**EXAMEN DE INFORMACIÓN**

**“INFORME CONSOLIDADO DE EMISIONES DE FUENTES FIJAS AFECTAS AL IMPUESTO DEL ARTÍCULO 8° DE LA LEY N° 20.780, AÑO 2017”**

**ESTABLECIMIENTO: DIEGO DE ALMAGRO.**

**CÓDIGO VU: 4586033**

**DFZ-2018-1873-III-LEY**

**Unidad Fiscalizable: CENTRAL TERMOELECTRICA DIEGO DE ALMAGRO**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Nombre**  | **Cargo** | **Firma** |
| Aprobado | Juan Pablo Rodríguez | Jefe Sección de Calidad del Aire y Emisiones Atmosféricas |  |
| Revisado | Víctor Hugo Delgado | Profesional División de Fiscalización |  |
| Elaborado | Karin Salazar Navarrete. | Profesional División de Fiscalización |  |

**Tabla de Contenidos**

|  |  |
| --- | --- |
| ***Tema*** | ***Página*** |

[1 Introducción 1](#_Toc517360157)

[2 Objetivo General 2](#_Toc517360158)

[3 Identificación del Establecimiento 2](#_Toc517360159)

[4 Metodología de Cuantificación de Emisiones 2](#_Toc517360160)

[5 Emisiones Consolidadas Año 2017 3](#_Toc517360161)

[6 Verificaciones Realizadas 3](#_Toc517360162)

#

# Introducción

El presente documento detalla las actividades de Monitoreo, Reporte y Verificación de las emisiones consolidadas para el año 2017 de las fuentes fijas afectas al impuesto del artículo 8° de la Ley N° 20.780, desarrolladas para el establecimiento DIEGO DE ALMAGRO y que fueron rectificadas a solicitud del Servicio de Impuestos Internos.

Las actividades fueron desarrolladas por la Sección Técnica de la División de Fiscalización, de la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA), dando cumplimiento a las obligaciones legales establecidas en la Ley N° 20.780 que modifica el Sistema de Tributación de la Renta e introduce diversos ajustes en el sistema tributario y lo dispuesto en el número 2 del artículo 8° de la Ley 20.899 que simplifica el sistema de tributación a la renta y perfecciona otras disposiciones legales tributarías, incorpora un gravamen a las emisiones de material particulado (MP), dióxido de azufre (SO2), óxidos de nitrógeno (NOx) y dióxido de carbono (CO2) de fuentes fijas, donde éste servicio dictó reglas para la aprobación de metodologías de cuantificación de emisiones, ejecución de un reporte válido de emisiones de los establecimientos para cada una de sus fuentes, y verificación de lo informado.

Para tales efectos, la SMA dictó las siguientes instrucciones:

1. Resolución Exenta N° 1.053 de 14 de noviembre de 2016, que “Aprueba instructivo para la cuantificación de las emisiones de fuentes fijas afectas al impuesto del artículo 8° de la Ley N° 20.780.
2. Resolución Exenta N° 184 de 13 de marzo de 2017, que “Aprueba instructivo para el reporte de las emisiones de fuentes fijas afectas al impuesto del artículo 8° de la Ley N° 20.780”.
3. Resolución Exenta N° 962 de 28 de agosto de 2017, que “Aprueba instructivo para la verificación de las emisiones de fuentes fijas afectas al impuesto del artículo 8° de la Ley N° 20.780”

Las cuales fueron dejadas sin efecto por la entrada en vigencia de la Resolución Exenta N° 55 de 12 de enero de 2018, de la Superintendencia del Medio Ambiente, que “Aprueba instructivo para el monitoreo, reporte y verificación de las emisiones de fuentes fijas afectas al impuesto del artículo 8° de la Ley N° 20.780”.

A través del Ordinario N° 116 del 24 de octubre de 2018, la subdirección de fiscalización del Servicio de Impuestos internos, remitió antecedentes del contribuyente ENEL Generación Chile S.A., en la cual solicitó la devolución conforme al artículo 126 del Código Tributario de impuesto a las fuentes contaminantes, establecido en el artículo 8 de la Ley 20.780. El contribuyente fundamentó su petición en el pago erróneo o en exceso por un error del factor utilizado en la determinación del impuesto a las fuentes fijas contaminantes para la Central Diego de Almagro, ocupando un factor basado en minutos el cual por norma legal debía estar basado en horas. Por lo cual, esta Superintendencia inicio el proceso de rectificación de las emisiones de dicho contribuyente, basándose en lo siguiente:

* ORD. N° 2778 del 09 de noviembre de 2018, de la Superintendencia del Medio Ambiente, en donde “*Remite pronunciamiento sobre solicitud de establecimiento ENEL Generación Chile S.A., acerca de la cuantificación de emisiones afectas al art. N° 8° de la Ley N° 20.780”.*
* Oficio ORD. N° 2551 del 06 de diciembre de 2018, del Servicio de Impuestos Internos, en donde “*Solicita se corrija información del contribuyente que se indica*”.
* Res. Ex. N° 1625 del 26 de diciembre de 2018, de la Superintendencia del Medio Ambiente, en donde “*Requiere información que indica e instruye la forma y modo de presentación de los antecedentes solicitados a Central Termoeléctrica Diego de Almagro – ENEL Generación Chile S.A.”*
* ORD. N° 724 del 28 de febrero de 2019, de la Superintendencia del Medio Ambiente, en donde “*Remite rectificación de emisiones correspondientes al año 2017, de los establecimientos ENEL Generación Chile S.A., sobre cuantificación de emisiones afectas al impuesto establecido en el art. 8° de la Ley N° 20.780*”

# Objetivo General

Presentar el análisis de los antecedentes recabados, en relación a las alternativas de cuantificación de emisiones, reporte trimestral de los datos y de la cuantificación de las emisiones realizadas por el Sistema de impuesto (SIV), así como las verificaciones realizadas por el sistema informático que se realizaron para la consolidación de las emisiones enviadas por la Superintendencia del Medio ambiente (SMA) al Servicio de Impuestos Internos (SII) para el cálculo del gravamen para cada establecimiento afecto.

# Identificación del Establecimiento

Tabla 1: Establecimiento.

|  |  |
| --- | --- |
| **RUT** | 91081000-6 |
| **Establecimiento** | DIEGO DE ALMAGRO |
| **Dirección** | SANTA ROSA 76 |
| **Código VU** | 4586033 |
| **Región** | ATACAMA |
| **Comuna** | DIEGO DE ALMAGRO |

# Metodología de Cuantificación de Emisiones

El modelo general de cuantificación de emisiones para los parámetros MP, NOx, SO2, y CO2 en el marco del instructivo de la SMA, considera 2 metodologías: El muestreo y mediciones de las emisiones y la estimación de las mismas. El resumen de las alternativas de cuantificación de emisiones a utilizar, por cada parámetro regulado, combustible y chimenea utilizada se presenta a continuación:

Tabla 2: Alternativas de Cuantificación de Emisiones.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Alternativa** | **Método de Cuantificación** | **Descripción** |
| **1,3,4 y 5** | CEMS | Establecimientos afectos a D.S. 13/2011 MMA. |
| **6 y 7** | ICA distinto a D.S. 13/2011 MMA o voluntario. |
| **2** | Método Alternativo | Establecimientos afectos a D.S. 13/2011 MMA. |
| **8 y 9** | Método Referencia | Muestreo y medición puntual a plena carga / Muestreo y medición puntual a carga variable. |
| **10 y 11** | Estimación de Emisiones | Estimación de emisiones Factores por defecto utilizados en el D.S. 138/2005 MINSAL / Estimación de emisiones factores EPA AP-42 e IPCC (CO2). |
| **12** | Alternativa Propia | Titular propone otras formas de cuantificación.  |

El establecimiento DIEGO DE ALMAGRO, cuenta con propuesta de cuantificación de emisiones aprobada mediante Resolución Exenta N° 1257. Las alternativas de cuantificación de emisiones, para su (s) fuente (s), son las siguientes:

Tabla 3: Resumen Propuesta Metodológica

|  |
| --- |
| **Resumen Propuesta Metodológica [[1]](#footnote-2)** |
|  |  | **Alternativa de Cuantificación** |
| **Código Fuente** | **Combustible** | **NOX** | **SO2** | **MP** | **CO2 (\*)** |
| PC000355-1 | PETROLEO CLASE B | 2 | 2 | 2 | 2 |

# Emisiones Consolidadas Año 2017

El consolidado de las emisiones generadas de este establecimiento para su (s) fuente (s) se presenta a continuación:

Tabla 4: Emisiones Consolidadas Año 2017, corregidas a través del SII

|  |
| --- |
| **EMISIONES AÑO 2017 (Ton/Año)** |
| **N° de Registro Fuente** | **NOX** | **SO2** | **MP** | **CO2 (\*)** |
| PC000355-1 | 8,051 | 0,036 | 0,020 | 803,701 |

***(\*) No aplica:*** *El impuesto a las emisiones de dióxido de carbono no aplicará para fuentes fijas que operen en base a medios de generación renovables no convencionales cuya fuente de energía primaria sea la energía biomasa, contemplada en el numeral 1), de la letra aa) del artículo 225 del decreto con fuerza de ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, ley General de Servicios eléctricos.*

# Verificaciones Realizadas

El proceso de verificación realizado corresponde al conjunto de actividades y procedimientos llevados a cabo para corroborar la validez de la información reportada por cada uno de los titulares de los establecimientos y sus fuentes asociadas. Ésta verificación permite asegurar:

* Que los sistemas y procedimientos de monitoreo cumplan con lo descrito en la propuesta de cuantificación, aprobada mediante resolución por esta Superintendencia.
* Que las metodologías de medición/muestreo cumplan con las directrices de los métodos de referencia en los que se basan.
* Que los datos reportados, tengan coherencia con los datos operacionales remitidos adicionalmente por los titulares.

Se definieron reglas de verificación[[2]](#footnote-3), que permitieron chequear la información reportada por los establecimientos para cada una de sus fuentes y alternativas de cuantificación de emisiones autorizadas por la Superintendencia del Medio Ambiente. A continuación se presentan algunas de ellas:

* **Regla de verificación R1:** Verificación de criterios periodos de duración de fallas, alternativas de cuantificación de emisiones 1, 3, 4 y 5.
* **Regla de verificación R2:** Verificación de criterios de sustitución de datos por más de 90 días (2160 horas), alternativas de cuantificación de emisiones 1, 3, 4 y 5.
* **Regla de verificación R3:** Verificación de fechas de validación de CEMS, alternativas de cuantificación de emisiones 1, 2, 3, 4, 5, 6 y 7.
* **Regla de verificación R4:** Verificación de Aseguramiento de calidad (QA-QC) de CEMS**,** alternativas de cuantificación de emisiones 1, 3, 4, 5, 6 y 7.
* **Regla de verificación R5:** Verificación de muestreos y mediciones bajo métodos de referencia, alternativas de cuantificación de emisiones 8 y 9.
* **Regla de verificación R6:** Verificación de factores de emisión utilizados, alternativas de cuantificación de emisiones 10, 11 y alternativa propia.

A continuación se presenta para este establecimiento y su (s) fuente (s), algunas de las reglas de verificación aplicable:

Tabla 5: Reglas de Verificaciones

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **N° de Registro Fuente** | **R1** | **R2** | **R3** | **R4** | **R5** | **R6** |
| PC000355-1 | - | - | Aplica | - | - | - |

Todos los establecimientos afectos al impuesto remitieron trimestralmente el reporte de su información a esta Superintendencia, cumpliendo con los siguientes plazos:

Tabla 6: Plazo de reportes trimestrales

|  |  |
| --- | --- |
| **Periodo trimestral reportado** | **Plazo de envío de reporte** |
| Enero-febrero-marzo | 30 de abril |
| Abril-mayo-junio | 31 de julio |
| Julio-agosto-septiembre | 31 de octubre |
| Octubre-noviembre-diciembre | 31 de enero |

1. *Cabe destacar que el número de las alternativas de cuantificación de emisiones utilizadas para el año 2017, fueron actualizadas por la Res. Ex. N° 55 de 12 de enero de 2018 de la Superintendencia del Medio Ambiente.* [↑](#footnote-ref-2)
2. *Algunas de las reglas de verificación (R1 y R2), fueron modificadas por la Res. Ex. N° 55 de 12 de enero de 2018 de la Superintendencia del Medio Ambiente.* [↑](#footnote-ref-3)