

**REQUIERE INFORMACIÓN QUE INDICA E INSTRUYE LA
FORMA Y EL MODO DE PRESENTACIÓN DE LOS
ANTECEDENTES SOLICITADOS A EMPRESA GUACOLDA
ENERGÍA S.A.**

RESOLUCIÓN EXENTA N°

1307

Santiago, 02 NOV 2017

VISTOS:

Lo dispuesto en el artículo segundo de la Ley N° 20.417, que establece la Ley Orgánica de la Superintendencia del Medio Ambiente; en la Ley N° 19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente; en la Ley N° 19.880, que establece las Bases de los Procedimientos Administrativos que rigen los Actos de los Órganos de la Administración del Estado; el Decreto con Fuerza de Ley N° 3, del año 2010, del Ministerio Secretaría General de la Presidencia, que Fija la Planta de la Superintendencia del Medio Ambiente; en la Resolución Exenta N° 424, de 2017, de la Superintendencia del Medio Ambiente, que fija la Estructura Interna de la Superintendencia del Medio Ambiente; en la Resolución N° 1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República, que fija normas sobre exención del trámite de toma de razón.

CONSIDERANDO:

1° Que la Superintendencia del Medio Ambiente es el servicio público creado para ejecutar, organizar y coordinar el seguimiento y fiscalización de las Resoluciones de Calificación Ambiental, de las medidas de los Planes de Prevención y/o de Descontaminación Ambiental, del contenido de las Normas de Calidad Ambiental y Normas de Emisión, y de los Planes de Manejo, cuando corresponda, y de todos aquellos otros instrumentos de gestión ambiental que establezca la ley, así como imponer sanciones en caso que se constaten infracciones de su competencia;

2° Que, La letra e) del artículo 3° de la Ley Orgánica de la Superintendencia del Medio Ambiente (en adelante LOSMA), faculta a esta Superintendencia a requerir, a los sujetos sometidos a su fiscalización, las informaciones y datos que sean necesarios para el cumplimiento de sus funciones, concediendo a los requeridos un plazo razonable, considerando las circunstancias que rodean la producción de dicha información, incluyendo el volumen, complejidad, la ubicación geográfica del proyecto, entre otros;

3° Que, la letra j) del artículo 35 de la LOSMA, prescribe que corresponderá exclusivamente a esta Superintendencia el ejercicio de la potestad sancionadora respecto del incumplimiento de los requerimientos de información, que en el ejercicio de las atribuciones que le confiere la ley, dirija a los sujetos fiscalizados.

4° Lo dispuesto en la letra m) del artículo 3° de la Ley Orgánica de la Superintendencia del Medio Ambiente, que faculta a esta Superintendencia para requerir a los titulares de fuentes a una norma de emisión, bajo apercibimiento de sanción, la información necesaria para acreditar el cumplimiento de las obligaciones contenidas en las respectivas normas.

5° Que, el artículo 8° del D.S. 13/2011 del MMA establece que las fuentes emisoras existentes y nuevas deberán instalar y certificar un Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) para: Material Particulado (MP), Dióxido de Azufre (SO₂), Óxidos de Nitrógeno (NO_x) 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.

6° Que, el artículo 3° 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 auditorias 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; (iii) deberá cumplir con los procedimientos de sustitución de datos, cuando se requiera; (iv) deberá informar a la Superintendencia, con una antelación de 45 días hábiles, las modificaciones o intervenciones que se realizarán al equipo de Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones o al efluente donde esté instalado, debiendo proceder a revalidar el Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones con posterioridad a la realización de las modificaciones o intervenciones; y (v) deberá informar a la Superintendencia, los daños o la destrucción del equipo Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones y/o del efluente donde esté instalado, en el plazo de 3 días contados desde su acaecimiento".

7° Que, en lo dispuesto en la 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, auditorias y revalidaciones" del Protocolo para validación de sistemas de monitoreo continuo de emisiones (CEMS) en Centrales Termoeléctricas (en adelante Anexo III), 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".

8° Que, el punto N° 5 del precitado anexo, estipula que "El titular de la fuente deberá desarrollar e implementar un Sistema de Aseguramiento de Calidad y Control de Calidad para los CEMS que hayan sido validados, el que debe incluir un plan escrito que detalle los procedimientos y las operaciones de las actividades importantes. Este plan de aseguramiento de calidad deberá estar disponible a la autoridad competente, cuando éste sea solicitado durante los eventos de fiscalización".

9° Que, la Circular N° 1/2015 del Ministerio del Medio Ambiente, de 12 de febrero de 2015, que interpreta administrativamente el D.S. 13/2011, define que “Se considerará que un CEMS está certificado desde las 00:00 horas del día siguiente a la fecha en que se concluyeron los ensayos de validación y que dieron lugar al Informe de Resultados de Ensayos de Validación que luego fuera aprobado por resolución exenta de la SMA”.

10° Que, en virtud de lo anteriormente expuesto, para poder determinar el estado actual de la implementación del citado Anexo III: en lo relativo al “Sistema de Aseguramiento de Calidad y Control de Calidad”, esta Superintendencia solicitará a aquellos titulares de Unidades de Generación Eléctrica (UGE) afectas al D.S. 13/2011 del MMA, que dispongan de Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS)¹, validados bajo resolución fundada de esta Superintendencia, remitir información relacionada con los Sistemas de Aseguramiento de Calidad de éstos.

RESUELVO:

PRIMERO. REQUERIR a la Empresa Guacolda Energía S.A. respecto de Central Guacolda: UGE Guacolda N° 1 y N°2, UGE Guacolda N° 3, UGE Guacolda N° 4 y UGE Guacolda N° 5, la presentación de la siguiente información:

- Informar las Pruebas de “Error de Calibración” diarias de los últimos 6 meses (periodo comprendido entre el 1 de mayo al 31 de octubre de 2017), para cada uno de los parámetros medidos mediante CEMS (SO₂, NO_x, CO₂, O₂ y Flujo), según corresponda, y de Margen de Error para el caso del parámetro MP.
- Informar las Pruebas de “Error de Linealidad” de los últimos 4 trimestres, para cada uno de los parámetros medidos mediante CEMS (SO₂, NO_x, CO₂ y O₂), cuestión no aplicable para Flujo ni MP.
- Informar las Pruebas de “Exactitud Relativa” del último año, para cada uno de los parámetros medidos mediante CEMS (SO₂, NO_x, CO₂, O₂ y Flujo), según corresponda, cuestión que no aplica para MP.
- Informar las Pruebas de Auditorías requeridas para MP que se hayan realizado durante el último año.

SEGUNDO. FORMA Y MODO DE PRESENTACIÓN. El titular de cada Unidad de Generación Eléctrica (UGE) que cuente con un Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones deberá descargar las planillas de Pruebas de Aseguramiento de Calidad CEMS, desde el sitio web de la Superintendencia, de acuerdo al siguiente link:

<http://www.sma.gob.cl/index.php/documentos/documentos-de-interes/documentos/termoelectricas>

El titular deberá completar la información solicitada para cada parámetro de acuerdo a las siguientes planillas:

- Material Particulado (MP): ACA; ACR; ARR; Margen de Error MP.
- Flujo: Error de Calibración Diaria Flujo; Exactitud Relativa; Flujo-carga; Interferencias.
- Gases (SO₂, NO_x, CO₂ y O₂): Error de Linealidad; Error de Calibración Gases; Exactitud Relativa.

¹ Para aquellas unidades generadores que han habilitado el acceso de la Superintendencia del Medio Ambiente a su Sistema de Aseguramiento de Calidad del CEMS, quedan exentas del presente requerimiento.

Se requiere que en los meses que aplica realizar los correspondientes ensayos, solo se incorporen las planillas respectivas al ensayo ejecutado y no de aquellas que no han sido ejecutados, lo anterior con el objeto de facilitar el orden de revisión de los antecedentes, la cual debe cumplir con la estructura establecida según las figuras que se presentan a modo de ejemplo en los Anexos 1 y 2 que acompaña esta resolución.

La información requerida, deberá ser entregada vía VU-RETC al Sistema de Termoeléctricas (SICTER), de la misma manera en que accede para realizar el reporte trimestral, para lo cual se habilitará un módulo de reporte, según corresponda, para cada Central Termoeléctrica – Unidad Generadora afecta a este requerimiento, donde deberá cargar las correspondientes planillas en formato comprimido (ZIP) para los parámetros MP, gases y flujo (ver Anexo 1).

TERCERO. PLAZO DE ENTREGA. La información solicitada deberá ser enviada dentro del plazo de 15 días hábiles, contados desde la fecha de notificación de la presente resolución.

CUARTO. REQUIÉRASE entregar en tiempo y forma los antecedentes requeridos en esta resolución, adoptándose las medidas que procedan en virtud de las facultades legales que le asisten a este servicio.

ANÓTESE, NOTIFÍQUESE Y DÉSE CUMPLIMIENTO.


RUBEN VERDUGO CASTILLO
JEFE DE LA DIVISIÓN DE FISCALIZACIÓN
SUPERINTENDENCIA DEL MEDIO AMBIENTE




DHE/SRL/CPH/FAF/IRS/COM

Anexo 1: Reportabilidad – Planillas Aseguramiento de Calidad
Anexo 2: Almacenamiento de la Información

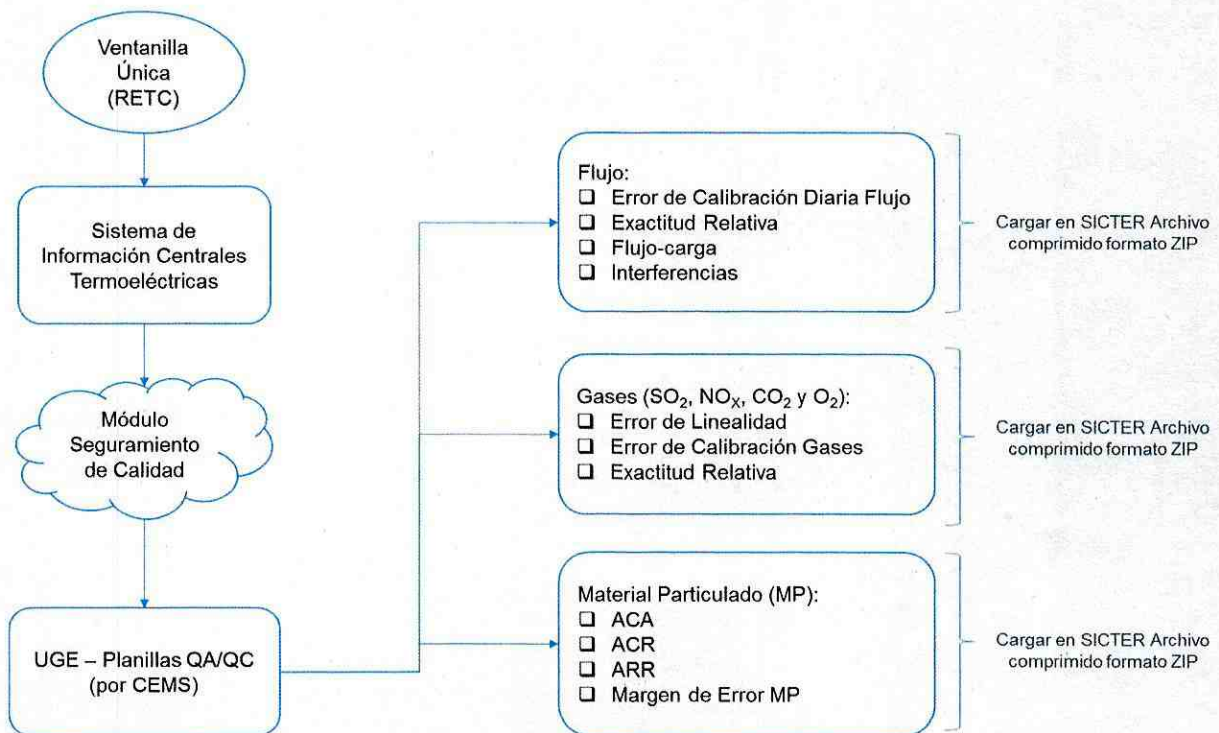
Notifíquese por Carta Certificada:

- **GUACOLDA ENERGIA S.A.**, Rut 76.418.918-3, domiciliada en Rosario Norte 532. Piso 19, Las Condes, Santiago.

CC:

- Fiscalía
- División de Fiscalización SMA.

Anexo 1: Reportabilidad – Planillas Aseguramiento de Calidad



Anexo 2: Almacenamiento de la Información

