

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a_Contents (Съдържание)

b_Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение 1

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

Топлофикация Сливен ЕАД

Топлофикация Сливен ЕАД

BG-exishing-BG-008-12

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:

17.03.2016 год

Дата

инж. Кенчо Танев

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM_bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2015

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

Данните за промените на издана промена в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 35-H2/2015
(d) Данни за оператора:	
<small>Операторът е (българската или крилицката) лице, което експлоатира или контролира инсталацията или изработи тя и притежава в националното законодателство на компетентната национална администрация правомощия във връзка с техническите функции на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора:	Топлофикация Сливен ЕАД
ii. Улица: номер:	ул. Стефан Караджа №23
iii. Пощенски код:	8800
iv. Град:	Сливен
v. Държава:	РБългария
vi. Име на упълномощения представител:	инж. Кънчо Танев
vii. Адрес на електронна поща:	toplo_sliven@abv.bg
viii. Телефон:	044 622722
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:	Топлофикация Сливен ЕАД
ii. Наименование на обекта:	Топлофикация Сливен ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-exishing-BG-008-12
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1	ул. Стефан Караджа №23
ii. Адрес, ред 2	
iii. Град:	Сливен
iv. Област:	Сливен
v. Пощенски код:	8800
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	13000017
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	10
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментари:	
<small>Ако е направено някакво изменение във функционалността на фабричната инсталация, имащи отношение за изпускане, в също и изменение в оборудването компетентния орган следва да уведомява компетентния орган по отношение на план, направен по време на периода на докладване, експлицитно изменение или постранични промени в прилаганите параметри, които излизат извън нормативните граници за тези параметри, включително броят на промените, както и количествата и характеристиките на временните промени.</small>	
<small>Да се отбележи че пояснителните бележки, направени тук по какъвто и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички досегашни тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.</small>	
Увеличена топлинна мощност 98 MW и във възка с издадено Комплексно разрешително 510-НО/2015год Добавени потоци биомаса и дизел. Премахнат поток Природен газ	

4 Данни за контакт

Тук се въвеждат данните, с които компетентният орган може да се свърже при наличие на изпитващ обект. Лицето, който предоставя адрес за има право да предоставя данни за контакт.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Божана
iii. Фамилно име:	Караманова
iv. Длъжност:	еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	bozhana.k@gmail.com
vii. Телефон:	0886303813
viii. Факс:	



(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Иван
iii. Фамилно име:	Владимиров
iv. Длъжност:	Р-п РИЕ
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	
vi. Адрес на електронна поща:	ivladim@abv.bg
vii. Телефон:	0888396643
viii. Факс:	

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

i. Наименование на дружеството:	Грийн енд Феър АД
ii. Улица, номер:	ул. Проф. Георги Брaдистоилов №3а, ет.2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

<small>Посоченото лице трябва да е упълномощено напълно и да е длъжен да бъде обектът на сертификация по изборите, свързани с ECCE</small>	
i. Име:	д-р инж. Евгени Соколовски
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 9689025
iv. Факс:	0 999 400088

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

Имайте предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — RA) са само обявените лица, които са получили сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на ЕС и национални органи, свързани от национален орган по акредитацията.

Въпреки това, акредитацията и сертифицирането на физически лица са изключени от обхвата на Регламент за акредитацията на национален орган.

Имайте предвид, че информацията за сертифицирането може да варира от практиката на акредитацията на физически лица за акредитацията на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	12 OB/21.11.2008г. В регистъра на БСА



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 по-нататък „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- номинална електрическа мощност (за дейностите), които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии, която са над 20 MW), която се използва в извадката топлинна мощност (MW(th)) и предоставява максимално възможно количество използвано гориво за единична единица време, умножено по калоричността на
- Производствен капацитет за тези порочените в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно и 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/sovereignty/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведените тук списък е достъпен като падащо меню в табличите 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.

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване на 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	1A2e – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		98	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) 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 собствена специфична методика е забранено, съгласно разпоредбите на ЕМД.

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

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

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

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

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

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг 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:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии.
 - Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно ЕМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните забранения, т.е. за забраните, които следва да се прилагат.
 - Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 пороченности.
 - Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.
 - Такава видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.
- 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 избор, и например, може да бъде – категория „газобразни“ – природен газ, течни – тежки мазут, материал – суровина смес.
 - Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
- Въведете наименованията на водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно.
 - В случай, че категорията на водещи до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен 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.

Данни за идентити	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	Чуужи и стопана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Въглища мина Черно море	
F2	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Въглища мина Балкан	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Въглища Брикел	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Лигнит	Въглища Брикел	
F5	Горене: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Въглища мина Черно море обогатен	
F6	Горене: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Въглища нискокалорични	
F7	Горене: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Въглища мина Перник	
F8	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тежки мазут	Мазут	
F9	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Дизелово гориво	
F10	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Биомаса	
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 без значение

[Преминете към следващите точки по-долу](#)

Опишете и изобразете всяка точка на измерване, в която се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в транспортни 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

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

B. 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):	Активни Данни за Дейността - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в твърдожули (TJ), тонове маса (t) или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm ³). За горещите бля отбеляжани на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въвеждани като Аво данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в окисловите запаси (член 27, параграф 1, точка б); избереТЕ ПРАВИЛНОУТВЪРДЕНЕ 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) емисионен	Предварителен емисионен фактор означава по-малкият 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 (делта на фосилния въглерод).
Долна топлина на изгаряне	Долна топлина на изгаряне — означава специфичното количество енергия, отделена във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на испаряване на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за испаряване на съблюдаваната се
Коефициент на окисление	Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване	Коефициент на преобразуване
Стойност на въглерод от	Въглерод от биомаса означава делът 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: <ul style="list-style-type: none"> - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива) ИЛИ - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени. Подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3. Въпроси, свързани с биомасата (на линка по-долу): http://ec.europa.eu/clima/policies/euets/monitoring/documentation_en.htm
Неуст. биоС (non-sust. BioC):	Неустойчива фракция на биомаса означава делът на получения от неустойчива биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност се отнася само за биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. Подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3. Въпроси, свързани с биомасата (на линка по-долу): http://ec.europa.eu/clima/policies/euets/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. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

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

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 е) или с) т.е. стойности, гарантирани от доставчик.
Тип II:	Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точка б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната дейност, например, стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за подробно диференцирани видове горива. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвишили 1% по-големи три години и че компетентният орган е въвел или за одобряването им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговския разпространение.
Установени заместителни данни	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тази анализа, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени основни показатели могат да се базират на: <ul style="list-style-type: none"> - измерване на плътността на конкретни видове твърди или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или - 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 членове с номера от 32 до 35.
Тип I — био	Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: <ul style="list-style-type: none"> - използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикуван от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2 - използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алinea втора, т.е. приема се че материалът е с изцяло фосилен произход (делта на биомасата BFA=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган. - Прилагана на член 39, параграф 3 по-разпределителни методи за природен газ, в които постъпва биоваз, например, т.е. използва се схема на засадици за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2003/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници), ако е установена
Тип II — био	Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение 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 несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентна стойност, над 100%.

1	F1. Твърди – суббитуминозни въглища; Въглища мина Черно море	Горене	Горелен CO2:	71 023,7 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 (а ДД) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	t	84 250,30	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	92,83	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	9,64	
vi. Коефициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	94,24%	
vii. Коефициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
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:



2 **F2. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Въглища мина Балкан** Горене Росилен CO2: **7 347,9** 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 (а ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (i) В началото: **0,00** В края: **300,00** Прието: **4 681,49** Изнесено: **0,00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2 ± 5,0%	t	4 381,49	
iv. (Предварителен) ем	3 Лабораторни анализи	tCO2/TJ	95,67	
v. Долна топлина на и	3 Лабораторни анализи	GJ/t	18,60	
vi. Коэффициент на окис	3 Лабораторни анализи	-	94,24%	
vii. Коэффициент на превръщане – Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса – BioC				
x. Неуст. биоC (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 – суббитуминозни въглища; Въглища Брикел** Горене Росилен CO2: **112 469,8** 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 (а ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (i) В началото: **2 328,90** В края: **8 564,65** Прието: **91 273,44** Изнесено: **0,00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2 ± 5,0%	t	85 037,59	
iv. (Предварителен) ем	3 Лабораторни анализи	tCO2/TJ	93,04	
v. Долна топлина на и	3 Лабораторни анализи	GJ/t	15,08	
vi. Коэффициент на окис	3 Лабораторни анализи	-	94,24%	
vii. Коэффициент на превръщане – Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса – BioC				
x. Неуст. биоC (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: _____

4 **F4. Твърди – Лигнит; Въглища Брикел** Горене Росилен CO2: **20 566,3** 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 (а ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (i) В началото: **934,00** В края: **0,00** Прието: **31 018,86** Изнесено: **0,00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2 ± 5,0%	t	31 952,86	
iv. (Предварителен) ем	3 Лабораторни анализи	tCO2/TJ	108,66	
v. Долна топлина на и	3 Лабораторни анализи	GJ/t	6,29	
vi. Коэффициент на окис	3 Лабораторни анализи	-	94,24%	
vii. Коэффициент на превръщане – Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса – BioC				
x. Неуст. биоC (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: _____

5 **F5. Твърди – суббитуминозни въглища; Въглища мина Черно море обогатени** Горене Росилен CO2: **3 394,3** 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 (а ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (i) В началото: **83,20** В края: **246,58** Прието: **2 703,38** Изнесено: **0,00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2 ± 5,0%	t	2 540,00	
iv. (Предварителен) ем	3 Лабораторни анализи	tCO2/TJ	92,89	
v. Долна топлина на и	3 Лабораторни анализи	GJ/t	15,27	
vi. Коэффициент на окис	3 Лабораторни анализи	-	94,24%	
vii. Коэффициент на превръщане – Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса – BioC				
x. Неуст. биоC (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: _____



6	F6. Твърди – суббитуминозни въглища; Въглища нискокалорични	Горене	Росилен CO2:	11 307,0	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 (да ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE																																																											
ii. AD (i) В началото: <input type="text" value="3 103,00"/> В края: <input type="text" value="802,80"/> Прието: <input type="text" value="20 242,80"/> Изнесено: <input type="text" value="0,00"/>																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>2</td> <td>± 5,0%</td> <td>t</td> <td>22 543,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td>tCO₂/TJ</td> <td>99,68</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td>GJ/t</td> <td>5,33</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td>-</td> <td>94,24%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане – Со</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – BioC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>						iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		2	± 5,0%	t	22 543,00		iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO ₂ /TJ	99,68		v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	5,33		vi. Коэффициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	94,24%		vii. Коэффициент на превръщане – Со						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомаса – BioC						x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																						
	2	± 5,0%	t	22 543,00																																																							
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO ₂ /TJ	99,68																																																							
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	5,33																																																							
vi. Коэффициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	94,24%																																																							
vii. Коэффициент на превръщане – Со																																																											
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																											
ix. Въглерод от биомаса – BioC																																																											
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)																																																											
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>																																																											
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																											
Коментари: <input type="text"/>																																																											

7	F7. Твърди – суббитуминозни въглища; Въглища мина Перник	Горене	Росилен CO2:	2 089,0	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 (да ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE																																																											
ii. AD (i) В началото: <input type="text" value="0,00"/> В края: <input type="text" value="0,00"/> Прието: <input type="text" value="2 234,76"/> Изнесено: <input type="text" value="0,00"/>																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>2</td> <td>± 5,0%</td> <td>t</td> <td>2 234,76</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td>tCO₂/TJ</td> <td>99,37</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td>GJ/t</td> <td>9,98</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td>-</td> <td>94,24%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане – Со</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – BioC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>						iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		2	± 5,0%	t	2 234,76		iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO ₂ /TJ	99,37		v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	9,98		vi. Коэффициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	94,24%		vii. Коэффициент на превръщане – Со						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомаса – BioC						x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																						
	2	± 5,0%	t	2 234,76																																																							
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO ₂ /TJ	99,37																																																							
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	9,98																																																							
vi. Коэффициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	94,24%																																																							
vii. Коэффициент на превръщане – Со																																																											
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																											
ix. Въглерод от биомаса – BioC																																																											
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)																																																											
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>																																																											
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																											
Коментари: <input type="text"/>																																																											

8	F8. Течни – Тежък мазут; Мазут	Горене	Росилен CO2:	804,7	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 (да ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE																																																											
ii. AD (i) В началото: <input type="text" value="33,00"/> В края: <input type="text" value="19,76"/> Прието: <input type="text" value="246,69"/> Изнесено: <input type="text" value="0,00"/>																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>4</td> <td>± 1,5%</td> <td>t</td> <td>259,93</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO₂/TJ</td> <td>77,40</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td>40,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане – Со</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – BioC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>						iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		4	± 1,5%	t	259,93		iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	77,40		v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40,00		vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	100,00%		vii. Коэффициент на превръщане – Со						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомаса – BioC						x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																						
	4	± 1,5%	t	259,93																																																							
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	77,40																																																							
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40,00																																																							
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	100,00%																																																							
vii. Коэффициент на превръщане – Со																																																											
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																											
ix. Въглерод от биомаса – BioC																																																											
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)																																																											
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>																																																											
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																											
Коментари: <input type="text"/>																																																											

9	F9. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво	Горене	Росилен CO2:	0,0	t CO2e																																																						
Горене: Стандартни търговски горива			Био CO2:	0,0	t CO2e																																																						
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																											
i. AD (да ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE																																																											
ii. AD (i) В началото: <input type="text" value="0,00"/> В края: <input type="text" value="0,00"/> Прието: <input type="text" value="0,00"/> Изнесено: <input type="text" value="0,00"/>																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>4</td> <td>± 1,5%</td> <td>t</td> <td>0,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO₂/TJ</td> <td>74,10</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td>42,30</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане – Со</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса – BioC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>						iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		4	± 1,5%	t	0,00		iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	74,10		v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	42,30		vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	100,00%		vii. Коэффициент на превръщане – Со						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомаса – BioC						x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																						
	4	± 1,5%	t	0,00																																																							
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	74,10																																																							
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	42,30																																																							
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	100,00%																																																							
vii. Коэффициент на превръщане – Со																																																											
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																											
ix. Въглерод от биомаса – BioC																																																											
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)																																																											
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>																																																											
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																											
Коментари: <input type="text"/>																																																											



10	F10. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса		Горене		росилен CO2:	0,0	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 ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> TRUE																																																													
ii. AD (I) В началото: <input type="text" value="0.00"/> В края: <input type="text" value="0.00"/> Прието: <input type="text" value="0.00"/> Изнесено: <input type="text" value="0.00"/>																																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>1</td> <td>± 7,5%</td> <td>t</td> <td>0,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>0,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td>0,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окис</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане → CO</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (поп-су не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>								iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		1	± 7,5%	t	0,00		iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	0,00		v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	0,00		vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	100,00%		vii. Коефициент на превръщане → CO						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомаса не се прилага						x. Неуст. биоС (поп-су не се прилага					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																								
	1	± 7,5%	t	0,00																																																									
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	0,00																																																									
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	0,00																																																									
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	100,00%																																																									
vii. Коефициент на превръщане → CO																																																													
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																													
ix. Въглерод от биомаса не се прилага																																																													
x. Неуст. биоС (поп-су не се прилага																																																													
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>																																																													
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																													
Коментари: <input type="text"/>																																																													



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

14 Дани за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1			
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 Word формат. Ви се изисква да предоставяте информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането и може да забави процеса. Към предоставяната допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) име(та) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
горива 2015.pdf	Изразходвани видове и количества горива през 2015г.

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: **2015**

Наименование на оператора:	Топлофикация Сливен ЕАД
Име на инсталацията:	Топлофикация Сливен ЕАД
Уникален номер за идентификация на	BG-exishing-BG-008-12

Деятност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици	Парникови газове
	деятност			
A1 Изгаряне на горива	98		MW(th)	CO2
A2				
A3				
A4				
A5				

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	229 003	2 568,33	0	0,00	0
Горене	229 003	2 568,33	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	229 003	2 568,33	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **229 003 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



