

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

V. 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:

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД - ТЕЦ "Пловдив-Север"
BG-existing-BG-024-3

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:

18.02.2015г.

Дата

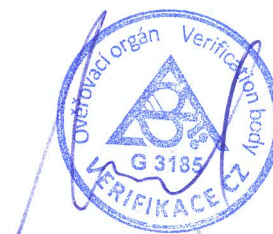


Симео

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
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 изпраща официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ. Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Върхои това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

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

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 (РЕПГ)	0 РЕПГ № 39-Н1/2012 г.
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правения във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
ii. Улица, номер:	ул. "Христо Г. Данов" № 37
iii. Пощенски код:	4000
iv. Град:	Пловдив
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Инж. Симо Симов
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:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД - ТЕЦ "Пловдив-Север"
ii. Наименование на обекта:	ТЕЦ "Пловдив-Север"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-ehw1pq-BG-024-3
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	бул. "Васил Левски" № 236
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Пловдив
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4003
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
(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:	9300012
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:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
Изпълнителна агенция по околна среда	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	
2	
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	
FALSE	
(g) Коментари:	
Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в обхвата от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, електрически арматури или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, напълнете данна на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.	
Да се отбележи, че пописвателните бележи, направени тук по какъвто 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.	

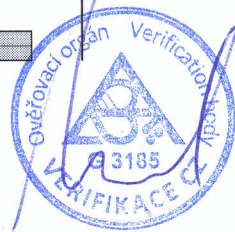
4 Данни за контакт

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.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	Инж.
ii. Собствено име:	Ваня
iii. Фамилно име:	Стефанова
iv. Длъжност:	Р-л екип "Производствено планиране и контрол", Отдел "Енергопроизводство"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
vi. Адрес на електронна поща:	vanja.stefanova@evn.bg
vii. Телефон:	+359 (0) 700 14 500 - 1 - 42 603
viii. Факс:	+359 32 278 602
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE C.Z., s.r.o
ii. Улица, номер:	ул. "Евлоги Георгиев" № 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<i>Лицето, което трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ.</i>	
i. Име:	Давид Маленек
ii. E-mail адрес:	malenek@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 593
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>Може 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.</i>	
<i>В тези случаи акредитацията следва да се нарича „сертифициране“, а „гарант по акредитация“ — „национален орган“.</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрирането може да зависи от практиките на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	601/2014



Б. Описание на инсталцията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ, които са извършвани в инсталцията, дайте следните технически данни.

Посочете също така, каква е валидността на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които са извършвани в нея.

Имайте предвид, че лентичното „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална електрическа мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии, която се изразява в мезовални топлинна мощност (MWth)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото;
- Производствен капацитет за тези посочените 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 инсталцията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за ЕСТЕ. 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 списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталцията.

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 процентите емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованията или идентифицирането на оператори, наименованията на инсталцията или други изчисления, които има отношение към разрешителността, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околната 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 електро- и топлоенергия в публичния сектор		431	MW (th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисляване“), 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 раздели в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще действат условно формализирани, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълноценни потоци. 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	
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	

(б) Потоци горива/материали, водещи до отделение 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 инсталция с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталции“).

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъде идентифицирани чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Тителът 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“.

Такива 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. Категориите 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 – тежки мазут“, „материал – суровина сива“.

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „Други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „Други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

- Въведете наименованията на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

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

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведените водещи до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Данн и 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	Гориве, Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Гориве, Стандартни търговски горива	Течни – Тежки мазут	Котелно гориво (мазут)	
F3				
F4				

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

Без значение
Преминете към следващият тонки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в пръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

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



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оелед осигуряването на последователност, въведете едещите 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 гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в теражули (TJ), тонове маса (t), или за газове – нормални кубични метри обем (Nm³). За едещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат 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 начало: 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: Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен "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 (всичко на

Долна топлина на изгаряне: 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 изгаряне на образувалите се при горенето води пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на

Коефициент на изпаряване: Коефициент на изпаряване

Коефициент на преобразуване: Коефициент на преобразуване

Стоиност на въглеродно съдържание: Стоиност на въглеродно съдържание

Въглерод от "фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като пробно

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, 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

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 пробно число.

Тази 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

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 използваните следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стоиност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата – IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности,

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

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 опомнената от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвързали 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи.

заместващи Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с данни установени косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на пълноста на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост

- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение

Лабораторни В този случай цялото са валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35.

анализи:

Тип I – био 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 39, параграф 2;

- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (всичко на биомаса BioC), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;

- Прилагане на член 39, параграф 3 при развредителни мерки за природен газ, е когато постъпва биоза, например, т.е. използва се схема на варианти за природен газ в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни

Тип II – био Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулиране в негов метод 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 въвеждането на данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните едещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Фосилен CO2:	26 059,6	t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0	t CO2e

Попдробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул се дадени в горната част на този лист

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv.	2a	Тип II	1000 Nm ³	14 063,600	
v.	2a	Тип II	(CO2/TJ)	55,1987	
vi.	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm ³	33,7380	
vii.	2	Тип II		99,50%	
viii.					
ix.					
x.					

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 **F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ** Горене Росилен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		1000 Nm3	0,000	
iv. (Предварителен) ем.	2a	Тип II		tCO2/TJ	55,1987
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3		33,7380
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II			99,50%
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)					

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

3 **F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ** Горене Росилен CO2: **115 121,9** t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		1000 Nm3	62 127,884	
iv. (Предварителен) ем.	2a	Тип II		tCO2/TJ	55,1987
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3		33,738
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II			99,50%
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)					

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

4 **F2. Течни – Тежък мазут; Котелно гориво (мазут)** Горене Росилен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

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

ii. AD (I) В началото: **1 180,16** В края: **1 180,16** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%		t	0,00	
iv. (Предварителен) ем.	2a	Тип II		tCO2/TJ	77,3667
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t		40,00
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II			99,00%
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)					

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът

Съкращения:

- Наименование или друг вид идентификация** Посочете водещия до отделяне на емисиен поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.
- Наименование или друг вид идентификация** Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.
- от/до** Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.
- Описание, причини и методи** Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса за липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Когато в плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.
- Оценка на емисиите** Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове са действителни данни. Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведеният на лист „В_ПотоциГориваИМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че: емисиите (пропуски в данните) = ДД (разликата на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислява на базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



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 топлив енергия		TJ	1 108
2 електроенергия		GWh	274,17
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

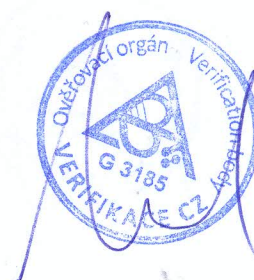
Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. **Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft** Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането и 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

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: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД
 Име на инсталацията: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД - ТЕЦ "Пловдив-Север"
 Уникален номер за идентификация на инста: BG-existing-BG-024-3

Деятност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици	Парникови газове
	деятност	Мерни единици		
A1 Изгаряне на горива	431	MW(th)	CO ₂	
A2				
A3				
A4				
A5				

Потоци горива/материали, водещи	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
Горене	141181	2 570,55	0	0,00	0
Технологични емисии	141181	2 570,55	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	141181	2 570,55	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

141 181 t CO₂e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: 0 t CO₂eИнформативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса: 0 t CO₂eИнформативни данни: пренос на CO₂Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста

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 оператора

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC))

#	Метод	Наименование	Данни за дейността		Данни за емисиите на парникови газове (ПГ)		EF-мерни единици	Съществуващи емисии	Възможни емисии	Коэффициент на корекция	Коэффициент на преобразуване	Съществуващи емисии	Възможни емисии	Пустотни емисии	Възможни емисии	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	Съществуващи емисии	Възможни емисии	
			Данни за дейността	Единици	Данни за емисиите на парникови газове (ПГ)	Единици																		EF-мерни единици
1	Горене	F3_Газобойци – Пиродан газ, Пиродан газ	14 063.69	1900 Ntk	33.74	3/1 000 Ntk	55.20	0	0	99.99	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Горене	F3_Газобойци – Пиродан газ, Пиродан газ	0.00	1900 Ntk	33.74	3/1 000 Ntk	55.20	0	0	99.99	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Горене	F3_Газобойци – Пиродан газ, Пиродан газ	62 127.88	1900 Ntk	33.74	3/1 000 Ntk	55.20	0	0	99.99	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	115 121.9	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Горене	F3_Трени – Текстилни макулатури (макулатури)	0.00	1	80.00	1/1	17.37	0	0	99.99	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Единици	Данни за емисиите на парникови газове (ПГ)	Единици	EF-мерни единици	Съществуващи емисии	Възможни емисии	Коэффициент на корекция	Коэффициент на преобразуване	Съществуващи емисии	Възможни емисии	Пустотни емисии	Възможни емисии	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	Съществуващи емисии	Възможни емисии	
1																							
2																							
3																							
4																							
5																							
6																							
7																							
8																							
9																							
10																							

Източници на емисии (измервателни подходи)

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Единици	Данни за емисиите на парникови газове (ПГ)	Единици	EF-мерни единици	Съществуващи емисии	Възможни емисии	Коэффициент на корекция	Коэффициент на преобразуване	Съществуващи емисии	Възможни емисии	Пустотни емисии	Възможни емисии	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	Съществуващи емисии	Възможни емисии	
1																							
2																							
3																							
4																							
5																							
6																							
7																							
8																							
9																							
10																							

Непряка методика

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Единици	Данни за емисиите на парникови газове (ПГ)	Единици	EF-мерни единици	Съществуващи емисии	Възможни емисии	Коэффициент на корекция	Коэффициент на преобразуване	Съществуващи емисии	Възможни емисии	Пустотни емисии	Възможни емисии	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	CO ₂ еквивалент	Съществуващи емисии	Възможни емисии	
1																							

