

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)

Б. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I
Подходи за мониторинг
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии
Точки на измерване

В. 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:

Бъдеще Бутово АД
Бъдеще Бутово АД
BG-existing-BG-135-167

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:

27.04.2015г.

Дата

Име и подпис на
 юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09/10/2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



УКАЗАНИЯ И УСЛОВИЯ

Преди да използвате настоящия файл, изпълнете следните стъпки:

- Посетете внимателно дадените по-долу инструкции за попълване на настоящия формуляр.
- Установете кой е компетентният орган (КО) в държавата членка, отговарящ за Вашата инсталация, (възможно е да има повече от един КО в съответната държава-членка). Имайте предвид, че понятието „държава-членка“ тук означава всяка от държавите, участващи в Европейската схема за търговия с емисии, а не само държавите-членки на ЕС.
- Проверете на уебсайта на КО или се свържете директно с КО, за да разберете дали разполагате с правилната версия на формуляра. Версията на формуляра (и по-специално името на съответния файл) следва да бъде ясно отбелязана на първата страница в този файл.
- Някои държави-членки могат да имат изискване за употреба на алтернативна система, като например формуляри в интернет, вместо електронни таблици. Проверете какви са изискванията на Вашата държава-членка. В случай на подобно изискване, допълнителна информация ще Ви бъде предоставена от КО.

В съответствие с Директива 2003/87/ЕО („Директива за ЕСТЕ“) от операторите на инсталации, които са включени в Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ), се изисква да притежават валидно разрешение за емисии на парникови газове (РЕПГ), издадено от съответния компетентен орган, да извършват мониторинг и докладват своите емисии, а докладите им да бъдат проверени в съответствие с член 15 от Директивата за ЕСТЕ и регламента, приет в съответствие с посочения член.

Директивата може да бъде изтеглена от интернет-страницата на Европейската комисия:

<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=CONSLEG:2003L0087:20090625:BG:PDF>

В Регламента за мониторинг и докладване (Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията от 21 юни 2012 г., наричан по-долу тук „РМД“) са формулирани допълнителни изисквания по отношение на мониторинга и докладването. РМД може да бъде изтеглен от интернет-страницата на Европейската комисия:

<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=OJ:L:2012:181:0030:0104:BG:PDF>

В съответствие с член 67, параграф 3 от Регламента за мониторинг и докладване (РМД) се изисква следното:

Годишните доклади за емисии и за топлометри следва да съдържат като минимум информацията, посочена в приложение X.

В приложение X е посочено минималното съдържание на годишните доклади за емисии.

Също така, член 74, параграф 1 гласи:

Държавите-членки могат да изискват от оператора на инсталация или оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на данни за мониторинг и за промените в тези данни, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за топлометри, верификационни доклади и доклади за подобрения.

Тези формуляри или спецификации на файлови формати, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, съдържаща се в електронните формуляри или спецификаци на файлови формати, публикувани от Комисията.

Настоящият файл представлява споменатия образец на формуляр за докладване на емисии от инсталации, разработен от службите на Комисията, в който са включени посочените в приложение X изисквания, като и допълнителни изисквания за оказване на съдействие на оператора при доказване на съответствие с РМД. При определени условия, описани по-долу, компетентният орган на съответната държава-членка може да е извършил ограничени промени в образца.

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превишава изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, използвано в образца по-долу.

Настоящият образец на формуляр за докладване, отразява становищата на службите на Комисията към момента на публикуването му.

След попълването на настоящия формуляр за годишно докладване на емисии се изпълняват следните стъпки:

- изпратете формуляра на даден проверяващ орган за верификация в съответствие с член 67, параграф 1 от РМД,
- версията на доклада, верифицирана от проверяващ орган в съответствие с Регламент (ЕС) № 600/2012, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният орган не е поискал верифицирания годишен доклад за емисии да бъде представен по-рано.

Това е окончателната версия на формуляра на годишен доклад за емисии на инсталации, одобрен от Комитета по изменението на климата на заседанието си от 18 април 2013 г.

Всички ръководни документи на Европейската комисия относно Регламента за мониторинг и докладване могат да бъдат намерени на адрес:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Настоящият формуляр за докладване трябва да бъде представен на Вашия компетентен орган на следния адрес:

Изпълнителна агенция по околна среда
гр. София 1618
бул. "Цар Борис III" №136
п.к. 251

При нужда от съдействие за попълване на годишния доклад се обърнете към Вашия компетентен орган. Някои държави-членки са изготвили ръководни документи, които, наред с посочените по-горе насоки на Комисията, може да са Ви полезни.

Декларация за поверителност: Представената този доклад информация може да е предмет на изисквания за обществен достъп до информация, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществен достъп до информация за околната среда. Уведомете Вашия компетентен орган, ако смятате, че дадена информация, предоставена във връзка с доклада Ви, трябва да се разглежда като поверителна търговска информация. Трябва да имате предвид, че според разпоредбите на Директива 2003/4/ЕО е възможно компетентният орган да бъде задължен да разкрие информация, дори когато заявителят изиска тя да бъде третирана като поверителна.

Източници на информация:

Уебсайтове на ЕС:

Законодателство на <http://eur-lex.europa.eu/bg/index.htm>

Европейска схема за http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index_en.htm

Мониторинг и докладване в рамките на Европейската схема за търговия с емисии.

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index_en.htm

Други уебсайтове:

Министерство на околната среда и водите - <http://www.moew.government.bg/?show=top&cid=5>

Изпълнителна агенция по околна среда - <http://eea.government.bg/bg/rr/index.html>

Как се използва настоящият файл:

С цел защита на формулите от ненарочни изменения, които обикновено водят до грешни и заблуждаващи резултати, от първостепенна важност е **ДА НЕ СЕ ИЗПОЛЗВАТ ФУНКЦИИТЕ ИЗРЕЖИ И ПОСТАВИ (CUT & PASTE)**. Ако искате да преместите данни, първо ги **КОПИРАЙТЕ (COPY) И ПОСТАВЕТЕ (PASTE)**, а след това **изтрийте нежеланите данни от старото им (погрешно) място**.

Настоящият формуляр е разработен така, че да включва минималното съдържание на годишен доклад за емисии, което се изисква от РМД. Следователно, когато операторите го попълват, трябва да се посовават на РМД и на допълнителните изисквания на държавите-членки (ако има такива).

Препоръчително е при попълване да се движите последователно във файла, от началото до края. Има няколко функции, които да Ви насочват, в зависимост от вече попълнените данни, като например промяна на цвета на клетките, ако в тях не е необходимо въвеждане на данни (вижте цветовите кодове по-долу).

В редица полета можете да избирате между предварително формулирани входни данни. За да избирате от такъв „падащ списък“, можете да щракнете с мишката върху малката стрелка, която се появява в дясната граница на клетката, или ако вече сте избрали клетката, натиснете „Ал+стрелка надолу“. В някои полета е възможно да въведете собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни елементи.

Цветови кодове и шрифтове:

Черен удебелен текст:

Дребен текст е курсив

Жълт фон:

Зелен фон:

Сив фон:

Сив фон с диагонални линии:

Сив фон с точки:

Сив фон с квадратчета:

Това е текст от формуляра на Европейската комисия. Той трябва да остане без изменения.

С такъв вид текст са дадени допълнителни пояснения. Държавите-членки могат да добавят допълнителни пояснения в свои специфични версии на формуляра.

Оцветените в жълто полета указват задължителните за попълване данни. Ако дадена въпросът не се отнася до инсталацията, съответно не се изисква попълване. Освен това въведената в предишни раздели информация може да направи дадени раздели „неприложими“ или незадължителни. В такива случаи полето ще бъде показано в друг цвят.

Светложилите полета означават, че въвеждането на входни данни не е задължително.

Оцветените в зелено полета показват автоматично изчислени резултати. Текстът в червено поле въвеждането на данни е неприложимо.

Заштрихованите полета показват, че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на данни е неприложимо.

Заштрихованите сиви полета се попълват от държавите-членки преди да публикуват адаптираната за дадената държава версия на формуляра.

Светложилите зони са предназначени за придвижване и хипервръзки.

В зоните с команди за придвижване, намиращи се най-отгоре на всеки работен лист, има електронни препратки за бързо прескачане в конкретни раздели за въвеждане на данни. Първият ред („Съдържание“, „Преходен лист“, „Следващ лист“), както и стрелките „Начало на листа“ и „Край на листа“ са еднакви за всички листове. Според листа може да са добавени допълнителни елементи към менюто.

Настоящият формуляр е заключен за въвеждане на данни в други места освен в жълтите полета. Но с цел прозрачност, не е зададена парола. Това дава възможност да се видят всички формули. Препоръчително е, при въвеждането на данни в настоящия файл, защитата да остане включена. Снемане на защитата от работните листове би могло да се прави само при проверка на валидността на формулите. Препоръчително е това да се прави с отделен файл.

Полетата за данни не са оптимизирани за числени и други формати. Но от друга страна, защитата на работните листове е ограничена, така че да имате възможност да използвате свои собствени формати. По специално, може да изберете броя на показваните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на „Майкрософт Ексел“ относно съгласно показваното (“Precision as displayed”) по принцип би следвало да е деактивирана. За по-подробна информация вижте съответната точка от функцията „Помощ“ („Help“) на Майкрософт Ексел.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете всички данни (напр. идентификация на потоците, водещи до отделянето на емисии) в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ОТКАЗ ОТ ОТГОВОРНОСТ: Всички формули са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е невъзможно, изцяло да се изключи вероятността от поява на грешки. Както е посочено по-горе, осигурена е пълна прозрачност за проверка на правилността на изчисленията. Както авторите на настоящия файл, така също и Европейската комисия не носят отговорност за грешки или заблуждаващи резултати от извършваните чрез файла изчисления. Потребителят на настоящия файл (т.е. операторът на съответната инсталация в рамките на Схемата за търговия с емисии) носи пълна отговорност за докладване на верни данни на съответния компетентен орган.

Компетентния орган може да въведе ограничения за допустимите файлови формати. Моля, използвайте само стандартни формати, като например .doc, .xls, .pdf. За въпроса кои други видове файлове може да се използват се консултирайте с Вашия компетентен орган и/или неговия уебсайт.

Списък на специфичните указания на съответната държава-членка:

Настоящия формуляр се попълва на БЪЛГАРСКИ ЕЗИК и се представя на хартиен и електронен носител на компетентния орган:
ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА



[Faint, illegible text and markings, possibly a signature or stamp, located in the upper half of the page.]



A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

*Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.
Докладването на таква промяна 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 инсталцията 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	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 141
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталция, или когото това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталцията.</i>	
i. Наименование на оператора:	Бъдеще Бутово АД
ii. Улица, номер:	с. Бутово, община Павликени, област Велико Търново
iii. Пощенски код:	5232
iv. Град:	село Бутово
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	Бъдеще Бутово АД
ii. Наименование на обекта:	Бъдеще Бутово АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-existing-BG-135-167
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	с. Бутово, община Павликени, област Велико Търново
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	село Бутово
iv. Област:	област Велико Търново
v. Пощенски код:	5232
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	42 23' 12"; 26 02' 55"
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	4000027
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	3 ж) Инсталции за производство на керамични продукти чрез изличане, по-специално
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4 от 23.01.2013 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <i>Ако е имало каквито и да било изменения във функционирането на дадена инсталция, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, изключително 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. Да се отбележи, че повиквателните 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.</i>	Писмо от дружеството към ИАОС с изх. №140/19.11.2014 Отговор от ИАОС с изх. № PTE-BT-137/23.12.2014 г.

4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Светослав
iii. Фамилно име:	Деведжиев
iv. Длъжност:	Изпълнителен директор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	budeshte_butovo@abv.bg
vii. Телефон:	+ 359 899973180
viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
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:	EUROCERT SA-European Inspection and Certification Company SA
ii. Улица, номер:	89 CHLOIS STR&LKOVRISEOS
iii. Град:	Атина
iv. Пощенски код:	14452
v. Държава:	Гърция
(b) Лице за връзка с проверяващия орган: <i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ.</i>	
i. Име:	Милка Богданова



[Faint, illegible text, possibly bleed-through from the reverse side of the page]



ii. E-mail адрес:	eurocert1@gmail
iii. Телефонен номер:	+359 2 973 32 13
iv. Факс:	+359 2 973 32 13

(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“, дъдена 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 държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Гърция
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	875-2



[Faint, illegible text and markings, possibly bleed-through from the reverse side of the page.]



Б. Описание на инсталацията

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 инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, каква е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея. Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална въздушна потенциална мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии кога то се над правя от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW_{th}) и представлява максималното възможено количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.

Производствения капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии. Моля уверете се, че изчисления на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/policies/et/et/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведените тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

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 горива/материали, водещи до отделяне на

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 производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

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

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2a – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1600	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A2b – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Керамична промишленост	1A2b – Енергия – Други промишлени сектори	2A7 – Процес – Други продукти с	364	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A2b – Енергия – Други промишлени сектори		2,76	MW(th)	CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг се прилагат:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисления“), или на измервателна методика („измерване“), 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 откритите разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматирани, когато 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 приемете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някои точки от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са вярни.

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 CO ₂	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO ₂		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22)		
Изчисляване на емисиите на N ₂ O		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглороди (PFCs)		
Мониторинг на преноса на CO ₂ , на съдържащата се в горива		

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

Попълнете този раздел

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

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

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

Титъл на потока, 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 по-нататъшните 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 се 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

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 – тежка 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-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като 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 (същата последователност и

Данни и 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
F01	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чулуци и стопана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Керамика: Алкални оксиди (метод Б)	Материал – SiO	Готова продукция	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Кафяви въглища	
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				

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

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 се използват похвати на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на ешалацион котел, измервателна платформа A	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! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай.

В началото Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

В края Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

Прието Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисия "Предварителен" емисия емисия означава приетият емисия фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция

Долна топлина на изгаряне "Долна топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на

Коефициент на окисление Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

Стойност на въглерод Въглеродно съдържание

"Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биоС "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви г) или д), т.е. стойности,

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисия фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисия фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместствени данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

Тип I — био (bio) Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2,
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора алинея, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дялът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква и) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергии]

Тип II — био Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (bio) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над

1	F1. Материал – CaO; Готова продукция	Технологични емисии	Осигнен CO2:	1.931,6 t CO2e
	Керамика: Алкални оксиди (метод Б)		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)? FALSE

ii. AD (i) В началото: / В края: / Прието: / Изнесено:

iii. AD (ДД): Алгоритъм 2, Описание на алгоритъма ± 5,0%, Единица мярка t, Стойност 20.033,00, грешка

iv. (Предварителен) емисия 1, Описание на алгоритъма 0.09642 tCO2/t, Единица мярка tCO2/t, Стойност 0,10, грешка

v. Долна топлина на изгаряне (НСУ) 1, Описание на алгоритъма 0.09642 tCO2/t, Единица мярка tCO2/t, Стойност 0,10, грешка

vi. Коефициент на окисление 1, Описание на алгоритъма ConvF=1, Единица мярка, Стойност 100,00%, грешка

vii. Коефициент на преобразуване 1, Описание на алгоритъма ConvF=1, Единица мярка, Стойност 100,00%, грешка

viii. Стойност на въглерод от биомаса / БиоС / Неуст. биоС

ix. Въглерод от биомаса / БиоС / Неуст. биоС

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. Газообразни – Природен газ; Природен газ** **Горене** **Горелен CO2:** **187,1 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)? **FALSE**

ii. AD (I В начало: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 2,5%	1000 Nm3	100,47	
iv. (Предварителен емисии):	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,20	
v. Долна топлина на изгаряне:	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,74	
vi. Коефициент на окисляване:	1	OxF=1		100,00%	
vii. Коефициент на превръщане:					
viii. Стойност на въглеродния диоксид:					
ix. Въглерод от биомаса:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Кафяви въглища** **Горене** **Горелен CO2:** **2.327,3 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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (I В начало: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	1.328,34	
iv. (Предварителен емисии):	2a	Тип II	tCO2/TJ	96,07	
v. Долна топлина на изгаряне:	2a	Тип II	GJ/t	18,24	
vi. Коефициент на окисляване:	1	OxF=1		100,00%	
vii. Коефициент на превръщане:					
viii. Стойност на въглеродния диоксид:					
ix. Въглерод от биомаса:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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:



Г. Подходи на база измервания

Без значение

<<<Цякнете тук за да продължите към следващия работен

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

Концентрация на парникови газове: Стойността представлява средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO2 или N2O).

Фракция на биомаса: „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.

Неустойчива фракция на биомаса: „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

Потенциал за глобално затопляне: Стойност на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове.

1		Общо фосилни емисии: t CO2e
		Общо емисии от биомаса: t CO2e
		Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
		Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е

Резултати от контролни изчисления (фосилно):

Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм:

Потенциал за глобално затопляне:

(t CO2e/t парникови газове)

	Единица	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm3	
ii. Фракция на биомаса:	-	
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	
iv. Брой работни часове:	часове/год	
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm3/ча	
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm3/го	
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	

(b) Пренесени количества CO2 / Съдържащ се в горивото CO2

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):



[Faint, illegible text and markings, possibly a signature or stamp, are visible in this area.]




Д. Непреки подходи






без значение

<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен лист

10 Емисии, определени по непреки подходи

Общо фосилни емисии:	Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени следните условия: - емисиите произхождат от фосилни горива или материали, включително фосилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса) - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са
Общо емисии от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от фосилни източници, определено за „общите емисии от биомаса“.
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от биомаса, определено за „общите емисии от биомаса“, т.е. не се отнася за биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
Общо неустойчиви емисии от биомаса:	Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е приложимо:


Общо фосилни емисии:  t CO2e
 Общо емисии от биомаса:  t CO2e
 Общо енергийно съдържание от фосилни горива:  TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса:  TJ
 Общо неустойчиви емисии от биомаса:  t CO2e

Описание на приложения непреки подход:


Оценка на годишната неопределеност:
 Съгласно член 22, точка б) от РМД се изисква ежегодното оценяване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непреки подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния доклад за емисии.
 Приложете оценка на неопределеността, като поне за един водещ до отделяне на емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не достигне поне

Позоваване на файла с оценка на неопределеността: 



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация Посочете вобщия до отделяне на емисию поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „Пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

Наименование или друг вид идентификация Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „Пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

от/до Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Ковато в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведеният на лист „В_ПотоциГориваИМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претвляна стойност за емисиите фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „Пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация №	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация №	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



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

14 Данни 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 Готва керамична продукция	23321110	t/y	20.033,00
2			
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
Справка Бъдеще Бутово АД 2014	Справка за произведена готва продукция, количества изразходен природен газ и черни въглища

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: **2014**

Наименование на оператора:	Бъдеще Бутово АД
Име на инсталацията:	Бъдеще Бутово АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-135-167

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици	Тени парникови газове
	дейност	Мерни единици		
A1 Керамична промишленост	384	тонове дневно		CO2
A2 Изгаряне на горива	2,76	MW(th)		CO2
A3				
A4				
A5				

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	2514	27,62	0	0,00	0
Технологични емисии	1932	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	4446	27,62	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **4.446 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: **0 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



