**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: CENTRAL TERMOELECTRICA LAJA.**

**CÓDIGO VU: 386458**

**DFZ-2018-1744-VIII-LEY**

**Unidad Fiscalizable: CT LAJA**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Nombre** | **Cargo** | **Firma** |
| Aprobado | Juan Pablo Rodríguez | Jefe Sección Técnica División de Fiscalización |  |
| Elaborado | Víctor Hugo Delgado | Profesional División de Fiscalización |  |

**Tabla de Contenidos**

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

[1 Introducción 1](#_Toc517360157)

[2 Objetivo General 1](#_Toc517360158)

[3 Identificación del Establecimiento 1](#_Toc517360159)

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

[5 Emisiones Consolidadas Año 2017 2](#_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 CENTRAL TERMOELECTRICA LAJA.

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”.

# 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** | 94272000-9 |
| **Establecimiento** | CENTRAL TERMOELECTRICA LAJA |
| **Dirección** | ROSARIO NORTE 532 PISO 19 532 |
| **Código VU** | 386458 |
| **Región** | BIO BIO |
| **Comuna** | CABRERO |

# 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 CENTRAL TERMOELECTRICA LAJA, cuenta con propuesta de cuantificación de emisiones aprobada mediante Resolución Exenta N° 1318. 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 (\*)** |
| GE000116-7 | BIOMASA | 10 | 10 | 10 | No aplica |

# 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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **EMISIONES AÑO 2017 (Ton/Año)** | | | | |
| **N° de Registro Fuente** | **NOX** | **SO2** | **MP** | **CO2 (\*)** |
| GE000116-7 | 46,562 | 2,105 | 0,656 | No aplica |

***(\*) 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** |
| GE000116-7 | - | - | - | - | - | 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)