

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

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

3. 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:

06.01.2020 г.
Дата

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****2019****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-H3-A0/2019
(d) Данни за оператора:	
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@tecdb.com
viii. Телефон:	0701 5 04 44

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	
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	14
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментари:	Промяна в работата на инсталацията, като се добавя нов вид гориво - неопасни отпадъци и биогориво

4 Данни за контакт

(a) 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@tecdb.com; glij@tecdb.com
vii. Телефон:	0701 5 05 31 в.503, 0888 200 552
(b) Альтернативно 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:	eko2tecdb@abv.bg
vii. Телефон:	0701 5 05 31 в.707

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) 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
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
i. Име:	Людмил Вълчковски
ii. E-mail адрес:	l.valchkovski@gmi.bg
iii. Телефонен номер:	0893 610 645
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
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

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						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непълен 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	

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

от значение

Попълнете този раздел

Данни за иден	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: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут	Мазут	
F3	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на влажност)	Материал – Други материали	Карбамид	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Биомаса	
F5	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	отпадъчна дървесна биомаса	
F6	Горене: Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Неопасни отпадъци, съгласно приложение 1 на Наредба 2 от класификацията за отпадъци	
F7				

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

без значение

Преминете към следващите точки по-долу



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

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						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непълен 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 гори	FALSE	

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

от значение

Попълнете този раздел

Данни за иден	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: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут	Мазут	
F3	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на влак)	Материал – Други материали	Карбамид	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	биомаса	
F5	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	отпадна дървесна биомаса	
F6	Горене: Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Неопасни отпадъци, съгласно приложение 1 на Наредба 2 от класификацията за отпадъци	
F7				

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

без значение

Преминете към следващите точки по-долу



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

1 F1. Твърди – суббитуминозни въглища; Въглища-смес от кафяви и лигнити Горене

Горене: Твърди горива

Фосилен CO₂: 854,579.6 t CO₂e
Био CO₂: 0.0 t CO₂e

i. AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j) В началото: 834,590.65 В края: 725,291.77 Прието: 1,539,701.13 Изнесено: 0.00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	т	1,649,000.00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	т	72.1900	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	т	7.4975	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:	3	Лабораторни анализи	т	95.750%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (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:

2 F2. Течни – Тежък мазут; Мазут Горене

Горене: Други газообразни и течни горива

Фосилен CO₂: 11,480.0 t CO₂e
Био CO₂: 0.0 t CO₂e

i. AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j) В началото: 303.408 В края: 332.988 Прието: 3,737.58 Изнесено: 0.00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	± 7.5%	т	3,708.00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	т	77.40	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2a	Тип II	т	40.00	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:	1	OxF=1	т	100.00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (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 F3. Материал – Други материали; Карбамид Технологични емисии

Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати)

Фосилен CO₂: 0.0 t CO₂e
Био CO₂: 0.0 t CO₂e

i. AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j) В началото: 0.52 В края: 0.52 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	Липсва алгоритъм		т	0.00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	Липсва алгоритъм		т	0.73	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): НП

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

Коментари:

4 F4. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса Горене

Горене: Твърди горива

Фосилен CO₂: 0.0 t CO₂e
Био CO₂: 330,600.0 t CO₂e

i. AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j) В началото: 22,608.39 В края: 13,715.91 Прието: 276,107.52 Изнесено: 0.00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	± 7.5%	т	285,000.00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	т	100.00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2a	Тип II	т	11.600	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:	2	Тип II	т	100.00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): НП

Идентификация на водещия до отделяне на емисии 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

Горене: Твърди горива

Фосилен CO₂: 0.0 t CO₂e
Био CO₂: 808,953.6 t CO₂e

i. AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j) В началото: 4,348.34 В края: 358.17 Прието: 459,009.83 Изнесено: 0.00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	± 7.5%	т	463,000.00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	т	112.00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2a	Тип II	т	15.60	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:	2	Тип II	т	100.00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): НП

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

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



6	F6. Твърди – Други твърди горива; Неопасни отпадъци, съгласно приложение 1 на Наредба 2 от класификацията за отпадъци		Горене	Фосилен CO2:	9,324.89	t CO2e																																																						
	Горене: Твърди горива			Био CO2:	40,540.8	t CO2e																																																						
i. AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE																																																												
ii. AD (j) В началото: 3,629.46 В края: 986.86 Прието: 28,357.40 Изнесено: 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>1</td> <td>± 7.5%</td> <td></td> <td>t</td> <td>31,000.00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):</td> <td>3</td> <td>Лабораторни анализи</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>101.50</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне (NCV):</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td>15,848</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окисление — OxF:</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td>-</td> <td>100.00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане — ConvF:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC:</td> <td>2</td> <td>Тип II — био (bio)</td> <td>-</td> <td>81.30%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):</td> <td>не се прилага</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	31,000.00		iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	101.50		v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	15,848		vi. Коефициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	100.00%		vii. Коефициент на превръщане — ConvF:						viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:						ix. Въглерод от биомаса — BioC:	2	Тип II — био (bio)	-	81.30%		x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	не се прилага				
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																							
1	± 7.5%		t	31,000.00																																																								
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	101.50																																																								
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	15,848																																																								
vi. Коефициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	100.00%																																																								
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:																																																												
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:																																																												
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	2	Тип II — био (bio)	-	81.30%																																																								
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	не се прилага																																																											
Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): НП																																																												
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:																																																												
Коментари: За EF, NCV и BioC, е използван най-висок алгоритъм - лабораторни анализи																																																												



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.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Електрическа енергия	3511	MWh	1,924,824.274
2			

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

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
TEC Bobov dol Razhod goriva i emisii 2019.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:

2019

Наименование на оператора:

ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД

Име на инсталацията:

ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД

Уникален номер за идентификация на

BG-11

Общ капацитет
за съответната
дейност

Дейност по Приложение I

Мерни единици тени парникови газове

A1	Изгаряне на горива	1724	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	875,384	12,603.57	1180094	10,928.22	0
Горене	875,384	12,603.57	1180094	10,928.22	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	875,384	12,603.57	1180094	10,928.22	0

Общо емисии от инсталацията:

875,384 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

1,180,094 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



