

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на разд

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

B. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е предс

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Топлофикация Русе" АД

"Топлофикация Русе" АД

BG-052-27

В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпис да се използва мястото по-долу:

17.03.2022

Дата

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17.12.2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER_COM_bg_20211217.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган**1 Годината, за която се отнася докладът**

2021

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	BG 101-H4/2021г.
(d) Данни за оператора:	
i. Наименование на оператора	"Топлофикация Русе" АД
ii. Улица, номер	"ТЕЦ-Изток" 1
iii. Пощенски код	7009
iv. Град	Русе
v. Държава	България
vi. Име на упълномощения представител	
vii. Адрес на електронна поща	
viii. Телефон	
ix. Факс	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията	"Топлофикация Русе" АД
ii. Наименование на обекта	ТЕЦ "Русе-Изток"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG-052-27
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "ТЕЦ Изток"
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град	гр. Русе
iv. Област	Русенска
v. Пощенски код	7009
vi. Държава	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	WGS 84 N 43°52' 0.5 0", E 26°00' 34 9"
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламент за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	10000011
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	1 а) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	18
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите	
i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2021 - 1
(h) Коментари:	На 13.09.21г. е подаден до компетентните органи. На 02.02.22г. е одобрен план за мониторинг към РЕПГ 101-H5/2022г. (версия 18)

4 Данни за контакт

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен	магистър-еколог
ii. Собствено име	Теодора
iii. Фамилно име	Христова
iv. Длъжност	Р-н група Екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi. Адрес на електронна поща	ekolog@toplo-ruse.com
vii. Телефон	082/853 473
viii. Факс	082/844 058
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен	
ii. Собствено име	
iii. Фамилно име	
iv. Длъжност	
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi. Адрес на електронна поща	
vii. Телефон	
viii. Факс	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	Джи Ем Ай Верифай ЕООД
ii. Улица, номер:	бул. Никола Петков
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1618
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
i. Име:	Людмил Вълчковски
ii. E-mail адрес:	l.valchkovski@gmi.bg
iii. Телефонен номер:	+359 893 610 645
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	30 ОВ в Регистъра на ИА БСА



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процеси емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	A1a - Енергия - Производство на	2E4 - Топлоцентрал	746	MWh/г	CO2
A2						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(b), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непосредствен подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани газове (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива	FALSE	

(b) Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, които са от значение:

от значение

Попълнете този раздел

Данни за идентификация	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	Грешка
F1	Гориво: Твърди горива	Твърди - Други ядрени битуминозни изгарища	Черни въглища	
F2	Гориво: Стандартни търговски горива	Течни - Дизелово гориво	Мазут	
F3	Гориво: Стандартни търговски горива	Газовоземни - Природен газ	Природен газ	
F4	Гориво: Твърди горива	Твърди - Друга твърда биомаса	Спънкеландия лоста	
F5	Гориво: Сиренева част на димни газове (изчисление на базата на азот)	Материал - Други карбонати	Карбонид	
F6				

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:

без значение



В. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии

от значение

Попълнете този раздел

В. Емисии от потоци горива/материали

№	Тип гориво/материал	Горене	Фосилен CO ₂	Бю CO ₂																																													
1	F1. Твърди – Други видове битуминозни въглища; черни въглища Горене: Твърди горива	Горене	223 302,5 t CO _{2e}	0,0 t CO _{2e}																																													
<p>Попълнете информацията за изчисленията на данните в предоставения модул на данни в горната част на този лист</p> <p>i. AD (знаменителен се DD) на обобщаване на данните от измерването на разделения доставени количества (т.е. не на нетърговското измерване)? <input type="checkbox"/> FALSE</p> <p>ii. AD (i) В началото: В края: Прието: Изнесено:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (DD):</td> <td>4</td> <td>± 1,5%</td> <td>132 018,45</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) емисионен фактор</td> <td>3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне (NCV):</td> <td>3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td>91,41</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окисление – OxF:</td> <td>3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td>19,68</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане – ConF:</td> <td></td> <td></td> <td>0,93</td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – BioC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):</p> <p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:</p> <p>Коментари:</p>					Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (DD):	4	± 1,5%	132 018,45		iv. (Предварителен) емисионен фактор	3	Лабораторни анализи			v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	91,41		vi. Коэффициент на окисление – OxF:	3	Лабораторни анализи	19,68		vii. Коэффициент на превръщане – ConF:			0,93		viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:					ix. Въглерод от биомаса – BioC:					x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																													
iii. AD (DD):	4	± 1,5%	132 018,45																																														
iv. (Предварителен) емисионен фактор	3	Лабораторни анализи																																															
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	91,41																																														
vi. Коэффициент на окисление – OxF:	3	Лабораторни анализи	19,68																																														
vii. Коэффициент на превръщане – ConF:			0,93																																														
viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:																																																	
ix. Въглерод от биомаса – BioC:																																																	
x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):																																																	
2	F2. Течни – Дизелово гориво; мазут Горене: Стандартни търговски горива	Горене	15 652,0 t CO _{2e}	0,0 t CO _{2e}																																													
<p>Попълнете информацията за изчисленията на данните в предоставения модул на данни в горната част на този лист</p> <p>i. AD (знаменителен се DD) на обобщаване на данните от измерването на разделения доставени количества (т.е. не на нетърговското измерване)? <input type="checkbox"/> TRUE</p> <p>ii. AD (i) В началото: В края: Прието: Изнесено:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (DD):</td> <td>3</td> <td>± 2,5%</td> <td>5 055,57</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) емисионен фактор</td> <td>2a</td> <td>Възприети стойности от тип</td> <td>ICO2/TJ</td> <td>77,40</td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне (NCV):</td> <td>2a</td> <td>Възприети стойности от тип</td> <td>GJ/t</td> <td>40,00</td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окисление – OxF:</td> <td>2</td> <td>Възприети стойности от тип</td> <td></td> <td>100,00%</td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане – ConF:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – BioC:</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):</p> <p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:</p> <p>Коментари:</p>					Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (DD):	3	± 2,5%	5 055,57		iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип	ICO2/TJ	77,40	v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/t	40,00	vi. Коэффициент на окисление – OxF:	2	Възприети стойности от тип		100,00%	vii. Коэффициент на превръщане – ConF:					viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:					ix. Въглерод от биомаса – BioC:	не се прилага				x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):	не се прилага			
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																													
iii. AD (DD):	3	± 2,5%	5 055,57																																														
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип	ICO2/TJ	77,40																																													
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/t	40,00																																													
vi. Коэффициент на окисление – OxF:	2	Възприети стойности от тип		100,00%																																													
vii. Коэффициент на превръщане – ConF:																																																	
viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:																																																	
ix. Въглерод от биомаса – BioC:	не се прилага																																																
x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):	не се прилага																																																
3	F3. Газообразни – Природен газ; природен газ Горене: Стандартни търговски горива	Горене	3 355,8 t CO _{2e}	0,0 t CO _{2e}																																													
<p>Попълнете информацията за изчисленията на данните в предоставения модул на данни в горната част на този лист</p> <p>i. AD (знаменителен се DD) на обобщаване на данните от измерването на разделения доставени количества (т.е. не на нетърговското измерване)? <input type="checkbox"/> FALSE</p> <p>ii. AD (i) В началото: В края: Прието: Изнесено:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (DD):</td> <td>3</td> <td>± 2,5%</td> <td>1 760,46</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) емисионен фактор</td> <td>2a</td> <td>Възприети стойности от тип</td> <td>ICO2/TJ</td> <td>66,5644</td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне (NCV):</td> <td>2a</td> <td>Възприети стойности от тип</td> <td>GJ/1 000 Nm3</td> <td>34,306</td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окисление – OxF:</td> <td>2</td> <td>Възприети стойности от тип</td> <td></td> <td>100,00%</td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане – ConF:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – BioC:</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):</p> <p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:</p> <p>Коментари:</p>					Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (DD):	3	± 2,5%	1 760,46		iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип	ICO2/TJ	66,5644	v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/1 000 Nm3	34,306	vi. Коэффициент на окисление – OxF:	2	Възприети стойности от тип		100,00%	vii. Коэффициент на превръщане – ConF:					viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:					ix. Въглерод от биомаса – BioC:	не се прилага				x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):	не се прилага			
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																													
iii. AD (DD):	3	± 2,5%	1 760,46																																														
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип	ICO2/TJ	66,5644																																													
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/1 000 Nm3	34,306																																													
vi. Коэффициент на окисление – OxF:	2	Възприети стойности от тип		100,00%																																													
vii. Коэффициент на превръщане – ConF:																																																	
viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:																																																	
ix. Въглерод от биомаса – BioC:	не се прилага																																																
x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):	не се прилага																																																
4	F4. Твърди – Друга твърда биомаса; слънчогледова люспа Горене: Твърди горива	Горене	0,0 t CO _{2e}	190 571,5 t CO _{2e}																																													
<p>Попълнете информацията за изчисленията на данните в предоставения модул на данни в горната част на този лист</p> <p>i. AD (знаменителен се DD) на обобщаване на данните от измерването на разделения доставени количества (т.е. не на нетърговското измерване)? <input type="checkbox"/> TRUE</p> <p>ii. AD (i) В началото: В края: Прието: Изнесено:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (DD):</td> <td>1</td> <td>не се прилага</td> <td>164 544,48</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) емисионен фактор</td> <td>1</td> <td>Възприети стойности от тип</td> <td>ICO2/TJ</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне (NCV):</td> <td>1</td> <td>Възприети стойности от тип</td> <td>GJ/t</td> <td>11,60</td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окисление – OxF:</td> <td>1</td> <td>Възприети стойности от тип</td> <td></td> <td>100,00%</td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане – ConF:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – BioC:</td> <td>Линсва алгоритъм</td> <td></td> <td></td> <td>100,00%</td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):</p> <p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:</p> <p>Коментари: Слънчогледова люспа</p>					Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (DD):	1	не се прилага	164 544,48		iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Възприети стойности от тип	ICO2/TJ	100,00	v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Възприети стойности от тип	GJ/t	11,60	vi. Коэффициент на окисление – OxF:	1	Възприети стойности от тип		100,00%	vii. Коэффициент на превръщане – ConF:					viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:					ix. Въглерод от биомаса – BioC:	Линсва алгоритъм			100,00%	x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):	не се прилага			
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																													
iii. AD (DD):	1	не се прилага	164 544,48																																														
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Възприети стойности от тип	ICO2/TJ	100,00																																													
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Възприети стойности от тип	GJ/t	11,60																																													
vi. Коэффициент на окисление – OxF:	1	Възприети стойности от тип		100,00%																																													
vii. Коэффициент на превръщане – ConF:																																																	
viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:																																																	
ix. Въглерод от биомаса – BioC:	Линсва алгоритъм			100,00%																																													
x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):	не се прилага																																																
5	F5. Материал – Други карбонати; карбамид Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати)	Технологични емисии	11,4 t CO _{2e}	0,0 t CO _{2e}																																													
<p>Попълнете информацията за изчисленията на данните в предоставения модул на данни в горната част на този лист</p> <p>i. AD (знаменителен се DD) на обобщаване на данните от измерването на разделения доставени количества (т.е. не на нетърговското измерване)? <input type="checkbox"/> TRUE</p> <p>ii. AD (i) В началото: В края: Прието: Изнесено:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (DD):</td> <td>1</td> <td>не се прилага</td> <td>15,60</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) емисионен фактор</td> <td>1</td> <td>Възприети стойности от тип</td> <td>ICO2/t</td> <td>0,73</td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне (NCV):</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окисление – OxF:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане – ConF:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – BioC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):</p> <p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:</p> <p>Коментари:</p>					Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (DD):	1	не се прилага	15,60		iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Възприети стойности от тип	ICO2/t	0,73	v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					vi. Коэффициент на окисление – OxF:					vii. Коэффициент на превръщане – ConF:					viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:					ix. Въглерод от биомаса – BioC:					x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																													
iii. AD (DD):	1	не се прилага	15,60																																														
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Възприети стойности от тип	ICO2/t	0,73																																													
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):																																																	
vi. Коэффициент на окисление – OxF:																																																	
vii. Коэффициент на превръщане – ConF:																																																	
viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC:																																																	
ix. Въглерод от биомаса – BioC:																																																	
x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):																																																	



Г. Подходи на база измервания

без значение

Кликнете тук за да продължите към следващия работен

9 Емисии от потоци горива/материали (точки на измерване)



Д. Непреки подходи

без значение

<<<Щрапнята тук за да продължите към следващия работен

10 Емисии, определени по непреки подходи

Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

без значение

Щракнете тук за да продължите към следващия работен

11. Списък на потоците, водещи до отделянето на емисии, подлежащи на мониторинг по отношение на PFC:



Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът:

2021

Наименование на оператора:

"Топлофикация Русе" АД

Име на инсталацията:

"Топлофикация Русе" АД

Уникален номер за идентификация на

BG-052-27

Версия на настоящия доклад:

2021 - 1

Общ капацитет
за съответната
дейност

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	Парникови газове
A1 Изгаряне на горива	744	MWh(t)	CO ₂
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO ₂
Потоци горива/материали, водещи	242 322	2 900,82	190 872	1 908,72	0
Горене	242 310	2 900,82	190 872	1 908,72	0
Технологични емисии	11	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Пренесен N ₂ O					
Непряка методика					
Сума	242 322	2 900,82	190 872	1 908,72	0

Общо емисии от инсталацията:

242 322 t CO₂e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

190 872 t CO₂e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

0 t CO₂e

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO₂ или N₂O

Количеството пренесен CO₂ или N₂O в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



