

**APRUEBA PROPUESTA DE
METODOLOGÍA PARA LA
CUANTIFICACIÓN DE EMISIÓNES EN
EL MARCO DE LA LEY N° 20.780.**

RESOLUCIÓN EXENTA N° 1251

SANTIAGO 30 DIC 2016

VISTOS:

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° 19.880, que establece las Bases de los Procedimientos Administrativos que rigen los Actos de los Órganos de la Administración del Estado; en la Ley N° 19.300, sobre Bases Generales del Medio Ambiente; lo dispuesto en el artículo octavo de la Ley N° 20.780 que modifica el Sistema de Tributación de la Renta e introduce diversos ajustes en el Sistema Tributario; lo dispuesto en el numeral 2 del artículo octavo de la Ley N° 20.899 que simplifica el sistema de tributación a la renta y perfecciona otras disposiciones legales tributarias; lo dispuesto en el Decreto con Fuerza de Ley N° 3 de 2010, del Ministerio Secretaría General de la Presidencia, que Fija la Planta de la Superintendencia del Medio Ambiente; y 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° El inciso primero del artículo 2° de la Ley Orgánica de la Superintendencia del Medio Ambiente, que establece que la Superintendencia es el servicio público creado para ejecutar, organizar y coordinar el seguimiento y fiscalización de los instrumentos de gestión ambiental que dispone la ley.

2° El inciso 1° del artículo 8° de la Ley N° 20.780 que establece un impuesto anual a beneficio fiscal que gravará las emisiones al aire de material particulado (MP), óxidos de nitrógeno (NOx), dióxido de azufre (SO₂) y dióxido de carbono (CO₂), producidas por establecimientos cuyas fuentes fijas, conformadas por calderas o turbinas, individualmente o en su conjunto sumen, una potencia térmica mayor o igual a 50 MWt (megavatios térmicos), considerando el límite superior del valor energético del combustible.

3º El inciso 14º del artículo 8º de la Ley N° 20.780, que prescribe que las características del sistema de monitoreo de las emisiones y los requisitos para su certificación serán aquellos determinados por la Superintendencia del Medio Ambiente para cada norma de emisión para fuentes fijas que sea aplicable, obligando que la certificación del sistema de monitoreo de emisiones será tramitada por la precitada Superintendencia, quien la otorgará por resolución exenta. Para estos efectos, la Superintendencia del Medio Ambiente fiscalizará el cumplimiento de las obligaciones de monitoreo, registro y reporte que se establecen en el presente artículo.

4º La resolución Exenta N° 1053 de la Superintendencia del Medio Ambiente de 14 de noviembre de 2016 que aprueba instructivo para la cuantificación de las emisiones de fuentes fijas afectas al impuesto del artículo 8º de la ley N° 20.780, que contiene el procedimiento y requerimientos mínimos bajo el cual se regirá toda solicitud de cuantificación de emisiones presentada a este servicio.

5º Identificación del establecimiento:

| INFORMACIÓN GENERAL EMPRESA | |
|-----------------------------|---|
| RUT O ROL UNICO TRIBUTARIO | 76.009.904-K |
| RAZÓN SOCIAL | TERMOELÉCTRICA ANTILHUE S.A. |
| DIRECCIÓN | Av. Apoquindo 4775, piso 11, Las condes |
| REPRESENTANTE LEGAL | |

| INFORMACIÓN GENERAL ESTABLECIMIENTO | |
|--|-----------------------------|
| NOMBRE | TERMOELÉCTRICA ANTILHUE |
| DIRECCIÓN | Camino a Huellehue s/n |
| REGIÓN | 14 |
| COMUNA | Valdivia |
| COORDENADAS UTM WGS84 | m E 5592780 m N 655349 |
| REPRESENTANTE LEGAL | Termoeléctrica Antilhue S.A |
| POTENCIA (MWt) DECLARADA DEL ESTABLECIMIENTO | 3867,78 |
| TOTAL FUENTES DEL ESTABLECIMIENTO | 4 |

6º Solicitud por escrito de fecha 13 de diciembre de 2016, en la cual el establecimiento presenta la propuesta de la o las metodologías por cada fuente en relación a cada parámetro, con las que realizará la cuantificación de sus emisiones, resumida en el siguiente cuadro:

| ALTERNATIVA DE CUANTIFICACIÓN A UTILIZAR | | NO _x | SO ₂ | CO ₂ | MP | Flujo de Gases |
|--|-----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------|
| UGE TG-1 | COMBUSTIBLE PRINCIPAL | Alternativa 1 | Alternativa 3 | Alternativa 1 | Alternativa 1 | Alternativa 1 |
| UGE TG-2 | COMBUSTIBLE PRINCIPAL | Alternativa 1 | Alternativa 3 | Alternativa 1 | Alternativa 1 | Alternativa 1 |
| Caldera Calefacción TG-1 | COMBUSTIBLE PRINCIPAL | Alternativa 10 | Alternativa 10 | Alternativa 10 | Alternativa 10 | - |

| | | | | | | |
|-----------------------------|--------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---|
| Caldera Calefacción TG-2 | COMBUSTIBLE PRINCIPAL | Alternativa 10 | Alternativa 10 | Alternativa 10 | Alternativa 10 | - |
|-----------------------------|--------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---|

7º Los demás antecedentes ingresados por el requirente junto a su propuesta metodológica de cuantificación y todo antecedente afín a esta.

8º El análisis realizado por la División de Fiscalización de la Superintendencia del Medio Ambiente respecto de la propuesta metodológica presentada por el establecimiento antes individualizado, cuyas observaciones y/o consideraciones técnicas se encuentran contenidas en el informe de evaluación anexo a esta resolución.

RESUELVO:

PRIMERO. APRUEBA PROPUESTA DE METODOLOGÍA PARA LA CUANTIFICACIÓN DE EMISIONES. Apruébase propuesta metodológica presentada por el establecimiento Termoeléctrica Antilhue representada para estos efectos por Termoeléctrica Antilhue S.A, certificándose que el sistema de monitoreo o estimación cumple los requerimientos de tiempo y forma exigidos para la cuantificación de los parámetros requeridos por la ley N° 20.780. Forman parte integrante de esta resolución los anexos e informes de valoración técnica elaborada por esta Superintendencia.

SEGUNDO. TÉNGASE PRESENTE. Que habiéndose declarado la conformidad de la propuesta metodológica por parte de esta Superintendencia, téngase presente lo siguiente:

a) Se deja constancia que la aprobación de su solicitud se ha elaborado sobre la base de los antecedentes entregados por el proponente, por lo cual, cualquier adulteración, omisión, error o inexactitud que contenga su propuesta y antecedentes allegados a esta Superintendencia son de exclusiva responsabilidad del establecimiento indicado.

b) La aprobación realizada por este acto, no inhibe a esta Superintendencia a ejercer las facultades que le asistan en orden a exigir correcciones a la propuesta metodologica realizada o requerir toda información y datos que sean necesarios para el cumplimiento de sus funciones, y la adopción de toda medida que proceda en virtud de las facultades que le asisten a este servicio.

c) El establecimiento individualizado deberá dar cabal cumplimiento a todos aquellos requerimientos mínimos de operación, control de calidad y aseguramiento de los sistemas de monitoreo o estimación de emisiones de conformidad a las instrucciones señaladas por esta Superintendencia.



d) El establecimiento individualizado podrá modificar la metodología de cuantificación aprobada para cada parámetro gravado sólo de conformidad a los plazos y exigencias expresamente señaladas en la resolución Exenta N° 1053 de la Superintendencia del Medio Ambiente que aprueba instructivo para la cuantificación de las emisiones de fuentes fijas afectas al impuesto del artículo 8º de la ley N° 20.780.

TERCERO. FISCALIZACIÓN Y SANCIÓN. La Superintendencia del Medio Ambiente fiscalizará el cumplimiento de las obligaciones de monitoreo, registro y reporte que se establecen en el artículo 8º de la Ley N° 20.780, cuya infracción será sancionada de acuerdo a lo dispuesto en la ley orgánica de esta Superintendencia.

ANÓTESE, COMUNÍQUESE, NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE.



DISTRIBUCIÓN:

Notifíquese por carta certificada
Termoeléctrica Antilhue S.A., Representante Legal Compañía Termoelectrica Antilhue S.A. domiciliado en
Av. Apoquindo 4775, piso 11, Las condes, Santiago.

C.C.:

Oficina de Partes SMA.



Superintendencia del Medio Ambiente
Gobierno de Chile

EXAMEN DE INFORMACIÓN

PROPUESTA METODOLÓGICA CUANTIFICACIÓN DE EMISIÓNES DE FUENTES FIJAS AFECTAS AL IMPUESTO DEL ARTÍCULO 8° DE LA LEY N° 20.780

Expediente: DFZ-2016-4865-XIV-LEY-EI

| | |
|-----------|---|
| Aprobado | X  _____ Juan Eduardo Jonshan Jefe Sección Técnica División de Fiscalización Firmado por: Juan Eduardo Johnson Vidal |
| Revisado | X  _____ Juan Pablo Rodriguez F. Profesional División de Fiscalización Firmado por: Juan Pablo Rodriguez Fernandez |
| Elaborado | X  _____ Victor Hugo Delgado S. Profesional División de Fiscalización Firmado por: victor hugo delgado segura |

ANTECEDENTES GENERALES

El artículo 8º de 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 8º de la Ley N° 20.899 que simplifica el sistema de tributación a la renta y perfecciona otras disposiciones legales tributarias, incorpora un gravamen a las emisiones de amteriorial aprticulado (MP) y gases (Dióxido de Azufre (SO_2), óxidos de nitrógeno (NO_x) y dióxido de carbono (CO_2), de fuentes fijas.

Este marco descrito faculta a la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) para realizar el proceso de consolidacion de las emisiones desde fuentes fijas y el envío al Servicio de Impuestos Internos para el cálculo del gravamen para cada establecimiento. En este contexto, se presenta el Examen de Informacion de las Propuestas Metodológicas de Cuantificacion de Emisiones de los establecimientos afectos a este gravamen, siguiendo las directrices de la Resolución Exenta N° 1053 del 14 de noviembre de 2016 de la Superintendencia del Medio Ambiente que " Aprueba Instructivo para la Cuantificacion de las Emisiones de Fuentes Fijas afectas al Impuesto del Artículo 8º de la Ley N° 20780".

INFORMACIÓN GENERAL EMPRESA

| | |
|--|--|
| FECHA DE PRESENTACIÓN DE LA PROPUESTA METODOLÓGICA | 13-12-2016 |
| RUT O ROL UNICO TRIBUTARIO | 76009904-K |
| RAZÓN SOCIAL | Termoelectrica Antilhue S.A. |
| DIRECCIÓN | Av. Apoquindo 4775, piso 11, Las condes |
| REPRESENTANTE LEGAL | Termoelectrica Antilhue S.A. |
| Nº DE ESTABLECIMIENTOS QUE POSEE | 1 |

ESTABLECIMIENTO

| | |
|--|-----------------------------|
| NOMBRE | Termoelectrica Antilhue |
| DIRECCIÓN | Camino a Huellehue s/n |
| CÓDIGO VU | 4586106 |
| COMUNA | Valdivia |
| REGIÓN | 14 |
| COORDENADAS UTM WGS84 | N 5592780 E 655349 |
| REPRESENTANTE LEGAL | Termoeléctrica Antilhue S.A |
| POTENCIAS(MWt) DEL ESTABLECIMIENTO | 3867,78 |
| Nº CALDERAS QUE TIENE EL ESTABLECIMIENTO | 2 |
| Nº TURBINAS QUE TIENE EL ESTABLECIMIENTO | 2 |
| Nº UGES | 0 |
| TOTAL FUENTES DEL ESTABLECIMIENTO | 4 |

ICA (Nº RCA/AÑO O NORMA DE EMISIÓN U OTRO)

| Instrumento | Nº | Año | Región (RCA) |
|-------------|----|------|--------------|
| RCA | 91 | 1999 | 14 |

EXAMEN DE INFORMACIÓN

| FUENTE | Nº 1 |
|---|-----------------------------------|
| TIPO | Turbina |
| NOMBRE FUENTE | TG-1 |
| Nº DE REGISTRO DE LA FUENTE | no aplica |
| CLASIFICACIÓN CCF | |
| MARCA | General Electric (GE) |
| MODELO | LM 6000 PC |
| AÑO DE FABRICACIÓN | 2004 |
| AÑO DE INSTALACIÓN | 2005 |
| COMBUSTIBLE PRINCIPAL | Petroleo Diesel |
| COMBUSTIBLE SECUNDARIO | no utiliza |
| OTRO COMBUSTIBLE 1 | no utiliza |
| OTRO COMBUSTIBLE 2 | no utiliza |
| POTENCIA MWT | 1933,5 |
| CAPACIDAD INSTALADA DE DISEÑO | |
| INFORME TÉCNICO DE CALDERAS VIGENTE (SI O NO) | si |
| TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 1 | Inyeccion de agua desmineralizada |
| MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 1 | GENERAL ELECT RIC |
| TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 2 | no aplica |
| MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 2 | no aplica |

| FUENTE | Nº 2 |
|---|-----------------------------------|
| TIPO | Turbina |
| NOMBRE FUENTE | TG-2 |
| Nº DE REGISTRO DE LA FUENTE | no aplica |
| CLASIFICACIÓN CCF | |
| MARCA | General Electric (GE) |
| MODELO | LM 6000 PC |
| AÑO DE FABRICACIÓN | 2004 |
| AÑO DE INSTALACIÓN | 2005 |
| COMBUSTIBLE PRINCIPAL | Petroleo Diesel |
| COMBUSTIBLE SECUNDARIO | no utiliza |
| OTRO COMBUSTIBLE 1 | no utiliza |
| OTRO COMBUSTIBLE 2 | no utiliza |
| POTENCIA MWT | 1933,5 |
| CAPACIDAD INSTALADA DE DISEÑO | |
| INFORME TÉCNICO DE CALDERAS VIGENTE (SI O NO) | si |
| TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 1 | Inyeccion de agua desmineralizada |
| MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 1 | GENERAL ELECT RIC |
| TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 2 | no utiliza |
| MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 2 | no utiliza |

EXAMEN DE INFORMACIÓN

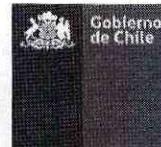
| FUENTE | N° 3 |
|---|------------------------------------|
| TIPO | Caldera |
| NOMBRE FUENTE | Caldera Calefaccion TG-1 |
| N° DE REGISTRO DE LA FUENTE | registro seremi en tramitacion |
| CLASIFICACIÓN CCF | |
| MARCA | Vapor Industrial/Baltur |
| MODELO | Escosesa, N 86015/BT 250 DSG 4T |
| AÑO DE FABRICACIÓN | - |
| AÑO DE INSTALACIÓN | - |
| COMBUSTIBLE PRINCIPAL | Petroleo Diesel |
| COMBUSTIBLE SECUNDARIO | no utiliza |
| OTRO COMBUSTIBLE 1 | - |
| OTRO COMBUSTIBLE 2 | - |
| POTENCIA MWt | 0,39 |
| CAPACIDAD INSTALADA DE DISEÑO | |
| INFORME TÉCNICO DE CALDERAS VIGENTE (SI O NO) | no |
| TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 1 | - |
| MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 1 | - |
| TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 2 | - |
| MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 2 | - |

| FUENTE | N° 4 |
|---|-----------------------------------|
| TIPO | Caldera |
| NOMBRE FUENTE | Caldera Calefaccion TG-2 |
| N° DE REGISTRO DE LA FUENTE | registro seremi en tramitacion |
| CLASIFICACIÓN CCF | |
| MARCA | Baltur |
| MODELO | BAR 2400/ BT 250 DSG |
| AÑO DE FABRICACIÓN | - |
| AÑO DE INSTALACIÓN | - |
| COMBUSTIBLE PRINCIPAL | Petroleo Diesel |
| COMBUSTIBLE SECUNDARIO | no utiliza |
| OTRO COMBUSTIBLE 1 | - |
| OTRO COMBUSTIBLE 2 | - |
| POTENCIA MWt | 0,39 |
| CAPACIDAD INSTALADA DE DISEÑO | |
| INFORME TÉCNICO DE CALDERAS VIGENTE (SI O NO) | no |
| TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 1 | - |
| MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 1 | - |
| TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 2 | - |
| MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 2 | - |



Superintendencia del Medio Ambiente
Gobierno de Chile

Expediente: DFZ-2016-4865-XIV-LEY-EI



EXAMEN DE INFORMACIÓN

| ALTERNATIVA DE CUANTIFICACIÓN A UTILIZAR | | NOx | SO2 | CO2 | MP | Flujo de Gases |
|--|--|------------------------|-----|-----|----|----------------|
| TG-1 | | COMBUSTIBLE PRINCIPAL | 1 | 3 | 1 | 1 |
| | | COMBUSTIBLE SECUNDARIO | - | - | - | - |
| | | OTRO COMBUSTIBLE 1 | - | - | - | - |
| | | OTRO COMBUSTIBLE 2 | - | - | - | - |
| TG-2 | | COMBUSTIBLE PRINCIPAL | 1 | 3 | 1 | 1 |
| | | COMBUSTIBLE SECUNDARIO | - | - | - | - |
| | | OTRO COMBUSTIBLE 1 | - | - | - | - |
| | | OTRO COMBUSTIBLE 2 | - | - | - | - |
| Caldera Calefaccion TG-1 | | COMBUSTIBLE PRINCIPAL | 10 | 10 | 10 | 10 |
| | | COMBUSTIBLE SECUNDARIO | - | - | - | - |
| | | OTRO COMBUSTIBLE 1 | - | - | - | - |
| | | OTRO COMBUSTIBLE 2 | - | - | - | - |
| Caldera Calefaccion TG-2 | | COMBUSTIBLE PRINCIPAL | 10 | 10 | 10 | 10 |
| | | COMBUSTIBLE SECUNDARIO | - | - | - | - |
| | | OTRO COMBUSTIBLE 1 | - | - | - | - |
| | | OTRO COMBUSTIBLE 2 | - | - | - | - |

ANEXO N° 1: ALTERNATIVA N° 1

TG-1

| INFORMACIÓN GENERAL * | NOx | SO2 | CO2 | MP | FLUJO |
|---|------------|-----|------------|------------|------------|
| N° RESOLUCIÓN VALIDACIÓN INICIAL | 381-992 | | 381-992 | 381-992 | 381-992 |
| FECHA RESOLUCIÓN VALIDACIÓN INICIAL | 2014-2016 | | 2014-2016 | 2014-2016 | 2014-2016 |
| N° RESOLUCIÓN ÚLTIMA VALIDACIÓN | 992 | | 992 | 992 | 992 |
| FECHA RESOLUCIÓN ÚLTIMA VALIDACIÓN | 19-10-2016 | | 19-10-2016 | 19-10-2016 | 19-10-2016 |
| FECHA ÚLTIMA VALIDACIÓN | 27-04-2017 | | 27-04-2017 | 27-04-2017 | 27-04-2017 |
| ESTADO ACTUAL (VALIDADO/ RECHAZADO/ EN PROCESO) | validado | | validado | validado | validado |
| OBSERVACIONES | | | | | |

| DESCRIPCIÓN DE LOS EQUIPOS | MARCA | MODELO | N° DE SERIE | PRINCIPIO FUNCIONAMIENTO | RANGO DE MEDICIÓN |
|---------------------------------|---------------------|-------------|--------------------|---------------------------------|------------------------|
| SONDA | MRU | Probe HD | 80340 | Extracción Gases Calefaccionada | |
| ACONDICIONADOR DE LA MUESTRA | Buhler Technologies | PKE52 | 100080881058015000 | Peltier | |
| ANALIZADOR | MP | Sick | Dusthunter SB-100 | Dispersion de Luz | 0-50 mg/m ³ |
| | SO2 | | 12468535 | | |
| | NOX | Sick | SIDOR | NDIR | 0-50 ppm |
| | FLUJO | DR FODISCH | FMD-09 | Presion | 0-60 m/s |
| CONVERTIDOR NO ₂ /NO | Buhler Technologies | Bunox | 201208290049 | | |
| SISTEMA DAHS | Nexus Solutions | CEMVIEW 4.0 | KV265079BA | | |

TG-2

| INFORMACIÓN GENERAL * | NOx | SO2 | CO2 | MP | FLUJO |
|---|------------|-----|------------|------------|------------|
| N° RESOLUCIÓN VALIDACIÓN INICIAL | 614-993 | | 614-993 | 614-993 | 614-993 |
| FECHA RESOLUCIÓN VALIDACIÓN INICIAL | 2014-2016 | | 2014-2016 | 2014-2016 | 2014-2016 |
| N° RESOLUCIÓN ÚLTIMA VALIDACIÓN | 993 | | 993 | 993 | 993 |
| FECHA RESOLUCIÓN ÚLTIMA VALIDACIÓN | 19-10-2016 | | 19-10-2016 | 19-10-2016 | 19-10-2016 |
| FECHA ÚLTIMA VALIDACIÓN | 29-04-2017 | | 29-04-2017 | 29-04-2017 | 29-04-2017 |
| ESTADO ACTUAL (VALIDADO/ RECHAZADO/ EN PROCESO) | validado | | validado | validado | validado |
| OBSERVACIONES | | | | | |

| DESCRIPCIÓN DE LOS EQUIPOS | MARCA | MODELO | N° DE SERIE | PRINCIPIO FUNCIONAMIENTO | RANGO DE MEDICIÓN |
|---------------------------------|---------------------|-------------|--------------------|---------------------------------|------------------------|
| SONDA | MRU | Probe HD | 80339 | Extracción Gases Calefaccionada | |
| ACONDICIONADOR DE LA MUESTRA | Buhler Technologies | PKE52 | 100080831058015000 | Peltier | |
| ANALIZADOR | MP | Sick | Dusthunter SB-100 | Dispersion de Luz | 0-50 mg/m ³ |
| | SO2 | | 12468536 | | |
| | NOX | Sick | SIDOR | NDIR | 0-50 ppm |
| | FLUJO | DR FODISCH | FMD-09 | Presion | 0-60 m/s |
| CONVERTIDOR NO ₂ /NO | Buhler Technologies | Bunox | 201208290091 | | |
| SISTEMA DAHS | Nexus Solutions | CEMVIEW 4.0 | KV265079BA | | |



Superintendencia
del Medio Ambiente
Gobierno de Chile

ANEXO N° 1: ALTERNATIVA N° 3

TG-1

| DESCRIPCIÓN DEL CEMS DE SO2 | |
|--|---------------------|
| SONDA | MRU |
| ACONDICIONADOR DE LA MUESTRA | Buhler Technologies |
| ANALIZADOR SO2 | Thermo |
| RANGO DE MEDICIÓN ANALIZADOR SO2 (PPM) | 0-10 ppm |
| SISTEMA DAHS | Nexus Solutions |
| DESCRIPCIÓN DEL COMBUSTIBLE | |
| TIPO DE COMBUSTIBLE PRINCIPAL (CARBON/PETROLEO/GAS) | Petroleo |
| TIPO DE COMBUSTIBLE SECUNDARIO (CARBON/PETROLEO/GAS) | no tiene |
| CONTENIDO DE AZUFRE DEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL | |
| CONTENIDO DE AZUFRE DEL COMBUSTIBLE SECUNDARIO | |

TG-2

| DESCRIPCIÓN DEL CEMS DE SO2 | |
|--|---------------------|
| SONDA | MRU |
| ACONDICIONADOR DE LA MUESTRA | Buhler Technologies |
| ANALIZADOR SO2 | Thermo |
| RANGO DE MEDICIÓN ANALIZADOR SO2 (PPM) | 0-10 ppm |
| SISTEMA DAHS | Nexus Solutions |
| DESCRIPCIÓN DEL COMBUSTIBLE | |
| TIPO DE COMBUSTIBLE PRINCIPAL (CARBON/PETROLEO/GAS) | Petroleo |
| TIPO DE COMBUSTIBLE SECUNDARIO (CARBON/PETROLEO/GAS) | no tiene |
| CONTENIDO DE AZUFRE DEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL | |
| CONTENIDO DE AZUFRE DEL COMBUSTIBLE SECUNDARIO | |

ANEXO N° 3: ALTERNATIVA N° 10

Caldera calefaccion TG-1

| | |
|---|--|
| TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB, PRODUCCIÓN, ETC.) | Registro de aforos para la variacion del nivel de combustible |
| FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE | no aplica |
| FLUJOMETRO COMBUSTIBLE | Certificado de origen no aplica Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.) no aplica Marca no aplica Modelo no aplica Nº de serie no aplica Frecuencia de mantenimiento no aplica |
| RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE | Bitacora de operación para registrar horas de funcionamiento |
| SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS | Bitacora de operación para registrar horas de funcionamiento |
| CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE | 10200503 |
| EQUIPO DE ABATIMIENTO | FILTRO DE MANGAS |

n/a

| | NOx | SO2 | CO2 | MP |
|---|--------------|-------------|-----------|--------------|
| FACTOR D.S. 13B, CON SU UNIDAD DE MEDIDA | 0.00283*PET2 | 0.0042*PET2 | 3.12*PET2 | 0.00029*PET2 |
| % DE EFICIENCIA DS 13B, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL | N/A | N/A | N/A | 95 |