

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

[Действи по приложение](#)

[Подходи за мониторинг](#)

[Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии](#)

[Точки на измерване](#)

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (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:

Кнауф България ЕООД

Завод за гипсови плоскости Кнауф Марица

BG-new-NEW016

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:

23.02.2015

Дата

Надя Илиев

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
------------------------------	---------------------

Дата на публикуване:	9.10.2013
----------------------	-----------

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:

- (a) Прочетете внимателно дадените по-долу инструкции за попълване на настоящия формулар.
- (b) 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.

(c) Проверете на уебсайта на КО или се свържете директно с КО, за да разберете дали разполагате с правилната версия на формулара. Версията на формулара (и по-специално името на съответния файл) следва да биде ясно обозначена на първата страница в този файл.

(d) Някои държави-членки могат да имат изискване за употреба на алтернативна система, като например формулари в интернет, вместо електронни таблици. Проверете какви са изискванията на Вашата държава-членка. В случаи на подобно изискване, допълнителна информация защо 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 (ECTE), се изисква да притежават валидно разрешение за емисии на парникови газове (РЕПГ), издадено от съответният 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:2003L0087:20090628:BG:PDF>

В Регламент 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 Регламент за мониторинг и докладване (РМД) се изисква следното:

„Годишните доклади за емисии и за тонкилометри 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 инсталации или оператора на въздушоплавателни средства да използва електронни формулари или специфицирани файлови формати за подаването на планове за мониторинг и за промяните в тези планове, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометри, верификационни доклади и доклади за подобряния.“

Тези формулари или спецификации на файлови формати, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, посочена в електронните формулари или спецификации на файлови формати, публикувани от Комисията.

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

Настоящият образец на формулар за докладване не бива да превиши изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, използвано в образеца по-долу.

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

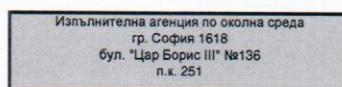
- (a) изпратете формулара на даден проверяващ орган за верификация в съответствие с член 67, параграф 1 от РМД;
- (b) версията на доклада, верифицирана от проверяващия орган в съответствие с Регламент (ЕС) № 600/2012, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният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

Това е окончателната версия на формулара 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 формулар за докладване трябва да бъде представен на Вашия компетентен орган на следния адрес:



При нужда от съдействие за попълване на годишния доклад се обрнете 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/EО относно обществения 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/EО е възможно компетентният орган да бъде задължен да разкрие информация, дори когато заявителят изисква 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.moev.govtment.bg/?show=top&cid=5>

Изпълнителна агенция по околната среда - <http://eea.govtment.bg/bg/nr/index.html>

Как се използва настоящият файл:

С цел защита на формулите от ненарочни изменения, които обикновено водят до грешни и заблуждаващи резултати;

от пръвостепенна важност е ДА НЕ СЕ ИЗПОЛЗУВАТ ФУНКЦИИТЕ ИЗРЕЖИ и ПОСТАВЕТИ (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 формулар е разработен така, че да включва минималното съдържание на годишен доклад за емисии, което се изисква от РМД. Следователно, когато операторите попълват, трябва да се позовават на РМД и на допълнителните изисквания на държавите-членки (ако има такива).

Препоръчано е при попълването 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 (вжете цветовите кодове по-долу).

В редица случаи можете да изберете между предварително формуларни входни данни. За да изберете 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 „Alt+стрелка надолу“. В някои полета е възможно да въвеждате собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни елементи.

Цветови кодове и шрифтове:

Черен уделен текст: Това е текст от формулара на Европейската комисия. Той трябва да остане без изменения.

Дребен текст в курсив: Същият вид текст са дадени допълнителни пояснения, държавите-членки могат да добавят допълнителни пояснения в своя специфични версии на формулара.

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

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

Оцветените в зелено полета показват автоматично изчислени резултати. Текстът в червено показва съобщение за грешка (липсващи данни и т.н.).

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

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

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“, „Предходен лист“, „Следващ лист“), както и стрелките „Начало на листа“ и „Край на листа“ са единани за всички листове. Според листа може да са добавени допълнителни елементи към менюто.

Настоящият формулар е заключен за въвеждане на данни в други места освен въздушните полета. Но с цел прозрачност, не е зададена парола. Това дава възможност да се видят всички формулки. Препоръчано е, при въвеждането на данни в настоящия файл, защитата да остава включена. Снемане на защитата от работните листове би могло да се прави само при проверка на валидността на формулите. Препоръчано е това да се прави с отдален файл.

Полетата за данни не са оптимизирани за числови 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 боя на показаните знаци след десетичния знак. По принцип боят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел „Точност 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 въвеждете всички данни (напр. идентификация на потоците, водещи до отделните на емисии) във същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификации).

ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ОТКАЗ ОТ ОТГОВОРНОСТ: Всички формулки са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е невъзможно, изцяло да се изключи вероятността от появяване на грешки, 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.

Компетентният 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

A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

Забележка: е зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименование на инсталацията или други информации, които има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директива за ЕСТЕ.

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

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименование на инсталацията или друга информация, които 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 емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 166-HO/2012
(d) Данни за оператора:	
Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или кое то е предвидено в националното законодателство, на кое то са делегирани решаващите икономически превъзходства във връзка с техническото функциониране на инсталацията.	
i. Наименование на оператора:	Кнауф България ЕООД
ii. Улица; номер:	Ангелов връх 27
iii. Пощенски код:	1000
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Ингрид Янкер, Жоро Илиев
vii. Адрес на електронна поща:	info@knauf.bg
viii. Телефон:	+359 2 9178910
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	Завод за гипсови плоскости Кнауф Марица
ii. Наименование на обекта:	Завод Кнауф Марица
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG-new-NEW016

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:

i. Адрес, ред 1:	с. Медникарово
ii. Адрес, ред 2:	Завод за гипсови плоскости Кнауф Марица
iii. Град:	с. Медникарово
iv. Област:	Стара Загора
v. Пощенски код:	6294
vi. Държава:	България

(vii. Географски (карографски) координати на главния вход на обекта:

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	FALSE
ii. Идентификация ЕРИПЗ:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	

(d) Компетентен орган за разрешителното

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг

(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?

(g) Коментари:

Ако е имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в обдорения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, еквивалентно време или постъпили промени в прилаганите алгоритми, могат опишете ги и посочете причините за тези промени, начината дата на промените, както и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквато 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.

4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:

i. Звание, степен:	Инженер
ii. Собствено име:	Божидар
iii. Фамилно име:	Петров
iv. Дължност:	Главен инженер
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	Petrov.Bozhidar@knauf.bg
vi. Адрес на електронна поща:	042/950112
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	Инженер еколог
ii. Собствено име:	Десислав
iii. Фамилно име:	Динев
iv. Дължност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	Dinev.Desislav@knauf.bg
vi. Адрес на електронна поща:	042/950112
vii. Телефон:	
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:	Проф. Георги Брадистилов №3, офис №9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1000
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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



i. Име:	Проф. Иван Домбалов
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	029669025
iv. Факс:	0 999 400088

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

Моля да имате предвид, че е съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 800/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „PAB”, даваща държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друга национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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

Наличното на посочената информация за реекспертизите може да зависи от практиките на администрацииращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	120B в регистъра на БСА - валиден до 30.04.2017 г.



Б. Описание на инсталацията

6 Деинности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от деинностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни.

Известите предвид, че понятието „капацитет“ е настоящата контекстна означение:

- Тонажните хордичи топлинни мощности (за деинностите, които госят в обхват на Европейската схема за търговия с емисии, които са над граници от 20 МВт), които се изразява в мебасти топлина;
- мощност (МВт(и)) и представяне максималното ежемесечно количество използване горива за единица време, умножено по калоричните не енергия.

Моля уверете се, че пренесените на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I и деинностите, при които стойностите на производствени капацитет определят делът поделен в обхват на Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/legislation/docs/interpreting_en.pdf

Въвеждането тук спомага в двоякото като падащо меню и табличка поддолу, на мястото където се изисква посочване на видът деинност в рамките на описание на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въвведените данни в раздел 7, точка 6) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отдаление на енергия (категория 1), така и процесни емисии (напр. емисии от разливане на карбонати, категория 2).

За промените, свързани с наименование или идентичността на оператора, наименование на инсталацията или други информации, които имат отношение към разширенията се изисква официално уведомление до

Изпълнителната агенция по околната среда

Ред. №	Деинност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната деинност	Мерни единици	Отделени парникови газови
A01	Производствена измиване клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производствена	1500	тоново дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производствени електро- и топлопренавигации публични сектор		120	MW(h)	CO2
A1	Производствени преработка на гипс и гипсокартон			44	MW(h)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля подчертавам, че следните подходи за мониторинга са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с изчисление или на изчислителна методика ("изчисление"), или на измеряване методика ("измерване"), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е забъркано, спълсано разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще са помнени да отнесат до Вашата инсталация, и ще действат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че след тях няма останали неподържани полета. Трябва да попълнете всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случаи, че не е възможно да попълнете някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата деинност информацията се изисква, проверете повторно дали въвведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имате предвид, че въвведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (автуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(6), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Неприят подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържача се в гориви	FALSE	

(b) Потоци горива/материали, водещи до отдаление 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 на Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартни методики или с масов баланс). За определение на конкретни потоци, водещи до отдаление на емисии, вижте Ръководен документ № 1 (Общи указания за оператори на инсталации).

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

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

Типът на потоци, водещ до отдаление на емисии, трябва да се разбира като набор от превози, които следва да се използват спълсано РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за изпълнението, които следва да се прилага.

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

Моля имате предвид, че не базата на въвведените в раздел 6 деиности по приложение I е възможно да бъдат въведени видеове потоци, водещи до отдаление на емисии, и които са специфични за конкретни видеове деиности, да са отнесани „приложими“ и да са въведени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отдаление на емисии“.

Такива видеове водещи до отдаление на емисии потоци, специфични за конкретни видеове деиности, според случая може да се отнесат до технологични (процесни) емисии или до приложими към изпълнението на деиности потоци, водещи до отдаление на емисии зависи от вид му: който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течно – текъз мазут“, „материал – суровини смес“...

Важно! Моля имате 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 дефектното име на разположение подходящо гориво или материал е в списъка от падащото меню.

В случаи, че категорията на водещи до отдаление на емисии поток, е уместно

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвведените водещи до отдаление на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификации).

Дани	Тип на потоци, водещ до отдаление на емисии	Категория на водещия до отдаление на емисии поток	Наименование на потоцът, водещ до отдаление на емисии	Грешка
F01	Циментов клинкер: На база езидищите в пещта сировини (метаб А)	Сировина за циментовото производство		
F02	Гориве: Други газообразни течни горива	Мазут		
F03	Гориве: Други газообразни течни горива	Други гориви		
F04	Чукчи и отломки, масов баланс	Метален отпадък	Отпадъни газоове от процес	
F1	Гориве: Стандартни търговски горива	Газообразни- Преродентаз	Природен газ	
F2				
F3				
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 емисиите:

без значение	Преминете към следващите точки по-долу
--------------	--

Опишете и избройте тук всички точки не измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисии (CEMS). Това включва и точки не измерване с пръброводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в архивни обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, когато по-горе, че не са използвани подходи на база измервания.

Важно! С олед осигуряването на последователност е въвеждете точките на измерване в същата последователност, както е последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Котел на въглищен 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 гориво или материали, консумирани или произвежданы при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджакули (TJ), тоонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³), както е уместно в конкретния случай

За водещите до отделяне в емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат извеждани като отрицателно число, напр. "-10 000".

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 1. 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 Количество закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) „Предварителен“ емисионен фактор означава приемнат емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен

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

Коефициент на окисление

Коефициент на Коefficient на преобразуване

Стойност на Възлеродно съдържание

Възлерод от „Фракция на биомаса“ означава дельтът на получение от биомаса възлерод в общото възлеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като

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, съзврзани с биомасата“ (на линка по-долу)

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

Неуст. биоС „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дельтът на получение от „неустойчива“ биомаса възлерод от общото възлеродно съдържание на дадено гориво или (non-sust. BioC): материал, изразен като добро 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, съзврзани 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 взети от стандартни коефициенти или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За съединение и указание са използвани 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 Стойности по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, взети от Междуправителствения комитет по изменението на климата – IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, пункти а) или б), т.е. стойности,

Тип II Взети от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) – емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференциран видове горива или други стойности на база литературирана база, обсъдена от компетентния орган.

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните 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, кексътът се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.

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

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

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

Лабораторни В този случай използва се валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

анализи:

Тип I – био Приложим в 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, алиния втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло fossilen произход (дельтът на биомасата $BF=0$), или се използва метод за оценка, обсъден от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мерки за придобиване, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, бука й) и член 15 от Директива 2009/28/EU [Директива за възобновяемите енергии (bio) и 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 несъвместимости 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 100%.

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Росилен CO ₂ : 20 371,1 t CO ₂ e
	Горене: Стандартни търговски горива	Био CO ₂ : 0,0 t CO ₂ e	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.			
i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE		
ii. AD (да в началото: В началото: Прието: Изнесено:			
iii. AD (ДД): Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка	2 + 5,0%	1000 Nm ³	10 993,68
iv. (Предварителен) ем. 2a Тип II tCO ₂ /TJ 55,20			
v. Долна топлина на и. 2a Тип II GJ/1 000 Nm ³ 33,74			
vi. Коefфициент на окис. 2 Тип II - 99,50%			
vii. Коefфициент на пре. не се прилага			
viii. Стойност на възлер. не се прилага			
ix. Възлерод от биомас. не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-su.) не се прилага			

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложим):



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

F1

Коментари:

Г. Подходи на база измервания

без значение

[<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работопакет](#)

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

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

Фракция на биомаса „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като биомаса:

- 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 биомаса:

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.

глобално

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

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

Резултати от контролни изчисления (фосилно):

Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Единица

g/Nm³

Използван алгоритъм:

i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часов стойност):	t	CO ₂ e
ii. Фракция на биомаса:	-	
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	
iv. Брой работни часове:	часове/год.	
v. Дебит на димните газове (средногодишна часов стойност):	1 000 Nm ³ /ч	
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm ³ /г	
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	CO ₂ e

ал за глобално затопляне: (t CO₂e/t парникови газове)

(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):

Д. Непреки подходи

без значение

[<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работ](#)

10 Емисии, определени по непреки подходи

Общо фосилни 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 удовлетворени.

Общо емисии от 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 Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от фосилни източници, определено за „общите емисии от биомаса“.

Фосилни горива: Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от биомаса, определено за „общите емисии от биомаса“, т.е. не се отнася за съдържание от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

Общи неустойчиви 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

Общи неустойчиви емисии от биомаса: t CO₂e

Описание на приложения непряк подход:

Оценка на годишната неопределеност:

Съгласно член 22, точка 6) от РМД се изисква ежегодното оценяване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случаи, че се прилага даден непряк подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния

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:

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

без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия раздел

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

В случай на емисии на напълно флуорирани въглеводороди (PFC) може да са използват две методики (A: метод на база времетраене на анондия ефект, B: метод на база сърхнапрежение). В всяка инсталация може да има няколко типа клетки (напр. различни технологии или година на построяване), които да преваят различни емисионни характеристики (еднакви емисионни фактори), следва да бъдат разглеждани като „отделни потоци, водещи до отделяне на емисии“ (т.е. единици за мониторинга), по аналогия с други изчислителни методики за мониторинг.

Моля посочете тук списък на „водещите до отделяне на емисии потоци“ във Вашата инсталация, методиката за мониторинг и типа клетка/анод, според случая. Списъкът се взема автоматично от раздел 7, точка б) от лист „B_Описание на инсталацията“ („B_InstallationDescription“).

Този списък ще бъде използван в следващия раздел за определяне на допълнителни подробни данни за всеки водещ до отделянето на емисии поток.

Наименование на потокът, водещ до	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Вид клетка

12 Емисии на напълно флуорирани въглеводороди (PFC) 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:

A(DD): Данни за дейността = годишно производство на първичен алуминий

A: Честота Честота на анондия ефект (брой анондии ефекти/ден на клетката)

A: Средна продължителност на анондия ефект (минути анондии ефекти/брой на случаите)

A: SEF (CF4) Емисионният фактор на база времетраенето на анондия ефект

B: AEO Стойност на сърхнапрежението при анондия ефект за клетка

B: CE Среден коефициент на използване на тока

B: OVC Коефициент на сърхнапрежение (емисионен фактор)

F(C2F6) Тегловно съотношение за C2F6

GWP (CF4) Стойност на потенциала за глобално затопляне на CF4

GWP (C2F6) Стойност на потенциала за глобално затопляне на C2F6

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 сведение и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

Метод А, тип I Стойност "по подразбиране" от тип I: Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 1 от раздел 8 на приложение IV към РМД.

Метод Б, тип I Стойност "по подразбиране" от тип I: Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 2 от раздел 8 на приложение IV към РМД.

Специфичен EF Специфични за дадена инсталация емисионни фактори за CF4 и C2F6, определени чрез постоянни или периодични измерения на място. Определянето се извършва въз основа на нед- скоро публикуваната версия на указанията, посочени в Алгоритъм 3 от раздел 4.4.2.4 на Указанията на Междуправителственния

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 въвведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да се отнасят до съответните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1

Емисии: CO2e

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
i. AD (ДД):		t		
ii. A: Честота		1/(ден на клетката)		
iii. A: Продължителност		мин.		
iv. A: SEF (CF4)		CF4/t A)/(мин./ден на клетка		
v. Б: AEO		mV		
vi. Б: CE		-		
vii. Б: OVC		(kg CF4)/(t mV)		
viii. F(C2F6)		t C2F6 / t CF4		
ix. Емисии на CF4		t		
x. Емисии на C2F6		t		
xii. GWP (CF4)		t CO2e / t CF4	7390	
xiii. GWP (C2F6)		t CO2e / t C2F6	12200	
xv. Ефективност на улавяне		t CO2e		
		t CO2e		

Алгоритми, валидни от:

до:

Коментари:

Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование Посочете водещия до отдаление на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, сързани с непряк или друг вид подход”, за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинг, за които се отнася липсата на данни).

идентификации

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

идентификации

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

Описание Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и описете как сте решили въпроса с липсващите данни причини и в съответствие с член 65, парagraf 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описание в лист методи.

Когато в плана за мониторинг все още не е бил 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 недобоеняване на емисиите за съответния период от време.

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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отдаление на емисии (напр. техноложки емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведеният на лист „B_ПотоциГориваМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните 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: емисии (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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 на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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 Изсушен вторичен гипс	2352	т	149 951.00
2 Гипсови плоцости	2362	т	129 268.10
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 Word, като 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 природен газ за 2014г	Заверена справка за консумацията на природен газ за 2014 г. по месеци

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:	Кнауф България ЕООД
Име на инсталацията:	Завод за гипсови плоскости Кнауф Марица
Уникален номер за идентификация на	BG-new-NEW016

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици / пени парникови газове	
		MW(th)	CO2
A1 Производство или преработка на гипс и гипсокартон	44,342		
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	20371	370,90	0	0,00	0
Горене	20371	370,90	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуо					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	20371	370,90	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

20 371 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 инсталацията **Наименование на инсталацията**

Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инсталацията **Наименование на инсталацията**

Наименование на оператора



