

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

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

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на 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:

TEC"Бобов дол"ЕАД
TEC"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:

25.03.2019

Дата

инж.Емил Христов

Име и подпис
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	12/16/2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls

С. Контакт

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

Д. Контакт за получаване на допълнителна информация за формуляра и годишния доклад за емисии

Име на инсталацията:

Име на инсталацията:



Е. Контакт за получаване на допълнителна информация за формуляра и годишния доклад за емисии

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

A.	Навигационно меню:	Съдържание	Предишен работен лист (sheet)	Следващ работен лист (sheet)
Operator/Inst ID	Начало на работния лист	Годината, за която се отнася	Оператор	Инсталация
	Край на работния лист	Датуми за контакт	Датуми за проверяващия	

A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2018

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.

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	BG № 58-H2-A0/2016
(d) Данни за оператора:	
<small>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаваните икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
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@tecdbd.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. Дуница, обл. Кюстендилска, п.к. В /за кореспонденция/
iii. Град:	село Големо село
iv. Област:	Кюстендилска
v. Пощенски код:	2635
vi. Държава:	България
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	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	17000006
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?	FALSE
(g) Коментари:	
<small>Ако е имало каквито и да било изменения във функционирането на дадена инсталация, имайки значение за емисиите, а също и изменения в одобрен от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, изключително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, или опашките ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</small>	
<small>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.</small>	

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 правомощията да действа от името на оператора.

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

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Георги
iii. Фамилно име:	Михалков
iv. Длъжност:	главен инженер
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	id@tecbd.com; glinj@tecbd.com
vii. Телефон:	0701 5 05 31 в. 503, 0888 200 552
viii. Факс:	0701 5 05 33

(б) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Мирослав
iii. Фамилно име:	Граховски
iv. Длъжност:	инж. КИП в отдел Екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	eko2tecbd@abv.bg
vii. Телефон:	0701 5 05 31 в. 707
viii. Факс:	0701 5 05 33

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(а) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	"Джи Ем Ай Верифай" ЕООД
ii. Улица, номер:	бул. "Никола Петков" 52, ет. 5
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1618
v. Държава:	България

(б) 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:	Людмил Вълчковски
ii. E-mail адрес:	l.valchkovski@gmi.bg
iii. Телефонен номер:	+359893610645
iv. Факс:	

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 606/2012 (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 акредитацията. 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 административната държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	№30 ОВ



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 похватът „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която се над гравит 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
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложения I дейности, при които отходните на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че гранциите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложения 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.

Въведеният тук опис е достъпен като падащо меню в таблицата по-долу, на мястата 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 и падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

Де 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 Националната 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
A1	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на		1724	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг се прилагат:

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 помагат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да потвърдите 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 потвърдите някои точки от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са вълни.

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	
Неприк 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 мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определене на похватът „поток, водещ до отделение на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

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

Типът на потокът, водещ до отделение на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за логическите задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

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

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложения I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделение 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 отделение на емисии“.

Такива видове водещи до отделение 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.

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделение на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделение 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 падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въведете наименованието на водещия до отделение на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделение на емисии поток все още представлява по-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете едновременно до отделение на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг

Данни за идент	Тип на потокът, водещ до отделение на емисии	Категория на водещия до отделение на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделение на емисии	грешка
F1	Горива: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Въглища-смес от кафяви и лигнит	
F2	Горива: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежки мазут	Мазут	
F3	Горива: Скруберна суровина на димни газове (изчисление на базата на вло	Материал – Други материали	Карбонад	
F4	Горива: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	биомаса	
F5	Горива: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	отпадъчна дървесна биомаса	
F6	Горива: Твърди горива	Отпадъци – Битови и промишлени отпадъци	BCF	



В. Потози горива/материали, водещи до отделяне на емисии

от значение

8 Емисии от потози горива/материали

Ползвателите този раздел

1 **F1. Твърди – суббитуминозни въглища: Въглища-смес от кафяви и лигнити** Горене Росилен СО2: 1 177 524.66 t CO2e
 Горене: Твърди горива Емисия СО2: 0.0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

I. AD Основани ли са ДД на обектиране на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснатото измерване)? TRUE

II. AD В началото: 518 306.15 В края: 834 590.65 Прието: 2 241 284.50 Изнесено: 0.00 грешка

III. AD (DD) Алгоритъм: ± 1.5% Единица мярка: t Стойност: 1 925 000.00

IV. (Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF:	3	Лабораторни анализи	ISO217	79.4121
V. Дълга топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	7.9845
VI. Коэффициент на окисление — OXF:	3	Лабораторни анализи		96.715%
VII. Коэффициент на превръщане — ConF:				
VIII. Стойност на въглеродното съдържание — CarC:				
IX. Въглерод от биомаса — Bios:				
X. Негут. биос (non-sust Bios):				

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. Течни – Тожък мазут; Мазут Горене **9 275.6 t CO2e**

Горене: Други газообразни и течни горива Био СО2: 0.0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист

I. AD <input type="checkbox"/>	Основани ли са данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснатото измерване)?	<input type="checkbox"/>	TRUE
II. AD <input type="checkbox"/>	В началото: 404.19	В края: 303.41	Премето: 2 835.22
	Изнесено: 0.00	Изнесено: 0.00	Изнесено: 0.00
III. AD (DD): <input type="checkbox"/>	Алгоритъм: ± 7.5%	Описание на алгоритъма	Единица мярка: 2 996.00
	Стоинност	грешка	Стоинност
IV. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a <input type="checkbox"/>	Тип II	ICO2/TJ
V. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a <input type="checkbox"/>	Тип II	GJ/t
VI. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	100.00%
VII. Коэффициент на превръщане — ConPF:			
VIII. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:			
IX. Въглерод от биомаса — BioC:			
X. Негут. биос (non-sust. BioC):			
Алгоритъм, валиден от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):
			Идентификация на водещия до отделение на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:
Коментари:			

3 F3. Материал – Други материали; Карбамид Технологични емисии **0.0 t CO2e**

Горене: Селулозна опилка на димни газове (изчисления на базата на вложените карбонати) Био СО2: 0.0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист

I. AD <input type="checkbox"/>	Основани ли са данните от измерването на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснатото измерване)?	<input type="checkbox"/>	TRUE
II. AD <input type="checkbox"/>	В началото: 0.52	В края: 0.52	Премето: 0.00
	Изнесено: 0.00	Изнесено: 0.00	Изнесено: 0.00
III. AD (DD): <input type="checkbox"/>	Алгоритъм: Липса алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка: 0.00
	Стоинност	грешка	Стоинност
IV. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF): Липса алгоритъм			ICO2/t
V. Долна топлина на изгаряне (NCV):			
VI. Коэффициент на окисление — OxF:			
VII. Коэффициент на превръщане — ConPF:			
VIII. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:			
IX. Въглерод от биомаса — BioC:			
X. Негут. биос (non-sust. BioC):			
Алгоритъм, валиден от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):
			Идентификация на водещия до отделение на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:
Коментари:			

4 F4. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса Горене **0.0 t CO2e**

Горене: Твърди горива Био СО2: 0.0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист

I. AD <input type="checkbox"/>	Основани ли са данните от измерването на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснатото измерване)?	<input type="checkbox"/>	TRUE
II. AD <input type="checkbox"/>	В началото: 0.00	В края: 22 608.39	Премето: 210 608.39
	Изнесено: 0.00	Изнесено: 0.00	Изнесено: 0.00
III. AD (DD): <input type="checkbox"/>	Алгоритъм: ± 7.5%	Описание на алгоритъма	Единица мярка: 188 000.00
	Стоинност	грешка	Стоинност
IV. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	ICO2/TJ
			0.00



- v. Долна топлина на изгаряне (NCV):
- vi. Коэффициент на окисление — OxF:
- vii. Коэффициент на превръщане — ConF:
- viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarF:
- ix. Въглерод от биомаса — Bios:
- x. Неуст. биос (non-sust. Bios):

2a	Тип II	ГЛП	11.600
	Тип II		100.00%
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/>			
Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>			

Идентификация на водещия до отделение на емисиен поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари: Стойността за Долната топлина на изгаряне е взета от Приложение VI на Регламент 601/2012; Биомасата се закупува като продукт

5

F5. Твърди – Друга твърда биомаса: отпадъчна дървесна биомаса Горене Емисиен CO₂: 0.0 t CO_{2e}

Био CO₂: 0.0 t CO_{2e}

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист

i. AD f	Основа ли са ДД на обособяване на данните от измерването на разделение оставяни количества (т.е. не на нереализираното количество)?	TRUC
ii. AD f	В началото: <input type="text"/> 0.00	В края: <input type="text"/> 4 348 34
	Прието: <input type="text"/> 381 348 34	Изнесено: <input type="text"/> 0.00
iii. AD (DD)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма
	1	± 7.5%
	2a	Тип II
	2a	Тип II
	2	Тип II
iv. (Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF:		Единица марка
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):		ISO2TG
vi. Коэффициент на окисление — OxF:		GLP
vii. Коэффициент на превръщане — ConF:		
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarF:		
ix. Въглерод от биомаса — Bios:		
x. Неуст. биос (non-sust. Bios):		

Алгоритми, валидни от: до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделение на емисиен поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари: Стойността за Долната топлина на изгаряне е взета от Приложение VI на Регламент 601/2012



6

Горене: Твърди горива

Горене

Росилен СО₂:
Бюо СО₂:

6 895,8 tCO₂e
36 203,2 tCO₂e

Горене: Твърди горива

Поредни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист

I. AD EF		Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE	грешка
II. AD EF		В началото	В края: 3 644 26	Примето: 50 644 26
		Изменено:	0,00	Стойност
III. AD (ДД):		Алгоритъм	± 7,5%	Единица мярка
IV. (Предавателен) емисионен фактор ((reflm) EF):		1	1	47 000 00
V. Дюпа толпина на изгаряне (NCV):		Тип I	IC02/ГД	91,70
VI. Коэффициент на окисление — Oxf:		Тип I	ГД/Г	10,00
VII. Коэффициент на преоръчване — Soluf:		1	Oxf=1	100,00%
VIII. Стойност на въглеродното съвържание — CarbC:		2	Тип II — Бюо (Bio)	84,00%
IX. Въглерод от биомаса — Bios:				
X. Невст. бюос (non-sust Bios):				

Алгоритми, валидни от

до

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): 19 12 10

Коментари: Данните са по информацията от IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories Volume 2 Energy, NCV от Шарлет 1 Table 1.2 и EF от Шарлет 2 Table 2.2. Процентно съвържание на биомаса съгласно протокол № 138 Б-2 / 20 12 2018 г.



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

14 Данни за производството

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

0

Идентификация на продукта (кажменоваие)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Електрическа енергия	3511	MWh	2 144 088 592
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, както се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
sr_goriva_CO2_2016.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:

2018

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

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици тези парникови газове	
		MW(th)	CO ₂
A1 Изгаряне на горива	1724		
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	1 193 696	23 588.73	36203	394.80	0
Горене	1 193 696	23 588.73	36203	394.80	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	1 193 696	23 588.73	36203	394.80	0

Общо емисии от инсталацията:

1 193 696 t CO₂e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: **36 203 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

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

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



