



Superintendencia del Medio Ambiente  
Gobierno de Chile

## INFORME TÉCNICO DE FISCALIZACIÓN AMBIENTAL

### Exámen de Información

TRES PUENTES, Unidad 1

DFZ-2018-1037-XII-NE-EI

Mayo de 2018

	Nombre	Firma
Aprobado	Claudia Pastore H.	<u>X</u> Claudia Pastore H. Jefe Unidad Operativa DFZ
Revisado	Claudia Quiroga M.	<u>X</u> Claudia Quiroga M. Profesional División de Fiscalización
Elaborado	Isabel Rojas S.	<u>X</u> Isabel Rojas S. Profesional División de Fiscalización

## Tabla de Contenidos

<b>TABLA DE CONTENIDOS</b> .....	<b>2</b>
<b>1. RESUMEN</b> .....	<b>3</b>
<b>2. IDENTIFICACIÓN DEL PROYECTO, INSTALACIÓN, ACTIVIDAD O FUENTE FISCALIZADA</b> .....	<b>4</b>
2.1. ANTECEDENTES GENERALES.....	4
<b>3. INSTRUMENTOS DE GESTIÓN AMBIENTAL QUE REGULAN LA ACTIVIDAD FISCALIZADA</b> .....	<b>5</b>
<b>4. DESCRIPCIÓN DE LA FUENTE</b> .....	<b>5</b>
4.1. DESCRIPCIÓN DE LA UNIDAD DE GENERACIÓN ELÉCTRICA (UGE).....	5
4.2. IDENTIFICACIÓN DE LA CHIMENEA.....	5
4.3. ASPECTOS RELATIVOS AL SEGUIMIENTO AMBIENTAL.....	5
<b>5. HECHOS CONSTATADOS</b> .....	<b>6</b>
5.1. METODOLOGÍAS DE MEDICIÓN DE EMISIONES UTILIZADO: CEMS/MÉTODO ALTERNATIVO.....	6
5.2. RESUMEN DE DATOS REPORTADOS DURANTE EL AÑO 2017 - MATERIAL PARTICULADO (MP).....	7
5.3. RESUMEN DE DATOS REPORTADOS DURANTE EL AÑO 2017 - DIÓXIDO DE AZUFRE (SO <sub>2</sub> ).....	8
5.4. RESUMEN DE DATOS REPORTADOS DURANTE EL AÑO 2017 - ÓXIDOS DE NITRÓGENO (NO <sub>x</sub> ).....	9
<b>6. CONCLUSIONES</b> .....	<b>10</b>
<b>7. ANEXOS</b> .....	<b>10</b>

## 1. RESUMEN

El presente informe corresponde a la evaluación del cumplimiento normativo establecido en el D.S. 13/2011 MMA que Establece Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas del Ministerio del Medio Ambiente, realizado por la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) en base a los Reportes Trimestrales del año **2017** de la(s) Unidad(es) de Generación **Unidad 1** de la Central **TRES PUENTES**, perteneciente a **EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A.**

Para efectos de evaluar el cumplimiento de los límites de emisión establecidos en la norma, se requiere de acuerdo al artículo 12° del D.S.13/2011 MMA, que “los titulares de las fuentes emisoras presenten a la Superintendencia un reporte del monitoreo continuo de emisiones, trimestralmente, durante un año calendario”.

La(s) Unidad(es) de Generación Unidad 1 de la Central TRES PUENTES, no se encuentra(n) ubicada(s) en una zona declarada latente o saturada y cuenta con sus respectivas Metodologías de Cuantificación de Emisiones validadas ante esta Superintendencia, por lo cual los datos reportados, nos permiten verificar el cumplimiento del D.S.13/2011 durante el año 2017.

Cabe mencionar que con fecha 27-06-2017 mediante carta EEMG N°532/2017-G titular solicita la habilitación de SICTER para la carga del 1° reporte del año 2017, lo cual fue autorizado a través del Ord. N°1701 del 21-07-2017. Posteriormente se emiten requerimientos de información por presentar inconsistencias en el reporte de potencia y concentración durante horas de régimen mediante RE N°1003 del 07-09-2017 solicitando una nueva carga del 2° reporte trimestral del año 2017 y mediante la RE N°1454 del 06-12-2017 solicitando una nueva carga del tercer reporte trimestral del año 2017.

Del análisis respecto del estado de validación de la Metodología de Cuantificación de Emisiones y del examen de información realizado a los 4 reportes trimestrales de la(s) Unidad(es) Unidad 1 de la Central TRES PUENTES perteneciente a EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A., los resultados de la evaluación de los límites de emisión de MP, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> y Hg establecidos en el D.S.13/2011 MMA durante el año 2017, son los siguientes:

Parámetro	Resultado Evaluación Límites D.S. 13/2011 MMA
MP	No aplica
SO <sub>2</sub>	No aplica
NO <sub>x</sub>	Incumple
Hg	No aplica

Con respecto a la evaluación de Óxidos de Nitrógeno, es posible señalar que durante el año 2017, se reportaron 2508 horas de funcionamiento regular (Horas Encendido, Régimen y Apagado) en las que se superó el límite establecido para este parámetro, utilizando gas como combustible. Esta superación de norma ocurre en el periodo en que el CEMS de NO<sub>x</sub> contaba con su respectiva validación anual. Las horas de superación corresponden a un 98,35% de las horas de funcionamiento regular de la fuente del año 2017.

## 2. IDENTIFICACIÓN DEL PROYECTO, INSTALACIÓN, ACTIVIDAD O FUENTE FISCALIZADA

### 2.1. Antecedentes Generales

<b>Unidad Fiscalizable:</b> CENTRAL TRES PUENTES - EDELMAG S.A.		<b>UGE:</b> TRES PUENTES, Unidad 1
<b>Región:</b> XII Región de Magallanes	<b>Ubicación de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:</b> Camino a Mina Bitsch S/N, Barrio Industrial	
<b>Provincia:</b> Magallanes		
<b>Comuna:</b> Punta Arenas		
<b>Titular de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:</b> EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A.	<b>RUT o RUN:</b> 88221200-9	
<b>Domicilio Titular:</b> Camino A Mina Bitsch S/N, Barrio Industrial., XII Región De Magallanes Y La Antártica Chil..	<b>Correo electrónico:</b> edelmag@edelmag.cl	
	<b>Telefono:</b> 714000	
<b>Identificación del Representante Legal:</b> Carlos Yañez Antonucci	<b>RUT o RUN:</b> 5.614.805-1	
<b>Domicilio Representante Legal:</b> Croacia 444, Punta Arenas.	<b>Correo electrónico:</b> edelmag@edelmag.cl	
	<b>Telefono:</b> 714000	
<b>Fase de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:</b> Operación		
<b>Tipo de fuente:</b> EXISTENTE	<b>Combustible(s) utilizado(s):</b> Gas Natural	
<b>Método de Cuantificación de Emisiones:</b> MP (Método Alternativo), SO <sub>2</sub> (Método Alternativo), NO <sub>x</sub> (CEMS), O <sub>2</sub> (CEMS), CO <sub>2</sub> (Método Alternativo) y Flujo (Método Alternativo)		

### 3. INSTRUMENTOS DE GESTIÓN AMBIENTAL QUE REGULAN LA ACTIVIDAD FISCALIZADA.

<b>Norma (s) de Emisión, especificar:</b>
D.S. N°13/2011 del Ministerio del Medio Ambiente. Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas.

### 4. DESCRIPCIÓN DE LA FUENTE.

#### 4.1. Descripción de la Unidad de Generación Eléctrica (UGE).

<b>Identificación de la Unidad:</b> TRES PUENTES, Unidad 1	<b>Configuración:</b> Ciclo Simple	<b>Combustible Principal Utilizado:</b> Gas Natural	<b>Potencia Térmica:</b> 103,6 MWt
---	---------------------------------------	--	---------------------------------------

#### 4.2. Identificación de la chimenea.

<b>Coordenadas UTM:</b> N 4114663 E 372919	<b>Altura (m):</b> 8,0 m.	<b>Sección Chimenea:</b> Rectangular	<b>Dimensiones (diámetro o lado(s)) [m]:</b> 3,33 x 4,01 m.
<b>Unidad(es) que emite(n):</b> Unidad 1			

#### 4.3. Aspectos Relativos al Seguimiento Ambiental

##### 4.3.1. Documentos Revisados

##### a) Reportes Trimestrales:

N°	Documento	Periodo de Reporte	Estado Reporte
1	Reporte Trimestral N° 1	01/01/2017 - 31/03/2017	Reportado
2	Reporte Trimestral N° 2	01/04/2017 - 30/06/2017	Reportado
3	Reporte Trimestral N° 3	01/07/2017 - 30/09/2017	Reportado
4	Reporte Trimestral N° 4	01/10/2017 - 31/12/2017	Reportado

##### b) Resoluciones de Validación Método de Cuantificación de Emisiones

##### c) Otros Antecedentes

## 5. HECHOS CONSTATADOS

### 5.1. Metodologías de medición de emisiones utilizado: CEMS / Método Alternativo.

Exigencia(s):							
<p>- Artículo 8º. Las fuentes emisoras existentes y nuevas deberán instalar y certificar un sistema de monitoreo continuo de emisiones para: Material particulado (MP), dióxido de azufre (SO<sub>2</sub>), óxidos de nitrógeno (NO<sub>x</sub>) y de otros parámetros de interés, de acuerdo a lo indicado en la Parte 75, volumen 40 del Código de Regulaciones Federales (CFR) de la Agencia Ambiental de los Estados Unidos (US-EPA). El sistema de monitoreo continuo de emisiones será aprobado mediante resolución fundada de la Superintendencia.</p> <p>- Artículo 9º. Las fuentes emisoras existentes tendrán un plazo de dos años para instalar y certificar el sistema de monitoreo continuo de emisiones, contado desde la fecha de entrada en vigencia del presente decreto. Mientras que las fuentes emisoras nuevas deberán incorporar el sistema de medición continuo desde su puesta en servicio.</p> <p>- Artículo 10 º “aquellas fuentes emisoras existentes y nuevas que utilicen como combustible sólido únicamente biomasa, se exime de medir en forma continua dióxido de azufre (SO<sub>2</sub>)” (...)</p> <p>- Res. Ex. N° 57/2013 que aprueba Protocolo para Validación de Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones CEMS en Centrales Termoeléctricas: “La fecha de ingreso a la SMA del Informe de resultados de los Ensayos de Validación deberá ser previa al cumplimiento de 12 meses, contados a partir de la fecha establecida en la resolución otorgada por la SMA donde se aprueba el CEMS”.</p> <p>- Guía Sistemas de Información Centrales Termoeléctricas, punto 6.2.1, del Formato de reporte para datos crudos y normalizados minuto a minuto: “ESTADO_CEMS” – “Estado de operación del CEMS”, y del Formato para el reporte de datos crudos y normalizados en promedios horarios: “TIPO_DATO”, donde se describe si el dato del parámetro es medido, sustituido, medido con método de referencia.</p>							
Unidad(es) que emite(n)		Unidad 1					
Parámetro		MP	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	O <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>	Flujo
Validación inicial método de cuantificación	Método de cuantificación	Método Alternativo	Método Alternativo	CEMS	CEMS	Método Alternativo	Método Alternativo
	N° Resolución	765/2014	765/2014	41/2017	41/2017	765/2014	765/2014
	Escala o Rango de medición	AP 42	Apéndice D	0 a 120 ppm / 0 - 300 ppm	0 - 25 %	Apéndice G	Apéndice F
Última validación método de cuantificación	Método de cuantificación	Método Alternativo	Método Alternativo	CEMS	CEMS	Método Alternativo	Método Alternativo
	N° Resolución	765/2014	765/2014	1063/2017	1063/2017	765/2014	765/2014
	Escala o Rango de medición	AP 42	Apéndice D	0 a 120 ppm / 0 - 300 ppm	0 - 25 %	Apéndice G	Apéndice F
	Período de Validación	No aplica	No aplica	30/3/2017 - 30/3/2018	30/3/2017 - 30/3/2018	No aplica	No aplica

### 5.1.1. Pruebas de Aseguramiento y Control de Calidad CEMS

**Exigencias (s):**

- Artículo 8º. Las fuentes emisoras existentes y nuevas deberán instalar y certificar un sistema de monitoreo continuo de emisiones para: Material particulado (MP), dióxido de azufre (SO<sub>2</sub>), óxidos de nitrógeno (NO<sub>x</sub>) y de otros parámetros de interés, de acuerdo a lo indicado en la Parte 75, volumen 40 del Código de Regulaciones Federales (CFR) de la Agencia Ambiental de los Estados Unidos (US-EPA). El sistema de monitoreo continuo de emisiones será aprobado mediante resolución fundada de la Superintendencia.

- Artículo 3º de la Res. Ex. N° 57 de 25 de enero de 2013 de la SMA, aprueba "Protocolo para validación de sistemas de monitoreo continuo de emisiones (CEMS) en Centrales Termoeléctricas", estipula que, "Con posterioridad a la resolución que apruebe inicialmente el Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones, el titular de la fuente: (i) deberá someter el Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones a auditorías anuales para extender su aprobación por periodos de un año; (ii) deberá cumplir con los debidos procedimientos de control de calidad que aseguren el óptimo funcionamiento continuo del Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (...)".

- Res. Ex. Exenta N° 583 de 3 de octubre de 2014 de la SMA que aprueba Anexo III "Aseguramiento de calidad, reporte de datos, sustitución de datos perdidos y anómalos, auditorías y revalidaciones" del Protocolo para Validación de Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) en Centrales Termoeléctricas, prescribe en su punto N° 4, que "después de llevar a cabo el proceso de validación de un CEMS de gases, el titular de la fuente debe implementar, documentar, mantener y auditar un sistema de aseguramiento de calidad al CEMS validado para asegurar que se continúan proporcionando datos exactos".

Requerimiento de información pruebas de Aseguramiento y Control de Calidad CEMS del año 2017:

Pruebas	Gases	Material Particulado	Flujo
Error de calibración	Cumple	N/A	N/A
Linealidad	No reporta	N/A	N/A
Flujo Carga	N/A	N/A	N/A
Interferencias	N/A	N/A	N/A
Margen de Error	N/A	N/A	N/A
Auditoría de Correlación Absoluta (ACA)	N/A	N/A	N/A

N/A: no aplica ejecutar el ensayo

Cumple: ejecuta ensayo y cumple con los rangos establecidos

No cumple: no ejecuta ensayo y/o no cumple con los rangos establecidos

No reporta: no informa los ensayos Qa-Qc

Con relación a las pruebas de Aseguramiento de Calidad y Control de Calidad CEMS del año 2017, es posible indicar que:

- i. Se realiza requerimiento de información sobre las pruebas QA/QC bajo Res.Ex.N°1302 del 02 de noviembre de 2017, según lo establecido en el Anexo III del Protocolo de Validación de Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) en Centrales Termoeléctricas.
- ii. UGE tiene instalado CEMS de NO<sub>x</sub> y O<sub>2</sub>, por lo cual solo le corresponde ejecutar las pruebas QA/QC para estos parámetros.
- iii. En planillas solo reporta los resultados de las pruebas, sin indicar la fecha, por lo cual no se pueden identificar los días en que se ejecutan las pruebas.
- iv. Titular indica que no se han ejecutado las pruebas de Error de Linealidad para los parámetros NO<sub>x</sub> y O<sub>2</sub>, dado que el Turbogenerador Hitachi se encontraba detenido en los periodos programados para efectuar las referidas pruebas (Anexo 3).
- v. En relación a las fechas de validación del CEMS para los parámetros NO<sub>x</sub> y O<sub>2</sub> y a la Resolución de Metodología Alternativa para los parámetros MP, SO<sub>2</sub>, CO<sub>2</sub> y Flujo, es posible señalar que los datos reportados durante el año 2017 son de calidad asegurada.

## 5.2. Resumen de datos reportados durante el año 2017 - Material Particulado (MP)

### Exigencia (s):

- Artículo 5º. del D.S.Nº13/2011, Las **fuentes emisoras existentes** deberán cumplir con los valores límites de emisión de la Tabla Nº 1 para Material Particulado (MP) en un plazo de 2 años y 6 meses, contado desde la fecha de publicación del presente decreto. El plazo de cumplimiento de los demás parámetros de las Tablas Nº 1 y Nº 3 corresponderá a 4 años contados desde la publicación del presente decreto en zonas declaradas latentes o saturadas por MP, SO<sub>2</sub> o NO<sub>x</sub> con anterioridad a esta fecha y de 5 años en aquellas zonas que no se encuentren declaradas como latentes o saturadas por dichos contaminantes.

Por su parte, las **fuentes emisoras nuevas** deberán cumplir con los valores límites de emisión de las Tablas Nº 2 y Nº 3 desde la entrada en vigencia del presente decreto.

- Artículo 12º del D.S. Nº13/2011: "Los titulares de las fuentes emisoras presentarán... un reporte del monitoreo continuo de emisiones, trimestralmente, durante un año calendario,..."

- Circular IN.AD.Nº1/2015 "Interpretación administrativa del Decreto Nº13, de 2011, MMA, Norma de emisión para centrales termoeléctricas de reemplazo de Circular Nº2, de 18 de diciembre de 2013" Define "Horas de funcionamiento: Corresponde a aquel periodo de tiempo en el cual la unidad quema combustible (...)."

- Punto Nº 5, letra a, de la Interpretación Administrativa del D.S. Nº13 (Circular IN.AD.Nº 1/2015): "Para el caso de MP, SO<sub>2</sub> y NO<sub>x</sub>, se debe determinar el promedio horario de cada hora de funcionamiento, durante un año calendario. El promedio horario obtenido (o sustituido) en cada hora de funcionamiento debe compararse con el límite de emisión aplicable y determinar para cada una de esas horas de funcionamiento si es una hora de conformidad o de inconformidad".

- Punto Nº 5, letra a, de la Interpretación Administrativa del D.S. Nº13 (Circular IN.AD.Nº 1/2015): "i) Para la evaluación del cumplimiento del límite anual de material Particulado y dióxido de azufre, las horas de inconformidad deben justificarse como hora de encendido, hora de apagado o falla. Si no puede justificarse, se considerará un incumplimiento de la norma (...)"

Con relación a los datos de Material Particulado (MP) del año 2017, representados en la Figura Nº 1, es posible indicar que:

i. Se constató que durante año 2017, la UGE solo utilizó Gas Natural como combustible, para el cual no rige cumplimiento normativo por lo que no se realiza análisis de éste.

### Resumen evaluación Material Particulado (MP)

*No rige cumplimiento normativo de acuerdo al D.S.13/2011.*

#### Resumen de horas reportadas - Material Particulado (MP) :

		Horas Reportadas	Hrs de Conformidad MP	Hrs Incumplimiento MP
Horas de Funcionamiento Regular	Horas de Encendido (HE) :	94	94	0
	Horas en Régimen (RE) :	2.417	2.417	0
	Horas de Apagado (HA) :	39	39	0
Otros Estados UGE	Horas de Detención Programada (DP) :	1.477	1.477	0
	Horas Disponibles Sin Despacho (DSD) :	4.733	4.733	0
TOTAL		8.760	8.760	0

Figura Nº1 - Resumen horas reportadas para Material Particulado (MP) - Año 2017



### 5.3. Resumen de datos reportados durante el año 2017 - Dióxido de Azufre (SO<sub>2</sub>)

**Exigencia (s):**

- Artículo 5º. del D.S.Nº13/2011, Las **fuentes emisoras existentes** deberán cumplir con los valores límites de emisión de la Tabla Nº 1 para Material Particulado (MP) en un plazo de 2 años y 6 meses, contado desde la fecha de publicación del presente decreto. El plazo de cumplimiento de los demás parámetros de las Tablas Nº 1 y Nº 3 corresponderá a 4 años contados desde la publicación del presente decreto en zonas declaradas latentes o saturadas por MP, SO<sub>2</sub> o NO<sub>x</sub> con anterioridad a esta fecha y de 5 años en aquellas zonas que no se encuentren declaradas como latentes o saturadas por dichos contaminantes.

Por su parte, las **fuentes emisoras nuevas** deberán cumplir con los valores límites de emisión de las Tablas Nº 2 y Nº 3 desde la entrada en vigencia del presente decreto.

- Artículo 12º del D.S. Nº13/2011: “Los titulares de las fuentes emisoras presentarán... un reporte del monitoreo continuo de emisiones, trimestralmente, durante un año calendario,...”

- Circular IN.AD.Nº1/2015 “Interpretación administrativa del Decreto Nº13, de 2011, MMA, Norma de emisión para centrales termoeléctricas de reemplazo de Circular Nº2, de 18 de diciembre de 2013” Define “Horas de funcionamiento: Corresponde a aquel periodo de tiempo en el cual la unidad quema combustible (...).”

- Punto Nº 5, letra a, de la Interpretación Administrativa del D.S. Nº13 (Circular IN.AD.Nº 1/2015): “Para el caso de MP, SO<sub>2</sub> y NO<sub>x</sub>, se debe determinar el promedio horario de cada hora de funcionamiento, durante un año calendario. El promedio horario obtenido (o sustituido) en cada hora de funcionamiento debe compararse con el límite de emisión aplicable y determinar para cada una de esas horas de funcionamiento si es una hora de conformidad o de inconformidad”.

- Punto Nº 5, letra a, de la Interpretación Administrativa del D.S. Nº13 (Circular IN.AD.Nº 1/2015): “i) Para la evaluación del cumplimiento del límite anual de material Particulado y dióxido de azufre, las horas de inconformidad deben justificarse como hora de encendido, hora de apagado o falla. Si no puede justificarse, se considerará un incumplimiento de la norma (...)”

Con relación a los datos de Dióxido de Azufre del año 2017, representados en la Figura Nº 2, es posible indicar que:

i. Se constató que durante año 2017, la UGE solo utilizó Gas Natural como combustible, para el cual no rige cumplimiento normativo por lo que no se realiza análisis de éste.

**Resumen evaluación Dióxido de Azufre (SO<sub>2</sub>)**

*No rige cumplimiento normativo de acuerdo al D.S.13/2011.*

		Horas Reportadas	Hrs de Conformidad SO <sub>2</sub>	Hrs Incumplimiento SO <sub>2</sub>
Horas de Funcionamiento Regular	Horas de Encendido (HE) :	94	94	0
	Horas en Régimen (RE) :	2.417	2.417	0
	Horas de Apagado (HA) :	39	39	0
Otros Estados UGE	Horas de Detención Programada (DP) :	1.477	1.477	0
	Horas Disponibles Sin Despacho (DSD) :	4.733	4.733	0
TOTAL		8.760	8.760	0

Figura Nº2 - Resumen horas reportadas para Dióxido de Azufre (SO<sub>2</sub>) - Año 2017

#### 5.4. Resumen de datos reportados durante el año 2017 - Óxidos de Nitrógeno (NOX)

**Exigencia (s):**

- Artículo 5º. del D.S.Nº13/2011, Las **fuentes emisoras existentes** deberán cumplir con los valores límites de emisión de la Tabla Nº 1 para Material Particulado (MP) en un plazo de 2 años y 6 meses, contado desde la fecha de publicación del presente decreto. El plazo de cumplimiento de los demás parámetros de las Tablas Nº 1 y Nº 3 corresponderá a 4 años contados desde la publicación del presente decreto en zonas declaradas latentes o saturadas por MP, SO<sub>2</sub> o NO<sub>x</sub> con anterioridad a esta fecha y de 5 años en aquellas zonas que no se encuentren declaradas como latentes o saturadas por dichos contaminantes.

Por su parte, las **fuentes emisoras nuevas** deberán cumplir con los valores límites de emisión de las Tablas Nº 2 y Nº 3 desde la entrada en vigencia del presente decreto.

- Artículo 12º del D.S. Nº13/2011: "Los titulares de las fuentes emisoras presentarán... un reporte del monitoreo continuo de emisiones, trimestralmente, durante un año calendario, (...)"

- Circular IN.AD.Nº1/2015 "Interpretación administrativa del Decreto Nº13, de 2011, MMA, Norma de emisión para centrales termoeléctricas de reemplazo de Circular Nº2, de 18 de diciembre de 2013" (...). Para el caso del parámetro NO<sub>x</sub> en fuentes existentes, la norma establece un criterio de evaluación diferente al resto de los otros parámetros. Se deben considerar las horas de inconformidad no deben justificarse, pero estas no pueden exceder el 30% de las horas de funcionamiento durante un año calendario...(ii) para la evaluación del límite anual de Óxido de Nitrógeno, las horas de inconformidad no deben justificarse, pero estas no pueden exceder el 30% de las horas de funcionamiento durante un año calendario.

Con relación a los datos de Óxidos de Nitrógeno del año 2017, representados en la Figura Nº 3, es posible indicar que:

- i. La fuente presenta el 1,65 % del total de horas de funcionamiento de conformidad y 98,35 % de horas de inconformidad.
- ii. Durante el año 2017 no se registraron horas de Falla.
- iii. Cabe mencionar que la superación del límite establecido para NO<sub>x</sub> ocurrió durante 2508 horas de funcionamiento regular (Horas Encendido, Régimen y Apagado), en las que se utilizó gas como combustible. Esta superación de norma ocurre en el periodo en que el CEMS de NO<sub>x</sub> contaba con su respectiva validación anual.

**Resumen evaluación Óxidos de Nitrógeno (NOx)**

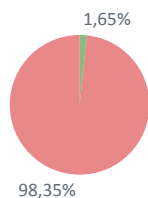
*Se identifica incumplimiento para NOx*

Límite de Emisión  
NOx (mg/m3N) :

Resumen de horas reportadas - Óxidos de  
Nitrógeno (NOx) :

Tipo Combustible	Horas Reportadas	Hrs de Conformidad NOx	Hrs Incumplimiento NOx
GASEOSO 50	Horas de Encendido (HE) :	21	73
	Horas en Régimen (RE) :	2.417	2.397
	Horas de Apagado (HA) :	39	38
	Horas de Detención Programada (DP) :	1.477	0
	Horas Disponibles Sin Despacho (DSD) :	4.733	132
	<b>TOTAL</b>	<b>8.760</b>	<b>6.120</b>

Hrs reportadas y % de conformidad :



- Horas de Funcionamiento de Conformidad
- Horas de Funcionamiento de Inconformidad

Horas Reportadas	8.760	
Horas Funcionamiento	2.550	100%
Total Horas de Funcionamiento de Conformidad (≥ 70%)	42	1,65%
Total Horas de Funcionamiento de Inconformidad (<30%)	2.508	98,35%

**Figura Nº3 - Resumen horas reportadas para Óxidos de Nitrógeno (NOx) - Año 2017**

## 6. CONCLUSIONES

De acuerdo a la revisión realizada a los antecedentes asociados a la(s) Unidad(es) de Generación **Unidad 1** de la Central **TRES PUENTES**, perteneciente a **EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A.**, y a los **4** Reportes Trimestrales ingresados, los resultados de la evaluación de los límites de emisión de MP, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> y Hg establecidos en el D.S. 13/2011 MMA durante el año **2017**, son los siguientes:

Parámetro	Resultado Evaluación Límites D.S. 13/2011 MMA
MP	No aplica
SO <sub>2</sub>	No aplica
NO <sub>x</sub>	Incumple
Hg	No aplica

Con respecto al Óxido de Nitrógeno, es posible señalar que durante el año 2017, se reportaron 2508 horas de funcionamiento regular (Horas Encendido, Régimen y Apagado) en las que se superó el límite establecido para este parámetro, utilizando gas como combustible. Esta superación de norma ocurre en el periodo en que el CEMS de NO<sub>x</sub> contaba con su respectiva validación anual. Las horas de superación corresponden a un 98,35% de las horas de funcionamiento regular de la fuente del año 2017. El detalle del hallazgo, se adjunta en Anexo 1.

## 7. ANEXOS

Anexo 1: Hallazgos - Complemento Conclusiones

Anexo 2: Reportes Trimestrales Año 2017

Anexo 3: Resolución y Respuesta Requerimiento Pruebas QA/QC

Anexo 4: Antecedentes adicionales - Solicitudes Titular, Oficio Respuesta y/o Requerimientos de Información