

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

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

### **a Contents (Съдържание)**

### **b Guidelines and conditions (Насоки и условия)**

### **A. Идентификация на оператора и инсталацията**

- Годината, за която се отнася докладът
- Информация за оператора
- Информация за инсталацията
- Данни за контакт
- Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

### **Б. Описание на инсталацията**

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

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

### **Г. Подходи на база измервания**

### **Д. Непряк подход**

### **Е. Определяне на емисиите на 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:

ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД
ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД
BG-11

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:

20.03.2015г.

Дата

инж.Емил Христов

Име и подпис на  
юридически отговорно лице

### **Информация за версията на формуляра:**

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	10/9/2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3_Inst_AER_COM_bg_091013.xls





## A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

## 1 Годината, за която се отнася докладът

2014

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

Доклаждането 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)	0 № 58/2012г. Актуализирано с Решение № 58-Н1-ИО-А1/2013
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	ТЕЦ"Бобов дол"ЕАД
ii. Улица, номер:	ТЕЦ"Бобов дол"ЕАД с.Големо село
iii. Пощенски код:	2635
iv. Град:	село Големо село
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Емил Христов - Изп.директор
vii. Адрес на електронна поща:	id@tecbd.com
viii. Телефон:	0701 5 04 44
ix. Факс:	0701 5 05 33

## 3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	ТЕЦ"Бобов дол"ЕАД
ii. Наименование на обекта:	ТЕЦ"Бобов дол"ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-11
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	2635,с.Големо село,общ.Бобов дол,обл.Кюстендилска
ii. Адрес, ред 2:	2600, гр.Дупница, обл.Кюстендилска, п.к. 8 /за кореспонденция/
iii. Град:	село Големо село
iv. Област:	Кюстендилска
v. Пощенски код:	2635
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	N 42 ° 17,131' E 23 ° 2,657'
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	17000006
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	5.в) Инсталации за обезвреждане на неопасни отпадъци
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <i>Ако в имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени;</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 действащите процедури.</i>	





**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 действа от името на оператора.

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

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Радослав
iii. Фамилно име:	Шопов
iv. Длъжност:	Р-п. ПрО
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД
vi. Адрес на електронна поща:	r.shopov@tecbd.com
vii. Телефон:	088 5 503 880
viii. Факс:	0701 5 05 33

**(b) Альтернативно лице за връзка:**

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Василка
iii. Фамилно име:	Бельовска
iv. Длъжност:	еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД
vi. Адрес на електронна поща:	eko2@tecbd.com
vii. Телефон:	088 5 503 827
viii. Факс:	0701 5 05 33

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

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

**(b) Лице за връзка с проверяващия орган:**

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

i. Име:	проф. Иван Домбалов
ii. Е-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 9689025
iv. Факс:	0999400088

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

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

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

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

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	№120В





**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 входяща 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 (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствени капацитет в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

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

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

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

За промените, свързани с 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

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парник
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлоенергия в публичния сектор		1144	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинга са прилагани:

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 въвеждате 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 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 считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

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

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непък подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, 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 определени на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран 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 РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.  
Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.  
Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.  
Такъв 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
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню  
Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежък 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 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 наименование за него.

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

Данни за идентификация	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Въглища-смес от кафяви и лигнити	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тежък мазут	Мазут	
F3				
F4				
F5				
F6				
F7				
F8				





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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

**8 Емисии от потоци горива/материали**

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

**Съкращения:**

**AD (ДД):** "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm<sup>3</sup>), както е уместно в конкретния случай

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени 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 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 фактор (prelim) EF:** "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 (делта на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор

**Долна топлина на изгаряне (NCV):** "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 изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащата се в горивото вода)

**Коефициент на окисление — OxF:** Коефициент на окисление

**Коефициент на превръщане — ConvF:** Коефициент на преобразуване

**Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:** Въглеродно съдържание

**Въглерод от биомаса — BioC:** "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този стойност трябва да се отнася за всяка фракция, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите 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](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 дробно число.

Този стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите 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](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. 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):

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Тип I** Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви е) или д), т.е. стойности, валидни от доставчик или с извършени в миналото анализи, но които продължават да са валидни.

**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 диференцирани видове горива или други стойности на база литературни данни, одобрени 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, кактото се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

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

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост
- 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 съществена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение

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

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

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 30, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 30, параграф 2, втория етор, 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 30, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на аваранжи за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО Директива за възобновяемите енергийни

**Тип II — био (bio)** Дялът на биомасата се определя съгласно член 30, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта 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 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 100%.

1	F1. Твърди – суббитуминозни въглища; Въглища-смес от кафяви и лигнитни	Горене	Фосилен CO2:	2,295,262.9 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 (ДД):	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				TRUE	
ii. AD (ДД):	В началото:	28,363.55	В края:	81,207.76	Прието: 2,710,844.21	Изнесено: 0.00
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
	4	± 1,5%	t	2,658,000		
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO <sub>2</sub> /TJ	102.13		
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	8.62		
vi. Коефициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	98.04%		
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:						
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:						
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: \_\_\_\_\_





<b>2</b>	<b>F2. Течни – Тежък мазут; Мазут</b>	<b>Горене</b>	Фосилен CO2:	<b>6,087.2</b> t CO2e	
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	<b>0.0</b> t CO2e	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					
i. AD (ДД):	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?			TRUE	
ii. AD (ДД):	В началото:	273.01	В края:	209.83	
			Прието:	1,903.82	
			Изнесено:	0.00	
iii. AD (ДД):	<b>Алгоритъм</b>	<b>Описание на алгоритъма</b>	<b>Единица мярка</b>	<b>Стойност</b>	<b>грешка</b>
	1	± 7,5%	t	1,967.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	77.37	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	40.00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:	/		/	/	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:	/		/	/	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	/		/	/	
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	/		/	/	
	Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):	
	Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:				
Коментари:					





### 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.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Електрическа енергия	3511	MWh	2,071,053.45
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

#### 15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение

#### 16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в електронен формат, или референтния(те) номер(а) на документа, ако е копие на хартия. При нужда се консултирайте с Вашия компетентен орган.

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
sp.goriva_CO2_2014.pdf	Справка за количеството използвани горива с изчислени емисии.

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:	ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД
Име на инсталацията:	ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД
Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-11

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	1144	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	2301350	23,002.19	0	0.00	0
Технологични емисии			0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани въглеродороди (PFC)					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>2301350</b>	<b>23,002.19</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията:

**2,301,350 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





**Потоци, водещи до отделяне на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC)**

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Данни за дейността - мерни единици	Долна топлина изгаряне (НСУ) - мерни единици	EF	Съдържание на въглероден диоксид (CO2) в мерни единици	Въглеродно съдържание на мерни единици	Коэффициент на окисление - мерни единици	Коэффициент на преобразуване - мерни единици	Съдържание на преобразуване - мерни единици	Въглерод от мерни единици	Въглерод от мерни единици	Неустойчив въглерод от мерни единици	Неустойчив въглерод от мерни единици	Средни часови стойности на концентрация парникови газове - мерни единици	Средни часови стойности на концентрация парникови газове - мерни единици	Работни часови мерни единици	Работни часови мерни единици	Димни газове (средна стойност) - мерни единици	Димни газове (средна стойност) - мерни единици
1	Горене	ГТ, Въздух - суббитуминозни въглища, Бл	2,658,000.00	1	3.62	102.13	0	0	95.04	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00						
2	Горене	F2, Течен - Тръбк. мазут, МБЗУГ	1,997.00	1	40.00	77.37	0	0	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00						
3																					
4																					





Димни газове (общо) - мерни единици	Годишно количество парникови газове - мерни единици	Потенциал за глобално затопляне (CO2e)	Годишно количество парникови газове - мерни единици	Потенциал за глобално затопляне (CO2e)	Емисии на CF4 (t CF4)	Емисии на C2F6 (t C2F6)	Емисии на CF4 (t CO2e)	Емисии на C2F6 (t CO2e)	Емисии на CF4 (t CO2e)	Емисии на C2F6 (t CO2e)	Ефективност на управление, %	CO2e фосилен (t)	CO2e био (t)	CO2e мекст. био (t)	Енергийно съдържание (фосилно), (био) TJ	Енергийно съдържание (фосилно), (био) TJ	
A: Продължителност		A: Честота		A: SEF (CF4)		B: OVC		B: CE		B: AEO		A: SEF (CF4)		A: SEF (C2F6)		A: SEF (CO2e)	
												2295.282.9	0.0	0.0	22,923.51	0.00	
												6,087.2	0.0	0.0	76.68	0.00	

