

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

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 перфлуорировъгледороди (PFC) от производството на първичен алуминий

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 представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Топлофикация Русе" ЕАД

"Топлофикация Русе" ЕАД

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:

18.03.2020

Дата

Севдалин Желев

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg 161215.xls



А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган**1 Годишната, за която се отнася докладът****2019****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: BG 101-H3/2015r.
- (d) Данни за оператора:
- i. Наименование на оператора: "Топлофикация Русе" ЕАД
 - ii. Улица; номер: ул. "ТЕЦ Изток"
 - iii. Пощенски код: 7009
 - iv. Град: Русе
 - v. Държава: България

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" ЕАД
 - 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 на: 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 Регламента за: TRUE
 - ii. Идентификация по ЕРИПЗ: 10000011
 - iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към: 1.в) 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: 10
 - (f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година? FALSE
 - (g) Коментари:

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-л група Екология
 - v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):
 - vi. Адрес на електронна поща: ekolog@toplo-ruse.com
 - vii. Телефон: 082/883 473
 - viii. Факс: 082/844 068
- (b) Альтернативно лице за връзка:
- i. Звание, степен: магистър-инженер
 - ii. Собствено име: Йорданка
 - iii. Фамилно име: Милева
 - iv. Длъжност: Ръководител отдел Бизнес развитие и пазари
 - v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):
 - vi. Адрес на електронна поща: y.mileva@toplo-ruse.com
 - vii. Телефон: 082/883 378
 - viii. Факс: 082/844 068

5 Данни за връзка с проверяващия орган

- (a) Наименование и адрес на проверяващия орган:
- i. Наименование на дружеството: Джи Ек 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: София Ненова
 - ii. Е-mail адрес: s.nenova@gmi.bg
 - iii. Телефонен номер: +359 893 610 641
 - 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 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на	2E4 - Топлоносител	744	MW(th)	CO2
A2						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непълен подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в гори	FALSE	

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

от значение

Попълнете този раздел

Данни за иден	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	Горене: Твърди горива	Твърди - Други видове битуминозни въглища	черни въглища	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни - Дизелово гориво	мазут	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни - Природен газ	природен газ	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди - Друга твърда биомаса	спънчогледова люспа	

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

без значение

Преминете към следващите точки по-долу



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

1	F1. Твърди – Други видове битуминозни въглища; черни въглища	Горене	Фосилен CO2:	180,473.2 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0.0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4 ± 1.5%	t	95,103.67	
iv. (Предварителен) ем	3 Лабораторни анализи	tCO2/TJ	91.1876	
v. Долна топлина на и	3 Лабораторни анализи	GJ/t	22.3000	
vi. Коефициент на окис	3 Лабораторни анализи	-	93.32%	
vii. Коефициент на превръщане — Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

2	F2. Течни – Дизелово гориво; мазут	Горене	Фосилен CO2:	302.9 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0.0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (В началото: 255.42 В края: 378.67 Прието: 221.08 Изнесено: 0.00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3 ± 2.5%	t	97.83	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	77.4000	
v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/t	40.0000	
vi. Коефициент на окис	2 Тип II	-	100.00%	
vii. Коефициент на превръщане — Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

3	F3. Газообразни – Природен газ; природен газ	Горене	Фосилен CO2:	1,565.2 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0.0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3 ± 2.5%	1000 Nm3	822.754	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	55.4829	
v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/t 000 Nm3	34.2870	
vi. Коефициент на окис	2 Тип II	-	100.00%	
vii. Коефициент на превръщане — Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

4	F4. Твърди – Друга твърда биомаса; слънчогледова люспа	Горене	Фосилен CO2:	0.0 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	131,042.9 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (В началото: 540.30 В края: 4,356.23 Прието: 116,783.93 Изнесено: 0.00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	не се прилага	t	112,968.00	
iv. (Предварителен) ем	1 Тип I	tCO2/TJ	11.60	100.00
v. Долна топлина на и	1 Тип I	GJ/t	100.00%	
vi. Коефициент на окис	1 OxF=1	-		
vii. Коефициент на превръщане — Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): 02 03 04

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:



3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, електричеството за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1			
2			
3			

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Справка_горива_TEC_Ruse_2019	Справка за изгорените горива в Топлофикация Русе ЕАД за 2019 г.

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



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

Годината, за която се отнася докладът:

2019

Наименование на оператора:

"Топлофикация Русе" ЕАД

Име на инсталацията:

"Топлофикация Русе" ЕАД

Уникален номер за идентификация на

BG-052-27

Общ капацитет
за съответната
дейност

Мерни единици: тени парникови газове

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	744	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	182,341	2,152.93	131043	1,310.43	0
Горене	182,341	2,152.93	131043	1,310.43	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	182,341	2,152.93	131043	1,310.43	0

Общо емисии от инсталацията:

182,341 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

131,043 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията

Наименование на оператора



[illegible]