

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 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

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 Варна ЕАД
ТЕЦ Варна ЕАД
БГ 36

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:

24.02.2014г

 Дата

Либор Кичмер - Председател на УС

 Минчо Минчев - Изп. директор и член на УС

ТЕЦ ВАРНА ЕАД
 9168 с. Българска
 Варна

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



1/1

24-02-2014

А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът	2013
--	-------------


Забележка: в зависимост от административните граници в дадената държава/земля за промените, свързани с наименованието или идентификацията на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се издава официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕОТ.
 Докладването на план за промени в технически данни обхваща не е достатъчно. Въпреки това, при промените трябва да бъдат попълнени техническите данни.
 За промените, свързани с наименованието или идентификацията на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се издава официално уведомление до компетентното ведомство по всяко време.

2 Идентифициране на оператора	
(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (PEIT)	0 76
(d) Данни за оператора:	
i. Наименование на оператора: ТЕЦ Варна ЕАД	
ii. Улицен номер: 9158	
iii. Пощенски код: с. Езерово	
iv. Град: Варна	
v. Държава: България	
vi. Име на утвърждаващия представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг	
(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	ТЕЦ Варна ЕАД
ii. Наименование на обекта:	ТЕЦ Варна ЕАД
iii. Унифициран номер за идентификация на инсталацията:	BG 36
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	с. Езерово
iv. Област:	Варна
v. Пощенски код:	9158
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	43° 11' 41,57"N и 27° 45' 54,22"E
(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:	3000003
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	1.81. Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
Министерство на околната среда и водите	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	
4	
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	
TRUE	
(g) Коментар:	
<p>Актуализиран план за мониторинг във връзка с Регламент (ЕС) 601/2012</p> <p>Последната версия на плана за мониторинг е № 4 и влиза в сила от 01.01.2013</p>	

4 Данни за контакт	
<p>Тя се предоставящата, когато съответният орган може да се свърже във връзка с технически доклад. Подато: когато е възможно, трябва да има връзка с лицето от името на оператора</p>	
(a) Основно лице за връзка по технически въпрос, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Николае
iii. Фамилия име:	Николае
iv. Длъжност:	Ръководител отдел "Технически контрол"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	n_nomchev@varna-ipp.com
vii. Телефон:	+359 885 599 861
viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Атанас
iii. Фамилия име:	Атанасов
iv. Длъжност:	Инженер ТЕ
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	inspector@varna-ipp.com
vii. Телефон:	+359 885 555 820
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган	
(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	Бюро Веритас Чешка Република
ii. Улицен номер:	ул. Омбратова № 1
iii. Град:	Прага
iv. Пощенски код:	140 02
v. Държава:	Чешка Република
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	


 ОЗНАЧЕН ДЕКЛАТ ЗА ПЛАН ЗА
 МОНИТОРИНГ НА ЕМИСИИТЕ
 №: 28165007 ДК: 1720/2013
 Verif. Div. Jan 2014

24 -02- 2014

Поздравяваме ви, че сте се присъединили към програмата. Трябва да предоставите информацията по-долу.

i. Име:	Яна Крочева
ii. Е-поща адрес:	jana.krocheva@seznam.cz
iii. Телефонен номер:	+420 775 640 485
iv. Факс:	

iv) Информация относно акредитацията или сертификата на проверяващия орган:

Моля да имате предвид, че в съответствие с чл. 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 609/2012, относно акредитацията на лабораториите за изпитване на метални изделия, акредитацията на лабораториите за изпитване на метални изделия е изключена от националните органи по акредитация.

Възможно е обаче, акредитацията, следва да се намери „сертификат“ и „декларация за акредитация“ — „лицензионен орган“.

Поздравяваме ви, че сте се присъединили към програмата. Трябва да предоставите информацията по-долу.

i. Акредитираща държава/членка:	Чехия Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	ČIA - 3182

212


 БУРОА ТЕХНИЧЕСКО
 РЕГУЛИРАНЕ
 МИНИСТЕРСТВО НА
 ПРОМИШЛЕНАТА, ТЪРГОВИНА
 И ЕНЕРГИЯТА
 РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
 София, ул. "Св. Кирил и Методий"
 № 36

[Handwritten signature]

24-02-2014

Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка дейност по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ (Директивата относно издръжката и експлоатацията на електроцентрали, която се извършва в съответствие с Директивата относно издръжката на електроцентрали) се извършват следните действия:

Извършват се дейности, свързани с поддръжката на електроцентрали, които са обект на дейностите по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ.

Могат да имат предвид, че дейностите по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ са обект на дейностите по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ. Може да има предвид, че дейностите по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ са обект на дейностите по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ.

Могат да имат предвид, че дейностите по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ са обект на дейностите по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ.

За дейностите, свързани с извършването на дейности по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ, могат да имат предвид, че дейностите по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ са обект на дейностите по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ.

Ref. No	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергика)	CRF категория 2 (Процесна емисия)	Общ капацитет за съществена дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгоряване на гориво	IA1a – Енергика – Производство на електроенергия и топлинна енергия в публичен сектор		3000	MWh	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Използват се следните методи за мониторинг на емисиите:

Използват се следните методи за мониторинг на емисиите:

Използват се следните методи за мониторинг на емисиите:

Използват се следните методи за мониторинг на емисиите:

Изпитателен подход за CO2	TRUE	Приложим раздел 7(б), в
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непрям подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисления на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорирани въглеводороди (PFOS)	FALSE	
Мониторинг на вноса на CO2 на съоръжения се в терча	FALSE	

(b) Потопци горивни материали, водещи до отделени емисии, които са от значение:

Попълнете този раздел	ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Използват се следните методи за мониторинг на емисиите:

Използват се следните методи за мониторинг на емисиите:

Използват се следните методи за мониторинг на емисиите:

Използват се следните методи за мониторинг на емисиите:

Използват се следните методи за мониторинг на емисиите:

Използват се следните методи за мониторинг на емисиите:

Използват се следните методи за мониторинг на емисиите:

Използват се следните методи за мониторинг на емисиите:

Дневен номер на код	Тип на потопци, водещи до отделни емисии	Категории на въздушни до отделени на емисии потопци	Називане на потопци, водещи до отделни емисии	Грижи
F1	Гориво: Топливо гориво	Топливо – Аерогазово	Изгоряване на гориво	
F2	Гориво: Други газообразни и течни горива	Течни – Топливо	Изгоряване на гориво	
F3	Гориво: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Топливо	Изгоряване на гориво	
F4				
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
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				

Handwritten notes and signatures at the bottom of the page.

F69				
F90				
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				

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

без значение
Тренижите към следващите точки по-долу

Определете и изберете една точка на измерване, която се съвпада с параметричните данни от системата за непрекъснато измерване на емисиите (CEMS). Това трябва да бъде точка на измерване в работната система, използвана за данни за CO2 и/или свързани с нея данни (бензин).

Точките за измерване на бензин, ако са налични, не трябва да бъдат използвани по-долу на база съвпадения.

Дайте С-кодът последователно на последователност във всякога полето на отговорите в същата последователност, както в последния обобщен план за мониторинг (същата последователност и същите данни).

Обозначението на точката на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерване на емисиите в избраната точка
Кодът M01	Кодът на въздушен поток, измервателна конфигурация A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



БЪЛГАРСКО ЕНЕРГИЙНО
 СЪВЕЩАНИЕ
 Т. 01, Б. 14, С. 10
 Агенция за енергийна ефективност
 и енергийна сивост

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С целед 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 (DD): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за систематична измервателна методика за мониторинг и азот да се изразени в терцакули (TJ), тонове маса (T) или аз газовете — нормализирани кубични метри (V).
 За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика за масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат известни.
 Ако данните за дейността се на база обобщение на данните от измерване на разделение доставящи количества, като се вземат предвид съответните промени в съставните заложи (член 27, параграф 1, точка б), избягването "TRUE/FALSE" за темпа и по-долу. Следните параметри са от значение в този раздел:
 В началото: Съставните заложи от гориво или материал в началото на докладния период
 В края: Съставните заложи от гориво или материал в края на докладния период
 Прето: Количеството заложи гориво или материал през докладния период
 Изнесено: Изнесеното или изплатената количество гориво или материал

Предварителен емисионен материал: Предварителен емисионен фактор означава претържият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото емисионно съдържание, емисионния фактор на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде използван по фосилната фракция.
Долга топлина на изгаряне: Долга топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без помощта на изгаряне на образувателите се при горенето заложи пари (п) и без енергията, нужна за изгаряне на заложи.
Коэффициент на окисление:
Коэффициент на преобразуване:
Стойност на въглероден съдържание:
Въглероден оп: Фракция на биомаса означава делът на получения от биомаса въглерод в общото емисионно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно отношение.
 Този стойност трябва да се отнася за цялата биомаса, за която са използвани следните условия:
 - не са приложими критериите за устойчивост, но за изгаряне гориво, ИДМ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.
 По-подробно указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3, "Въглерод, свързан с биомасата" (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
Неуст. биос (pop-sus, bios): "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото емисионно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно отношение.
 Този стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.
 По-подробно указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3, "Въглерод, свързан с биомасата" (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като взаретни стойности или въз основа на лабораторни анализи. Когато използват да се използва заложи от прилаганите алгоритми.
 За сведения и указания за използваните следните категории по отношение на алгоритмите и съответствие с Ръководен документ № 1)
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

- Тип I:** Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение IV (п) и стойности, взарети от Междуправителствения комитет по размнчаване на алтмата — ИСА, или други константни стойности и съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), п) и стойности.
- Тип II:** Взаретни стойности от тип II и съответствие с член 31, параграф 1, точка б) и е) — емисионни фактори, специфични за съответната фракция, например стойности, използвани за изчисляване на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно. Това включва също така данните по отношение на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че адекватността от специфичната стойност на алтмата на изгаряне не са надвишавали 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за одобряването им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива и търговско гориво.
- Изчисления:** Това са методи, базирани на експериментални зависимости, определени по време на изгаряне и съответствие с изчисленията за лабораторни анализи. Загнетващи тези анализи обаче, се приемат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за до-носък и сравнение с различните анализи. Корелациите с данни, използвани по-късно показатели могат да се базират на:
 - измерване на плътността на конкретни заложи гориво или газообразни горива, еквивалентно използването на нефтопродукцията
 - долната топлина на изгаряне на конкретни заложи гориво
- По документи:** Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, предоставяна от доставчика на гориво, при покупка, че те е съществена за покупка и съответствие с вътрешните национални и международни стандарти. Това е използвано само по отношение на налични си в издогово разпространение
- Лабораторни:** В този случай издого се взаретни изчисленията по членките с номера от 32 до 35 анализ:
- Тип I** — био: Приложим е един от следните методи, които се съответстват на еквивалентни:
 - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия и съответствие с член 39, параграф 2.
 - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алinea втора, т) и прилага се, че материалът е в същото физическо състояние (като биомаса) (BT=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.
 - Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни връзки за природен газ, в които постъпва биоза, например, т) и използва се схема на изгаряне за природен газ и съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).
- Тип II** — био: Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т) и чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (bio) съответствие формулатори и тези методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

дължна! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни на този ред е заблудително, аз е пропуснато
 несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да се свързани с използваните единици, с въведените данни за въглеродите, които не са отсъстват по вътрешните единици до отделяне на емисии потоци, или да процентни стойности над

1	F1. Твърди – Антрацитни въглища; изгаряне на горива	Горене	Фосилен CO ₂ :	589 582,4 t CO ₂ e
	Горене: Твърди горива		Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e

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

i.	AD (обобщаване на данните от измерването на разделение доставящи количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE					
ii.	AD (j) В началото						
		В края					
		Прето					
		Изнесено					
iii.	AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
		4	± 1,5%	t			
iv.	(Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	IC02/TJ		100,98	
v.	Долга топлина на изгаряне	3	Лабораторни анализи	GJ/T		85,69%	
vi.	Коэффициент на окисление	3	Лабораторни анализи	-			
vii.	Коэффициент на преобразуване						
viii.	Стойност на въглероден оп						
ix.	Въглерод от биомаса						
x.	Неуст. биос (pop-sus, bios)						
		Алгоритми, валидни от:	01.01.2013	до:	31.12.2013	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):	
		Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използван в плана за мониторинг:					F1
Коментари:							

IC: 24165007 DIC: 022014
 Verified by: Jan K...
 24 -02- 2014

2 **F2. Течни – Тежък мазут; изгаряне на горива** **Горене** **Горелен CO2: 1 022.5 t CO2e**
Горене: Други газообразни и течни горива **Бруто CO2: 0.0 t CO2e**

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

i. AD (срещаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (V) В началото: [] В края: [] Прието: 0.00 Изнесено: 0.00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 2,5%	t		
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77.37	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	99.00%	
vi. Коэффициент на сжи	2	Тип II			
vii. Коэффициент на прев					
viii. Стойност на въглеро					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (пол-с					

Алгоритми, валидни от: 01.01.2013 до: 31.12.2013 Каталоген номер на отпадъка (ако е приложено): []
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F2

Коментари: []

3 **F3. Газообразни – Природен газ; изгаряне на горива** **Горене** **Горелен CO2: 2 105.9 t CO2e**
Горене: Други газообразни и течни горива **Бруто CO2: 0.0 t CO2e**

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

i. AD (срещаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (V) В началото: [] В края: [] Прието: [] Изнесено: []

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 2,5%	t		
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	65.26	
v. Долна топлина на и	2b	По документи за покупка	GJ/t	99.50%	
vi. Коэффициент на сжи	2	Тип II			
vii. Коэффициент на прев					
viii. Стойност на въглеро					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (пол-с					

Алгоритми, валидни от: 01.01.2013 до: 31.12.2013 Каталоген номер на отпадъка (ако е приложено): []
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F3

Коментари: []

2/2

BUREAU VERITAS
 CZECH REPUBLIC
 140 02 Praha 4, Okružní
 IČ: 25165007 DIČ: CZ10000
 Vydání: 11.02.2014

24 -02- 2014

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

14 Данни за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Електроенергия		MВтч	566 392.05
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 ползването 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 и може да забави процеса. Към предоставяната допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използват идентификаторите на файловете/страниците, ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

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:

2013

Наименование на оператора: **ТЕЦ Варна ЕАД**
 Име на инсталацията: **ТЕЦ Варна ЕАД**
 Уникален номер за идентификация на: **БГ 36**

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Мерни единици	Мерни единици тени парникови газове	
		MW(th)	CO2
A1 Изгаряне на горива	3609		
A2			
A3			
A4			
A5			

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви биомаса) t CO2
Горене	592711		0	0.00	0
Технологични емисии	592711		0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	592711		0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

592 711 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 инст.	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инст.	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

