

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

издешт. № 14. год. Док. 139

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 докладътИнформация за оператораИнформация за инсталациятаДанни за контактДанни за връзка с проверяващия орган (верификатор)**B. Описание на инсталацията**Деиности по приложение IПодходи за мониторингПотоци горива и материали, водещи до отделяне на емисииТочки на измерване**V. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии****Г. Подходи на база измервания****Д. Непряк подход****Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий****Ж. Пропуски в данните****З. Допълнителна информация**Подробна информация за производствотоОпределения и съкращенияДопълнителна информацияЗабележки**И. Резюме****И. Отчетност****Информация за настоящия файл:**

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

АЕЦ "Козлодуй" ЕАД

АЕЦ "Козлодуй" ЕАД

BG-137

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

Дата

Име и подпис на
юридически отговорно лице**Информация за версията на формуляра:**

Формулярът е предоставен от:

European Commission

Дата на публикуване:

9.10.2013

Езикова версия:

Bulgarian

Референтно име на файла:

P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2013

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

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

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	BG 143-H2/2013 г.
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на което се делегирани решавещите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	АЕЦ "Козлодуй" ЕАД
ii. Улица, номер:	
iii. Пощенски код:	3321
iv. Град:	гр. Козлодуй
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	АЕЦ "Козлодуй" ЕАД
ii. Наименование на обекта:	АЕЦ "Козлодуй" ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-137
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	АЕЦ "Козлодуй" ЕАД
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Козлодуй
iv. Област:	Враца
v. Пощенски код:	3321
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) 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:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	6000013
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	1 в) Топлоелектрически Централни и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	2
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментари: <i>Ако е имало каквито изменения във функционирането на дадена инсталация, имавши 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, включително временни или постоянни промени в прилежащите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i> <i>Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.</i>	Промяна в плана за мониторинг в резултат на прилагането на Регламент 601/2012/ЕС, съгласно Директива 2003/87/ЕО



4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	Директор "Безопасност и Качество"
ii. Собствено име:	Пламен
iii. Фамилно име:	Василев
iv. Длъжност:	Директор "Безопасност и Качество"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	p.vassilev@lpp.bg
vii. Телефон:	+359 973 7 2763
viii. Факс:	+359 973 80718

(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:	VERIFIKACE CZ
ii. Улица, номер:	"Белград" 27
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4003
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

i. Име:	Павел Врацил
ii. Е-мал адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	

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

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

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

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

i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	3/2014



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, какъв 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 входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MWe) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствения капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че франшизите 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 Указанието на Европейската Комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/policies/eu_emissions_installation_en.pdf

Въведете тук списък с достатъчен като лещич меню в табличните по-долу, на местата където се изисква посочване на видовете дейности и рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в лещичото 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 в материалите с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За формулите, свързани с изчисляването или обикновено за операторите, задължаващите на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква изрично уведомление до Изпълнителната агенция по околната 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
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		72	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („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 откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да приемите към следващите раздели от настоящия формуляр.

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

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 :	FALSE	
Непълен подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N ₂ O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглороди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO ₂ , на съдържащия се в горива:	FALSE	

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

от значение

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са 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 бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:

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

Типът 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 лещичото 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 данности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на лещичото 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 лещичото меню

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

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от лещичото 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 лещичото 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 наименованието 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 за избор	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Дижелово гориво	Дижелово гориво	
F2				

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

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Општите и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO₂ с цел съхранение в геоложки обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи 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
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 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 газове — нормални кубични метри (Nm ³). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат изразени в същата единица. 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 раздел: 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) емисионен материал	"Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен 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 образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на водата)
Коефициент на окисление	Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване	Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродно съдържание	Стойност на въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса	"Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като процент от общото въглеродно съдържание. 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 (non-sust. BioC):	"Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като процент. 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 определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кои 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):

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, буква з) или д), т.е. стойности, които не зависят от промените в климата.
Тип II	Възприети стойности 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 описание. 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 определеното им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение.
Установени заместители	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 данни установени косвени показатели могат да се базират на: - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата индустрия; - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
По документи за покупка	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, 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 горива.)
Лабораторни анализи:	В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.
Тип I — био	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, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът 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 в) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергии)
Тип II — био	Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично обобщение на стандарта и (био) стойностите 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. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво	Горене	Фосилен CO2: 230,5 t CO ₂ e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2: 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 (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE
ii.	AD (I В началото: 1 338,79 В края: 1 389,73 Прието: 124,50 Изнесено: 0,00	
iii.	AD (ДД):	2 ± 5.0% 73,56
iv.	(Предварителен) ем	2a Тип II tCO ₂ /TJ 74,0667
v.	Долна топлина на изгаряне	2a Тип II GJ/t 42,30
vi.	Коефициент на окисление	1 OxF=1 100,00%
vii.	Коефициент на преобразуване	
viii.	Стойност на въглеродно съдържание	
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: _____



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 водещия до отделяне на емисии 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

Когато 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

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_Потоци/горива/Материали“ („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 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 на	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 на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



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

Годината, за която се отнася докладът: **2013**

Наименование на оператора:	АЕЦ "Козлодуй" ЕАД
Име на инсталацията:	АЕЦ "Козлодуй" ЕАД
Уникален номер за идентификация на	BG-137

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	тени парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	72,177	MW(th)	CO ₂
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO ₂
Потоци горива/материали, водещи	230	3,11	0	0,00	0
Горене	230	3,11	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	230	3,11	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

230 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



