricas (H2S).

|  |
| --- |
| **Número de hecho constatado**: **2** |
| **Exigencia (s):** **Art. N° 4 D.S. N° 37/2013 MMA:** “Condiciones de superación para Caldera Recuperadora y Horno de Cal: En el caso de los equipos Caldera Recuperadora y Horno de Cal, se considerará sobrepasada la norma de emisión de TRS, cuando el Percentil 98 de los valores promedios horarios, registrados durante un período mensual, con un sistema de medición continua, en alguno de los equipos emisores, sea mayor a lo indicado en la Tabla Nº 1 del artículo precedente. Los establecimientos existentes deberán cumplir con los valores límites de emisión desde estos equipos en un plazo de un año, contado desde la fecha de publicación del presente decreto y los establecimientos nuevos desde la entrada en vigencia del presente decreto”.

|  |  |
| --- | --- |
| **Equipo** | **Límite de concentración de Súlfuro de Hidrógeno (H2S)** |
| Caldera Recuperadora | 5 ppmv |
| Horno de Cal de Establecimientos ExistentesHorno de Cal de Establecimientos Nuevos | 15 ppmv10 ppmv |

 |
| **Resultado (s) examen de Información:**1. La **Planta Santa Fe** cumple con el Percentil 98 de los promedios horarios, registrados durante un periodo mensual, de acuerdo a la Tabla 1 del art. 3°, para los equipos identificados como **Caldera Recuperadora 1 y Caldera Recuperadora 2**, durante el periodo enero – diciembre del año 2018.
2. La **Planta Santa Fe** cumple con el Percentil 98 de los promedios horarios, registrados durante un periodo mensual, de acuerdo a la Tabla 1 del art. 3°, para el equipo identificado como **Horno de Cal 1 y Horno de Cal 2**, durante el periodo enero – diciembre del año 2018.
 |

|  |
| --- |
| **Registros** |
|

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Mes/2018** | **P98 H2S 8% ppmv** **Caldera Recuperadora 1 y Caldera Biomasa 1 - L1** | **P98 H2S 8% ppmv****Caldera Recuperadora 2 e Incinerador 1 - L2** | **Límite H2S ppmv** **Art. N° 3 D.S. N° 37/2013 MMA** |
| Enero | 0,88 | 3,37 | 5 |
| Febrero | 0,86 | 2,05 | 5 |
| Marzo | 0,87 | 4,98 | 5 |
| Abril | 1,53 | 1,70 | 5 |
| Mayo | 1,93 | 0,84 | 5 |
| Junio | 1,35 | 1,11 | 5 |
| Julio | 0,91 | 1,11 | 5 |
| Agosto | 0,94 | 4,28 | 5 |
| Septiembre | 0,97 | 0,64 | 5 |
| Octubre | 0,89 | 0,96 | 5 |
| Noviembre | 0,80 | 0,99 | 5 |
| Diciembre | 0,81 | 0,48 | 5 |

 |  |
| **Tabla 1** | **Fecha: N/A** | **Figura 1** | **Fecha: N/A** |
| **Descripción del medio de prueba:** Emisiones de H2S de las Calderas Recuperadoras de las líneas 1 y 2, reportadas por el titular, corregidas y con el percentil 98 calculado por esta Superintendencia, para el periodo enero – diciembre del año 2018. | **Descripción del medio de prueba:** Gráfico del percentil 98 de las emisiones de H2S corregidas de las Calderas Recuperadoras de las líneas 1 y 2, para el periodo enero – diciembre del año 2018. |

|  |
| --- |
| **Registros**  |
|

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Mes/2018** | **P98 H2S 8% ppmv** **Horno de Cal 1 – L1**  | **P98 H2S 8% ppmv****Horno de Cal 2 – L2** | **Límite H2S ppmv** **Art. N° 3 D.S. N° 37/2013 MMA** |
| Enero | 5,21 | 2,03 | 15 |
| Febrero | 5,23 | 2,48 | 15 |
| Marzo | 4,83 | 4,40 | 15 |
| Abril | 3,75 | 3,18 | 15 |
| Mayo | 4,53 | 3,30 | 15 |
| Junio | 2,60 | 3,60 | 15 |
| Julio | 2,01 | 3,67 | 15 |
| Agosto | 2,61 | 2,38 | 15 |
| Septiembre | 4,74 | 3,12 | 15 |
| Octubre | 1,92 | 2,52 | 15 |
| Noviembre | 3,43 | 3,13 | 15 |
| Diciembre | 2,83 | 2,78 | 15 |

 |  |
| **Tabla 2** | **Fecha: N/A** | **Figura 2** | **Fecha: N/A** |
| **Descripción del medio de prueba:**Emisiones de H2S de los Hornos de Cal 1 y 2, reportadas por el titular, corregidas y con el percentil 98 calculado por esta Superintendencia, para el periodo enero – diciembre del año 2018. | **Descripción del medio de prueba:**Gráfico del percentil 98 de las emisiones de H2S corregidas de los Hornos de Cal 1 y 2, para el periodo enero – diciembre del año 2018. |

|  |
| --- |
| **Número de hecho constatado**: **3** |
| **Exigencia (s):** **Art. N° 5 D.S. N° 37/2013 MMA: “**Condiciones de superación para Incinerador y Caldera de Poder: a) **Para los equipos Incinerador y Caldera de Poder utilizados como equipo dedicado de combustión de TRS**, se considerará sobrepasada la norma de emisión de TRS cuando el Percentil 98 de los valores promedios diarios, registrados durante un período anual, con un sistema de medición continua, en alguno de los equipos emisores, sea mayor a lo indicado en la Tabla Nº 1. Los establecimientos existentes deberán cumplir con los valores límites de emisión desde estos equipos, en un plazo de un año, contado desde la fecha de publicación del presente decreto y los establecimientos nuevos desde la entrada en vigencia del presente decreto.b) **Para aquellos equipos Incinerador y Caldera de Poder utilizados de respaldo** para combustionar los gases provenientes de un sistema de recolección y tratamiento de que contengan TRS, éstos deberán operar a una temperatura de régimen igual o superior a 650ºC, esta medición se deberá realizar en forma continua. En el caso que existiesen eventos en que durante su operación dicha temperatura disminuyera bajo los 650ºC, tales eventos no podrán durar más de 5 minutos en forma continuada; superado este tiempo se considerará una infracción a la norma. En todo caso, los establecimientos regulados deberán definir ante la autoridad fiscalizadora, el modo de operación de los equipos de acuerdo a la definición del artículo 2° letras e) y f), sobre equipos dedicado y de respaldo, respectivamente.Los establecimientos existentes y nuevos deberán cumplir con los valores límites de emisión desde este equipo en un plazo de un año.”

|  |  |
| --- | --- |
| **Equipo** | **Límite de concentración de Súlfuro de Hidrógeno (H2S)** |
| Incinerador Dedicado | 20 ppmv |
| Caldera de Poder Dedicado | 20 ppmv |

 |
| **Resultado (s) examen de Información:**1. Con respecto al cumplimiento del percentil 98 de los promedios diarios en base anual del Incinerador dedicado, es posible señalar que se ha detectado que no han sido reportados los promedios diarios registrados durante un periodo anual para el equipo identificado como Incinerador dedicado 1, el cual comparte ducto de evacuación de gases con la Caldera Recuperadora 2.

En relación a lo anterior, el Titular indica en informe anual correspondiente al año 2018 que “*según análisis, el articulo 5 no le aplica al establecimiento CMPC Pulp S.A. Planta Santa Fe, según la última RE N°1222 del 17/10/2017 que aprobó la validación del CEMS con ducto común Caldera Recuperadora 2 e Incinerador. Los gases de combustión del Incinerador 1 (equipo dedicado para gases CNCG L1, DNCG Caustificación L1 y de respaldo para gases CNCG y DNCG L2) son evacuados hacia la chimenea de la Caldera Recuperadora 2. Por lo anterior y según la RE 1222/2017 que validó el CEMS del TRS del ducto común CR2+ Incinerador, el límite de emisión es de 5 ppmv de TRS 8% O2, límite más restrictivo del cual se lleva el análisis de cumplimiento en la sección 5 de este reporte.*” Por este motivo, se emite requerimiento de información bajo Res. Ex. N° 1652 del 27-11-2019, en el que se solicita el reporte del informe anual con todos los antecedentes necesarios para evaluar el percentil 98 del Incinerador dedicado. Al respecto es posible señalar que independientemente de que la Caldera Recuperadora 2 y el Incinerador dedicado comparten el ducto de evacuación de los gases, se debe reportar en forma independiente para las respectivas evaluaciones de límite de cumplimiento. El titular envía antecedentes requeridos mediante carta GP-048/2019 del 11 de diciembre de 2019, indicando que “*Interpretamos, erróneamente, que la Resolución Exenta N°220/2016, por sí sola aprobó nuestra propuesta de cumplimiento, razón por la cual en el reporte anual de TRS del año 2018 no se informó el promedio diario de emisiones de TRS, ni el cálculo del percentil 98 de los promedios diarios exigidos en este formato de informe*”En base a lo antes expuesto, es posible indicar que La **Planta Santa Fe** cumple con el Percentil 98 de los promedios diarios, registrados durante un periodo anual, de acuerdo a la Tabla 1 del art. 3°, para el equipo identificado como **Incinerador 1, utilizado como equipo dedicado para los gases CNCG línea 1 y DNCG Caustificación línea 1**, durante el año 2018. 1. De acuerdo a lo informado en los reportes de enero a diciembre del año 2018, el **Incinerador 1 – línea 2, Caldera de Biomasa 1 – línea 1, Horno de Cal 1 – línea 1 e Incinerador 2 – línea 1** no presentan temperaturas inferiores a 650°C por un periodo mayor a 5 minutos continuos, cumplimiento con la medida establecida en la norma.
 |

|  |
| --- |
| **Registros** |
|

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Año** | **P98 H2S 8% ppmv** **Incinerador 1**  | **Límite H2S ppmv** **Art. N° 3 D.S. N° 37/2013 MMA** |
| 2018 | 1,26 | 20 |

 |
| **Tabla 3** | **Fecha: N/A** |
| **Descripción del medio de prueba:** Emisiones de H2S del Incinerador 1, reportadas por el titular, corregidas y con el percentil 98 calculado por esta Superintendencia, para el año 2018. |

|  |
| --- |
| **Número de hecho constatado**: **4** |
| **Exigencia (s):** **Art. N° 6 D.S. N° 37/2013 MMA: “**Condiciones de superación Estanque Disolvedor de Licor Verde: Para aquellos establecimientos existentes que aún no tengan implementada la captación de sus gases desde el equipo Estanque Disolvedor de Licor Verde, se considerará sobrepasada la norma de emisión de TRS, cuando el valor registrado de la medición discreta cada 3 meses, sea mayor a lo indicado en la Tabla Nº 1. Para tales efectos, la medición se deberá realizar a partir de la entrada en vigencia de la norma. Además, en un plazo de 4 años desde la entrada en vigencia del presente decreto, deberán captar los gases desde este equipo.Los establecimientos nuevos deberán captar las emisiones desde este equipo, desde la entrada en vigencia del presente decreto.”

|  |  |
| --- | --- |
| **Equipo** | **Límite de concentración de Súlfuro de Hidrógeno (H2S)** |
| Estanque Disolvedor de Licor Verde | 16,8 mg/kg de sólidos secos |

 |
| **Resultado (s) examen de Información:**1. Este punto normativo no aplica a los equipos de CMPC Celulosa S.A. Planta Santa Fe, ya que los venteos del equipo Estanque Disolvedor de Licor Verde de la Caldera Recuperadora SF1 y Caldera Recuperadora SF2 se encuentran acondicionados de tal forma que se combustionan al interior del hogar en cada Caldera Recuperadora.
 |

|  |
| --- |
| **Número de hecho constatado**: **5** |
| **Exigencia (s):** **Art. 10 D.S. N° 37/2012 MMA:** “Condiciones aplicables a venteos de TRS: En el caso de venteo se deberá informar a la autoridad fiscalizadora en un plazo máximo de 24 horas, indicando la causa y tiempo de duración. Los venteos de TRS (concentrados y diluidos) estarán limitados por el funcionamiento del equipo de combustión, el que debe operar con un porcentaje igual o superior al 98% del tiempo de funcionamiento en base mensual. Para efectos del cálculo del porcentaje de funcionamiento de los equipos de combustión de TRS, se considerarán los períodos en que la planta se encuentre en funcionamiento, descontadas las partidas y paradas, las que serán reportadas en el informe mensual mencionado en el artículo 11°.”  |
| **Resultado (s) examen de Información:**1. El titular de la planta reportó un total de 28 venteos durante el período de enero a diciembre de 2018, equivalentes a un total de 16,36 horas aproximadamente, con un máximo de 6 venteos durante el mes de diciembre.
2. De acuerdo a lo informado por el Titular de la planta en los reportes mensuales, el porcentaje de funcionamiento de los distintos sistemas de combustión, durante el periodo enero a diciembre del año 2018, se encuentra sobre el 98% del tiempo de funcionamiento en base mensual.
 |

|  |
| --- |
| **Registro** |
|  |
| **Figura 3** | **Fecha: N/A** |
| **Descripción del medio de prueba:** Duración y número de venteos mensuales reportados durante el año 2018. |

|  |
| --- |
| **Registro** |
|

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Mes** | **Horas funcionamiento periodo informado Sistema de Combustión N° 1 – CNCG L1** | **Tiempo venteo Sistema de Combustión (Horas)** | **Porcentaje de funcionamiento (CNCG) – reportado** **Sistema de Combustión N° 1 – CNCG L1** | **Porcentaje de funcionamiento (CNCG) - calculado SMA****Sistema de Combustión N° 1 – CNCG L1** |
| Enero | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Febrero | 672 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Marzo | 743 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Abril | 719 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Mayo | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Junio | 719 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Julio | 743 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Agosto | 743 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Septiembre | 720 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Octubre | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Noviembre  | 719 | 0,22 | 99,97% | 99,97% |
| Diciembre | 743 | 0,00 | 100,0% | 100,00% |

 |
| **Tabla 4** | **Fecha: N/A** |
| **Descripción del medio de prueba:** Porcentaje de Funcionamiento Sistema de Combustión N°1 - Gases no condensables concentrados (CNCG). |

|  |
| --- |
| **Registro** |
|

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Mes** | **Horas funcionamiento periodo informado Sistema de Combustión N° 2 – CNCG L2** | **Tiempo venteo Sistema de Combustión (Horas)** | **Porcentaje de funcionamiento (CNCG) – reportado** **Sistema de Combustión N° 2 – CNCG L2** | **Porcentaje de funcionamiento (CNCG) - calculado SMA****Sistema de Combustión N° 2 – CNCG L2** |
| Enero | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Febrero | 672 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Marzo | 433 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Abril | 719 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Mayo | 743 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Junio | 718 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Julio | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Agosto | 743 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Septiembre | 720 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Octubre | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Noviembre  | 671 | 0,00 | 99,99% | 100,00% |
| Diciembre | 743 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |

 |
| **Tabla 5** | **Fecha: N/A** |
| **Descripción del medio de prueba:** Porcentaje de Funcionamiento Sistema de Combustión N°2 - Gases no condensables concentrados (CNCG). |
| **Registro** |
|

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Mes** | **Horas funcionamiento periodo informado Sistema de Combustión N°3 - DNCG L1** | **Tiempo venteo Sistema de Combustión (Horas)**  | **Porcentaje de funcionamiento (DNCG) – reportado** **Sistema de Combustión N°3 - DNCG L1** | **Porcentaje de funcionamiento (DNCG) - calculado SMA Sistema de Combustión N°3 - DNCG L1** |
| Enero | 743,5 | 0,20 | 99,97% | 99,97% |
| Febrero | 663,9 | 0,98 | 99,85% | 99,85% |
| Marzo | 744 | 1,02 | 100,00% | 100,00% |
| Abril | 719 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Mayo | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Junio | 720 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Julio | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Agosto | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Septiembre | 720 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Octubre | 743 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Noviembre | 720 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Diciembre | 743 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |

 |
| **Tabla 6** | **Fecha: N/A** |
| **Descripción del medio de prueba:** Porcentaje de Funcionamiento Sistema de Combustión N°3 - Gases no condensables diluidos (DNCG). |

|  |
| --- |
| **Registro** |
|

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Mes** | **Horas funcionamiento periodo informado Sistema de Combustión N°4 - DNCG L1** | **Tiempo venteo Sistema de Combustión (Horas)**  | **Porcentaje de funcionamiento (DNCG) – reportado** **Sistema de Combustión N°4 - DNCG L1** | **Porcentaje de funcionamiento (DNCG) - calculado SMA Sistema de Combustión N°4 - DNCG L1** |
| Enero | 743,5 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Febrero | 663,9 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Marzo | 743 | 0,20 | 99,99% | 99,97% |
| Abril | 719 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Mayo | 743 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Junio | 718 | 0,45 | 99,94% | 99,94% |
| Julio | 743 | 0,93 | 99,87% | 99,87% |
| Agosto | 743 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Septiembre | 720 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Octubre | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Noviembre | 719 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Diciembre | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |

 |
| **Tabla 7** | **Fecha: N/A** |
| **Descripción del medio de prueba:** Porcentaje de Funcionamiento Sistema de Combustión N°4 - Gases no condensables diluidos (DNCG). |
| **Registro** |
|

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Mes** | **Horas funcionamiento periodo informado Sistema de Combustión N°5 - DNCG L2** | **Tiempo venteo Sistema de Combustión (Horas)**  | **Porcentaje de funcionamiento (DNCG) – reportado** **Sistema de Combustión N°5 - DNCG L2** | **Porcentaje de funcionamiento (DNCG) - calculado SMA Sistema de Combustión N°5 - DNCG L2** |
| Enero | 743,5 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Febrero | 663,9 | 1,02 | 99,85% | 99,85% |
| Marzo | 440 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Abril | 720 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Mayo | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Junio | 719 | 0,48 | 99,93% | 99,93% |
| Julio | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Agosto | 742 | 1,89 | 99,75% | 99,75% |
| Septiembre | 720 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Octubre | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Noviembre | 719 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Diciembre | 744 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |

 |
| **Tabla 8** | **Fecha: N/A** |
| **Descripción del medio de prueba:** Porcentaje de Funcionamiento Sistema de Combustión N°5 - Gases no condensables diluidos (DNCG). |

|  |
| --- |
| **Registro** |
|

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Mes** | **Horas funcionamiento periodo informado Sistema de Combustión N°6 - DNCG L2** | **Tiempo venteo Sistema de Combustión (Horas)**  | **Porcentaje de funcionamiento (DNCG) – reportado** **Sistema de Combustión N°6 - DNCG L2** | **Porcentaje de funcionamiento (DNCG) - calculado SMA Sistema de Combustión N°6 - DNCG L2** |
| Enero | 743,5 | 0,33 | 99,96% | 99,96% |
| Febrero | 663,9 | 6,07 | 99,10% | 99,09% |
| Marzo | 455 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Abril | 720 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Mayo | 743 | 0,10 | 99,99% | 99,99% |
| Junio | 720 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Julio | 742 | 1,65 | 99,78% | 99,78% |
| Agosto | 714 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Septiembre | 720 | 0,00 | 100,00% | 100,00% |
| Octubre | 743 | 0,11 | 99,99% | 99,99% |
| Noviembre | 719 | 0,16 | 99,98% | 99,98% |
| Diciembre | 742 | 1,59 | 99,79% | 99,79% |

 |
| **Tabla 9** | **Fecha: N/A** |
| **Descripción del medio de prueba:** Porcentaje de Funcionamiento Sistema de Combustión N°6 - Gases no condensables diluidos (DNCG). |

|  |
| --- |
| **Registro** |
|  |
| **Figura 4** | **Fecha: N/A** |
| **Descripción del medio de prueba:** Porcentaje de Funcionamiento Sistemas de Combustión. |

# CONCLUSIONES.

De la revisión realizada a los reportes mensuales y antecedentes asociados a la **Planta Santa Fe de la empresa CMPC Pulp S.A**., así como a sus fuentes Incinerador 1, Caldera de Biomasa 1, Incinerador 2, Horno de Cal L1, Caldera Recuperadora L1, Caldera Recuperadora L2 y Horno de Cal L2, es posible señalar que para el periodo evaluado, desde el 1 enero al 31 de diciembre de 2018, ésta cumple con los límites de emisión de H2S establecidos en el D.S.37/2013 MMA durante el año 2018 y no se presentan hallazgos.

# ANEXOS.

|  |  |
| --- | --- |
| **N° Anexo** | **Nombre Anexo** |
| 1 | Reportes Mensuales y Consolidado Anual TRS año 2018 |
| 2 | Resoluciones Validaciones CEMS |
| 3 | Requerimiento de información  |