

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

RESOLUCIÓN EXENTA N° 1320

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.

3° El inciso 14° del artículo 8° 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.

4° 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 8° de la ley N° 20.780, que contiene el procedimiento y requerimientos mínimos bajo el cual se registrará toda solicitud de cuantificación de emisiones presentada a este servicio.

5° Identificación del establecimiento:

INFORMACIÓN GENERAL EMPRESA	
RUT O ROL UNICO TRIBUTARIO	96.591.040-9
RAZÓN SOCIAL	EMPRESAS CAROZZI S.A.
DIRECCIÓN	Panamericana Sur Km. 174
REPRESENTANTE LEGAL	SEBASTIAN GARCIA TAGLE

INFORMACIÓN GENERAL ESTABLECIMIENTO	
NOMBRE	PLANTA AGROZZI TENO
DIRECCIÓN	Camino Longitud Sur km 174
REGIÓN	7
COMUNA	Teno
COORDENADAS UTM WGS84	304204 E 613866 N
REPRESENTANTE LEGAL	FRANCISCO LATHROP
POTENCIA (MWt) DECLARADA DEL ESTABLECIMIENTO	190
TOTAL FUENTES DEL ESTABLECIMIENTO	7

6° Solicitud por escrito de fecha 12 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 GASES
Caldera n°7	IN000527-8	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica
Caldera n°4	IN000525-1	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica
Caldera ssmau-295	IN000523-5	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica
Caldera ssmau-296	IN000522-7	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica
Caldera ssmau-132	IN000524-3	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica
Caldera ssmau-241	CA000475-0	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica
Caldera ssmau-242	IN000526-k	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	Alternativa 10	No aplica

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

8° 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. Apruébese propuesta metodológica presentada por el establecimiento Planta Agrozzi Teno representada para estos efectos por FRANCISCO LATHROP, 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 metodológica 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 8° 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 8° de la Ley N° 20.780, cuya infracción será sancionada de acuerdo a lo dispuesto en la ley orgánica de esta Superintendencia.



ANÓTESE, COMUNÍQUESE, NOTIFIQUESE Y CÚMPLASE.




DHE/SRL/JTV

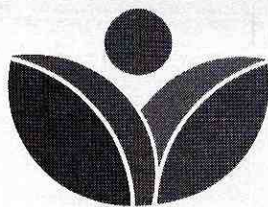
DISTRIBUCIÓN:

Notifíquese por carta certificada

FRANCISCO LATHROP, Representante Legal Planta Agrozzi Teno, Camino Longitud Sur Km 174, Teno, Región del Maule.

C.C.:

Oficina de Partes SMA.



SMA

Superintendencia del Medio Ambiente
Gobierno de Chile

EXAMEN DE INFORMACIÓN

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

Expediente: DFZ-2016-4970-VII-LEY-EI

Aprobado	<p><input checked="" type="checkbox"/> </p> <hr/> <p>Juan Eduardo Johnson Jefe Sección Técnica División de Fiscalización Firmado por: Juan Eduardo Johnson Vidal</p>
Revisado	<p><input checked="" type="checkbox"/> </p> <hr/> <p>Juan Pablo Rodríguez Profesional División de Fiscalización Firmado por: Juan Pablo Rodríguez Fernandez</p>
Elaborado	<p><input checked="" type="checkbox"/> </p> <hr/> <p>Victor Delgado Profesional División de Fiscalización Firmado por: victor hugo delgado segura</p>

ANTECEDENTES GENERALES

El artículo 8° 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 8° 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 amterial apticulado (MP) y gases (Dióxido de Azufre (SO₂), óxidos de nitrógeno (NO_x) y dióxido de carbono (CO₂), de fuentes fijas.

Este marco descrito faculta a la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) para realizar el proceso de consolidación 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 Información de las Propuestas Metodológicas de Cuantificación 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 Cuantificación de las Emisiones de Fuentes Fijas afectas al Impuesto del Artículo 8° de la Ley N° 20780".

INFORMACIÓN GENERAL EMPRESA

FECHA DE PRESENTACIÓN DE LA PROPUESTA METODOLÓGICA	12-12-2016
RUT O ROL UNICO TRIBUTARIO	96.591.040-9
RAZÓN SOCIAL	EMPRESAS CAROZZI S.A.
DIRECCIÓN	Panamericana Sur Km. 174
REPRESENTANTE LEGAL	SEBASTIAN GARCIA TAGLE
N° DE ESTABLECIMIENTOS QUE POSEE	1

ESTABLECIMIENTO

NOMBRE	AGROZZI PLANTA TENO
DIRECCIÓN	PANAMERICA SUR KM 174
CÓDIGO VU	3006
COMUNA	TENO
REGIÓN	7
COORDENADAS UTM WGS84	6138665 N /304204 E
REPRESENTANTE LEGAL	FRANCISCO LATHROP
POTENCIAS(MWt) DEL ESTABLECIMIENTO	190
N° CALDERAS QUE TIENE EL ESTABLECIMIENTO	7
N° TURBINAS QUE TIENE EL ESTABLECIMIENTO	0
N° UGES	0
TOTAL FUENTES DEL ESTABLECIMIENTO	7

EXAMEN DE INFORMACIÓN

FUENTE	N° 1
TIPO	Caldera
NOMBRE FUENTE	Caldera N° 7
N° DE REGISTRO DE LA FUENTE	IN000527-8
CLASIFICACIÓN CCF	10200401
MARCA	Cleaver Brooks
MODELO	Igneotubular de cuatro pasos de humos, horizontal
AÑO DE FABRICACIÓN	1993
AÑO DE INSTALACIÓN	n/i
COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Petróleo N° 6
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	G.N.
OTRO COMBUSTIBLE 1	n/a
OTRO COMBUSTIBLE 2	n/a
POTENCIA MWt	11
CAPACIDAD INSTALADA DE DISEÑO	12000
INFORME TÉCNICO DE CALDERAS VIGENTE (SI O NO)	NO
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a

FUENTE	N° 2
TIPO	Caldera
NOMBRE FUENTE	Caldera N° 4
N° DE REGISTRO DE LA FUENTE	IN000525-1
CLASIFICACIÓN CCF	10200401
MARCA	H. Briones Ltda
MODELO	Igneotubular tres pasos de humos
AÑO DE FABRICACIÓN	1995
AÑO DE INSTALACIÓN	n/i
COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Petróleo N° 6
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	G.N.
OTRO COMBUSTIBLE 1	n/a
OTRO COMBUSTIBLE 2	n/a
POTENCIA MWt	20
CAPACIDAD INSTALADA DE DISEÑO	12000
INFORME TÉCNICO DE CALDERAS VIGENTE (SI O NO)	NO
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a

EXAMEN DE INFORMACIÓN

FUENTE	N° 3
TIPO	Caldera
NOMBRE FUENTE	Caldera ssmau-295
N° DE REGISTRO DE LA FUENTE	IN000523-5
CLASIFICACIÓN CCF	10200401
MARCA	NEBRASKA
MODELO	N2S-7-89
AÑO DE FABRICACIÓN	2007
AÑO DE INSTALACIÓN	n/i
COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Petróleo N° 6
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	G.N.
OTRO COMBUSTIBLE 1	n/a
OTRO COMBUSTIBLE 2	n/a
POTENCIA MWt	57
CAPACIDAD INSTALADA DE DISEÑO	68
INFORME TÉCNICO DE CALDERAS VIGENTE (SI O NO)	Si
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a

FUENTE	N° 4
TIPO	Caldera
NOMBRE FUENTE	Caldera ssmau-296
N° DE REGISTRO DE LA FUENTE	IN000522-7
CLASIFICACIÓN CCF	10200401
MARCA	NEBRASKA
MODELO	N2S-7-89
AÑO DE FABRICACIÓN	2007
AÑO DE INSTALACIÓN	n/i
COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Petróleo N° 6
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	G.N.
OTRO COMBUSTIBLE 1	n/a
OTRO COMBUSTIBLE 2	n/a
POTENCIA MWt	57
CAPACIDAD INSTALADA DE DISEÑO	68
INFORME TÉCNICO DE CALDERAS VIGENTE (SI O NO)	Si
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a

EXAMEN DE INFORMACIÓN

FUENTE	N° 5
TIPO	Caldera
NOMBRE FUENTE	Caldera ssmau-132
N° DE REGISTRO DE LA FUENTE	IN000524-3
CLASIFICACIÓN CCF	10200401
MARCA	BRIONES BABCOCK
MODELO	PIROTUBULAR TRES PASOS
AÑO DE FABRICACIÓN	1990
AÑO DE INSTALACIÓN	n/i
COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Petróleo N° 6
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	G.N.
OTRO COMBUSTIBLE 1	n/a
OTRO COMBUSTIBLE 2	n/a
POTENCIA Mwt	15
CAPACIDAD INSTALADA DE DISEÑO	19084
INFORME TÉCNICO DE CALDERAS VIGENTE (SI O NO)	SI
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a

FUENTE	N° 6
TIPO	Caldera
NOMBRE FUENTE	Caldera ssmau-241
N° DE REGISTRO DE LA FUENTE	CA000475-0
CLASIFICACIÓN CCF	10200401
MARCA	STANDARDKESSELL
MODELO	CM4 PIROTUBULAR TRES PASOS
AÑO DE FABRICACIÓN	1975
AÑO DE INSTALACIÓN	n/i
COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Petróleo N° 6
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	G.N.
OTRO COMBUSTIBLE 1	n/a
OTRO COMBUSTIBLE 2	n/a
POTENCIA Mwt	15
CAPACIDAD INSTALADA DE DISEÑO	15000
INFORME TÉCNICO DE CALDERAS VIGENTE (SI O NO)	SI
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a



FUENTE	N° 7
TIPO	Caldera
NOMBRE FUENTE	Caldera ssmou-242
N° DE REGISTRO DE LA FUENTE	IN000526-k
CLASIFICACIÓN CCF	10200401
MARCA	STANDARDKESSELL
MODELO	CM4 PIROTUBULAR TRES PASOS
AÑO DE FABRICACIÓN	1975
AÑO DE INSTALACIÓN	n/i
COMBUSTIBLE PRINCIPAL	Petróleo N° 6
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	G.N.
OTRO COMBUSTIBLE 1	n/a
OTRO COMBUSTIBLE 2	n/a
POTENCIA MWt	15
CAPACIDAD INSTALADA DE DISEÑO	15000
INFORME TÉCNICO DE CALDERAS VIGENTE (SI O NO)	SI
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 1	n/a
TIPO EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a
MARCA EQUIPO DE ABATIMIENTO 2	n/a



Superintendencia del Medio Ambiente
Gobierno de Chile

Expediente: DFZ-2016-4970-VII-LEY-EI



EXAMEN DE INFORMACIÓN

ALTERNATIVA DE CUANTIFICACIÓN A UTILIZAR		NOx	SO2	CO2	MP	Flujo de Gases	
Caldera N° 7	IN000527-8	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	10	10	10	10	
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	10	10	10	10	
		OTRO COMBUSTIBLE 1					
		OTRO COMBUSTIBLE 2					
Caldera N° 4	IN000525-1	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	10	10	10	10	
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	10	10	10	10	
		OTRO COMBUSTIBLE 1					
		OTRO COMBUSTIBLE 2					
Caldera ssmau-295	IN000523-5	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	10	10	10	10	
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	10	10	10	10	
		OTRO COMBUSTIBLE 1					
		OTRO COMBUSTIBLE 2					
Caldera ssmau-296	IN000522-7	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	10	10	10	10	
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	10	10	10	10	
		OTRO COMBUSTIBLE 1					
		OTRO COMBUSTIBLE 2					
Caldera ssmau-132	IN000524-3	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	10	10	10	10	
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	10	10	10	10	
		OTRO COMBUSTIBLE 1					
		OTRO COMBUSTIBLE 2					
Caldera ssmau-241	CA000475-0	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	10	10	10	10	
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	10	10	10	10	
		OTRO COMBUSTIBLE 1					
		OTRO COMBUSTIBLE 2					
Caldera ssmau-242	IN000526-k	COMBUSTIBLE PRINCIPAL	10	10	10	10	
		COMBUSTIBLE SECUNDARIO	10	10	10	10	
		OTRO COMBUSTIBLE 1					
		OTRO COMBUSTIBLE 2					

ANEXO N° 3: ALTERNATIVA N° 10

Caldera N° 7 - Gas Natural

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB. PRODUCCIÓN, ETC.)	Masa de combustible, masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria con estos parametros)	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200601	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00226*GNAT	0.00028*GNAT	2.69*GNAT	0.00017*GNAT
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A

Caldera N° 7 - Petróleo N°6

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB. PRODUCCIÓN, ETC.)	Masa de combustible, masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria con estos parametros)	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200401	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00676*PET6	0.02364*PET6	3.09*PET6	0.00181*PET6
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A

Caldera N° 4 - Gas Natural

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB. PRODUCCIÓN, ETC.)	masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200601	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00226*GNAT	0.00028*GNAT	2.69*GNAT	0.00017*GNAT
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A

Caldera N° 4 - Petróleo N° 6

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB. PRODUCCIÓN, ETC.)	masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria)	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200401	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00676*PET6	0.02364*PET6	3.09*PET6	0.00181*PET6
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A

Caldera SSMAU - 295 - Gas natural

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB. PRODUCCIÓN, ETC.)	masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria)	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200601	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00226*GNAT	0.00028*GNAT	2.69*GNAT	0.00017*GNAT
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A

Caldera SSMAU - 295 - Petroleo N° 6

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB. PRODUCCIÓN, ETC.)	masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria)	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTE EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200401	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00676*PET6	0.02364*PET6	3.09*PET6	0.00181*PET6
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A

Caldera SSMAU - 296 - Gas natural

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB, PRODUCCIÓN, ETC.)	masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200601	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00226*GNAT	0.00028*GNAT	2.69*GNAT	0.00017*GNAT
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A

Caldera SSMAU - 296 - Petróleo N° 6

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB, PRODUCCIÓN, ETC.)	masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200401	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00676*PET6	0.02364*PET6	3.09*PET6	0.00181*PET6
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A

Caldera SSMAU - 132 - Gas Natural

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB, PRODUCCIÓN, ETC.)	masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200601	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00226*GNAT	0.00028*GNAT	2.69*GNAT	0.00017*GNAT
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A

Caldera SSMAU - 132 - Petróleo N° 6

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB. PRODUCCIÓN, ETC.)	masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200401	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00676*PET6	0.02364*PET6	3.09*PET6	0.00181*PET6
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A

Caldera SSMAU - 241 - Gas Natural

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB. PRODUCCIÓN, ETC.)	masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200601	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00226*GNAT	0.00028*GNAT	2.69*GNAT	0.00017*GNAT
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A

Caldera SSMAU - 241 - Petróleo N° 6

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB. PRODUCCIÓN, ETC.)	masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200401	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00676*PET6	0.02364*PET6	3.09*PET6	0.00181*PET6
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A

Caldera SSMAU - 242 - Gas Natural

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB, PRODUCCIÓN, ETC.)	masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200601	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00226*GNAT	0.00028*GNAT	2.69*GNAT	0.00017*GNAT
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A

Caldera SSMAU - 242

TIPO DE CUANTIFICACIÓN DEL NIVEL DE ACTIVIDAD DE LA FUENTE (EJ CONSUMO DE COMB, PRODUCCIÓN, ETC.)	masa vapor , horometro análogo (Control planilla diaria	
FORMA DE IDENTIFICAR EL COMBUSTIBLE CON EL QUE ESTÉ EN FUNC. LA FUENTE	a de calculo consumos diarios para petróleo N°6 y Gas N	
FLUJOMETRO COMBUSTIBLE	Certificado de origen	año 2018
	Tipo (orificio, boquilla, venturi, etc.)	año 2018
	Marca	año 2018
	Modelo	año 2018
	N° de serie	año 2018
	Frecuencia de mantenimiento	año 2018
RESPALDO DE CUANTIFICACIÓN DE COMBUSTIBLE	las facturas recibidas del proveedor de ambos combusti	
SISTEMA DE REGISTRO, ALMACENAMIENTO Y MANEJO DE DATOS	SAP	
CLASIFICACIÓN CCF DE LA FUENTE	10200401	
EQUIPO DE ABATIMIENTO		

	NOx	SO2	CO2	MP
FACTOR D.S. 138, CON SU UNIDAD DE MEDIDA	0.00676*PET6	0.02364*PET6	3.09*PET6	0.00181*PET6
% DE EFICIENCIA DS 138, ADJUNTAR RESPALDO DE LA EXISTENCIA DEL SIST. DE CONTROL	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A