

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

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (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 София" ЕАД

ТЕЦ "София"

BG-existing-BG-083-18

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:

Дата

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 Годината, за която се отнася докладът

2018

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 109/2009 г.
(d) Данни за оператора:	
<small>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или което това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</small>	
i. Наименование на оператора:	"Топлофикация София" ЕАД
ii. Улица, номер:	ул. Ястребец № 23 Б
iii. Пощенски код:	1680
iv. Град:	София
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:	ТЕЦ "София"
ii. Наименование на обекта:	
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-083-18
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. История славянобългарска № 6 (адрес на обекта)
ii. Адрес, ред 2:	ул. Ястребец № 23 Б (адрес на оператора)
iii. Град:	София
iv. Област:	София - град
v. Пощенски код:	1220 (на обекта); 1680 (на оператора)
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	N 42° 43' 09" E 23° 19' 21"
(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:	
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	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари:	
<small>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</small>	
<small>Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</small>	

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действа от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Веселинка
iii. Фамилно име:	Игова
iv. Длъжност:	Техник производство отдел "ПТ"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	I.lyubomirov@toplo.bg
vii. Телефон:	02/81 31 276
viii. Факс:	02/81 31 276

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Елена
iii. Фамилно име:	Тодорова
iv. Длъжност:	Еколог ТР "София"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативна):	
vi. Адрес на електронна поща:	e.todorova@toplo.bg
vii. Телефон:	02/81 31 355
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	"Грийн енд Феър" АД
ii. Улица, номер:	ул. "Професор Георги Брадистилев" 3А, ет. 2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ

i. Име:	Евгени Соколовски
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 968 90 25
iv. Факс:	0 999 400 088

(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията на държавата-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	120В



Б. Описание на инсталцията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталцията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производството на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията или брута информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомяване до Изпълнителната агенция по околна среда

Ref. №	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		1320	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерена“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще действат условно формиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от инсталционния формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:

Измервателен подход за CO2:

Непълен подход за определяне на емисиите (член 22):

Изчисляване на емисиите на N2O:

Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):

Мониторинг на преноса на CO2, на съдържаща се в горива

TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
FALSE	
FALSE	
FALSE	
FALSE	
FALSE	

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

Попълнете този раздел **от значение**

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталция с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталции“).

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за повтарящите задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина смес“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, както въведете наименования за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг

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: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тежки мазут	Мазут	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Втечни нефтени газове	Пропан-бутан	
F4				
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				
F30				
F31				

F32				
F33				
F34				
F35				
F36				
F37				
F38				
F39				
F40				
F41				
F42				
F43				
F44				
F45				
F46				
F47				
F48				
F49				
F50				
F51				
F52				
F53				
F54				
F55				
F56				
F57				
F58				
F59				
F60				
F61				
F62				
F63				
F64				
F65				
F66				
F67				
F68				
F69				
F70				
F71				
F72				
F73				
F74				
F75				

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на без значение
 Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.
 Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани по-горе на база измервания.
Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинга (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! След осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка 6) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ		Горене		Горелен CO2:	383 155.4	t CO2e																																																						
	Горене: Стандартни търговски горива				Био CO2:	0.0	t CO2e																																																						
<p>Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</p>																																																													
<p>i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?) <input type="checkbox"/> TRUE <input checked="" type="checkbox"/> FALSE</p>																																																													
<p>ii. AD (в началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/></p>																																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>4</td> <td>± 1,5%</td> <td>1000 Nm3</td> <td>199 635.83</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>55.64</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/1 000 Nm3</td> <td>34.50</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окис</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td></td> <td>100.00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродния съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомас</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биос (non-sust</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>								iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		4	± 1,5%	1000 Nm3	199 635.83		iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.64		v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	34.50		vi. Коефициент на окис	2	Тип II		100.00%		vii. Коефициент на превръщане						viii. Стойност на въглеродния съдърж						ix. Въглерод от биомас						x. Неуст. биос (non-sust					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																								
	4	± 1,5%	1000 Nm3	199 635.83																																																									
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.64																																																									
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	34.50																																																									
vi. Коефициент на окис	2	Тип II		100.00%																																																									
vii. Коефициент на превръщане																																																													
viii. Стойност на въглеродния съдърж																																																													
ix. Въглерод от биомас																																																													
x. Неуст. биос (non-sust																																																													
<p>Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/></p>																																																													
<p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/></p>																																																													
<p>Коментари: <input type="text"/></p>																																																													



2	F2. Течни – Тежък мазут; Мазут	Горене	Росилен CO2:	0.0	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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (I В началото: 6 031.16 В края: 6 031.16 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0.00	
iv. (Предварителен ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77.40	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40.00	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превозване					
viii. Стойност на въглеродния					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-su					

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

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

Коментари:

3	F3. Течни – Втечени нефтени газове; Пропан-бутан	Горене	Росилен CO2:	0.0	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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (I В началото: 0.00 В края: 0.00 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	0.00	
iv. (Предварителен ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	63.10	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	46.00	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превозване					
viii. Стойност на въглеродния					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-su					

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

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 Дани за производството

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

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Производство на електроенергия	3511	TJ	1 121.66
2 Производство на топлинна енергия	3511	TJ	4 917.45
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

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

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: **2018**

Наименование на оператора:	"Топлофикация София" ЕАД
Име на инсталацията:	ТЕЦ "София"
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-083-18

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	тени парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	1320	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	383 155	6 886.84			
Горене	383 155	6 886.84	0	0.00	0
Технологични емисии			0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	383 155	6 886.84	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

383 155 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас	0 t CO2e
Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомас	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



Погощи, водещи до отдаление на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC)

Година	Сектор	Участки	Обем на газове		Фактор на конверсия	Емисии на PFC (т)				Обем на газове	Фактор на конверсия	Емисии на PFC (т)	Обем на газове	Фактор на конверсия	Емисии на PFC (т)	Обем на газове	Фактор на конверсия	Емисии на PFC (т)	
			CO2e	кв. метри		CO2e	кв. метри	CO2e	кв. метри										CO2e
2020	2. Промисленост и строителство	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000
2021	2. Промисленост и строителство	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000
2022	2. Промисленост и строителство	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000

Погощи, водещи до отдаление на емисиите на RFS

Година	Сектор	Участки	Обем на газове		Фактор на конверсия	Емисии на RFS (т)				
			CO2e	кв. метри		CO2e	кв. метри	CO2e	кв. метри	
2020	2. Промисленост и строителство	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000
2021	2. Промисленост и строителство	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000
2022	2. Промисленост и строителство	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000

Източници на емисиите (оформителни подсвода)

Година	Сектор	Участки	Обем на газове		Фактор на конверсия	Емисии на CO2 (т)				
			CO2e	кв. метри		CO2e	кв. метри	CO2e	кв. метри	
2020	2. Промисленост и строителство	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000
2021	2. Промисленост и строителство	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000
2022	2. Промисленост и строителство	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000

Измисля ипотеза

Година	Сектор	Участки	Обем на газове		Фактор на конверсия	Емисии на CO2 (т)				
			CO2e	кв. метри		CO2e	кв. метри	CO2e	кв. метри	
2020	2. Промисленост и строителство	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000
2021	2. Промисленост и строителство	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000
2022	2. Промисленост и строителство	1	100	1000	1	100	1000	1	100	1000

