

## 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**

**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:

"Топлофикация - Перник" АД
"Топлофикация - Перник" АД
BG 004-15

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:

27.03.2019г.

Дата

инж. *Андрей Петков*

Име, подписано  
 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



## УКАЗАНИЯ И УСЛОВИЯ

Преди да използвате настоящия файл, изпълнете следните стъпки:

- Прочетете внимателно дадените по-долу инструкции за попълване на настоящия формуляр.
- Установете кой е компетентният орган (КО) в държавата членка, отговарящ за Вашата инсталация, (възможно е да има повече от един КО в съответната държава-членка). Имайте предвид, че понятието „държава-членка“ тук означава всяка от държавите, участващи в Европейската схема за търговия с емисии, а
- Проверете на уебсайта на КО или се свържете директно с КО, за да разберете дали разполагате с правилната версия на формуляра. Версията на формуляра (и по-специално името на съответния файл) следва да бъде ясно отбелязана на първата страница в този файл.
- Някои държави-членки могат да имат изискване за употреба на алтернативна система, като например формуляри в интернет, вместо електронни таблици. Проверете какви са изискванията на Вашата държава-членка. В случай на подобно изискване, допълнителна информация ще Ви бъде предоставена от КО.

В съответствие с Директива 2003/87/ЕО („Директива за ЕСТЕ“) от операторите на инсталации, които са включени в Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ), се изисква да притежават валидно разрешително за емисии на парникови газове (РЕПГ), издадено от съответния компетентен орган, да извършват мониторинг и докладват своите емисии, а докладите им да бъдат проверени в съответствие с член 15 от Директивата за ЕСТЕ и регламента, приет в съответствие с посочения член.

Директивата може да бъде изтеглена от интернет-страницата на Европейската комисия:

<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=CONSLEG:2003L0087:20090625:BG:PDF>

В Регламента за мониторинг и докладване (Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията от 21 юни 2012 г., наричан по-долу тук „РМД“) са формулирани допълнителни изисквания по отношение на мониторинга и докладването. РМД може да бъде изтеглен от интернет-страницата на Европейската комисия:

<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=OJ:L:2012:181:0030:0104:BG:PDF>

В съответствие с член 67, параграф 3 от Регламента за мониторинг и докладване (РМД) се изисква следното:

*Годишните доклади за емисии и за тонкилометри следва да съдържат като минимум информацията, посочена в приложение X.*

В приложение X е посочено минималното съдържание на годишните доклади за емисии.

Също така, член 74, параграф 1 гласи:

*Държавите-членки могат да изискват от оператора на инсталация или оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на данни за мониторинг и за промените в тези данни, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометрите, верификационни доклади и доклади за подобрения.*

*Тези формуляри или спецификации на файлови формати, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, съдържаща се в електронните формуляри или спецификации на файлови формати, публикувани от Комисията.*

Настоящият файл представлява споменатия образец на формуляр за докладване на емисии от инсталации, разработен от службите на Комисията, в който са включени посочените в приложение X изисквания, както и допълнителни изисквания за оказване на съдействие на оператора при доказване на съответствие с РМД. При определени условия, описани по-долу, компетентният орган на съответната държава-членка може да е извършил ограничени промени в образца.

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превишава изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, използвано в Настоящият образец на формуляр за докладване, отразява становищата на службите на Комисията към момента на публикуването му.

След попълването на настоящия формуляр за годишно докладване на емисии се изпълняват следните стъпки:

- изпратете формуляра на даден проверяващ орган за верификация в съответствие с член 67, параграф 1 от РМД,
- версията на доклада, верифицирана от проверяващия орган в съответствие с Регламент (ЕС) № 600/2012, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният орган не е поискал верифицирания годишен доклад за емисии да бъде представен по-рано.

Това е окончателната версия на формуляра на годишен доклад за емисии на инсталации, одобрен по писмена процедура от Комитета по изменението на климата през месец декември 2015 г.

Всички ръководни документи на Европейската комисия относно Регламента за мониторинг и докладване могат да бъдат намерени на адрес:

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

Настоящият формуляр за докладване трябва да бъде представен на Вашия компетентен орган на следния адрес:

Изпълнителна агенция по околна среда  
гр. София 1618  
бул. "Цар Борис III" №136  
п.к. 261

При нужда от съдействие за попълване на годишния доклад се обрънете към Вашия компетентен орган. Някои държави-членки са изготвили ръководни документи, които, наред с посочените по-горе насоки на Комисията, може да са Ви полезни.

**Декларация за поверителност:** Представената този доклад информация може да е предмет на изисквания за обществен достъп до информация, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществения достъп до информация за околната среда. Уведомете Вашия компетентен орган, ако смятате, че дадена информация, представена във връзка с доклада Ви, трябва да се разглежда като поверителна търговска информация. Трябва да имате предвид, че според разпоредбите на Директива 2003/4/ЕО е възможно компетентният орган да бъде задължен да разкрие информация, дори когато заявителят изисква тя да бъде третирана като поверителна.

**Източници на информация:**

Уебсайтове на ЕС:

Законодателство на <http://eur-lex.europa.eu/bq/index.htm>

Европейска схема за [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index_en.htm)

Мониторинг и докладване в рамките на Европейската схема за търговия с емисии:

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

Други уебсайтове:

Министерство на околната среда и водите - <http://www.moew.government.bg/?show=top&cid=5>

Изпълнителна агенция по околна среда - <http://eea.government.bg/bg/inf-te>

Как се използва настоящият файл:

С цел защита на формулите от ненарочни изменения, които обикновено водят до грешни и заблуждаващи резултати, първоосепенна важност е **ДА НЕ СЕ ИЗПОЛЗВАТ ФУНКЦИИТЕ ИЗРЕЖИ И ПОСТАВИ (CUT & PASTE)**.

Ако искате да преместите данни, първо ги КОПИРАЙТЕ (COPY) и ПОСТАВЕТЕ (PASTE), а след това изтрийте нежеланите данни от стария файл (по желание) място.

Настоящият формуляр е разработен така, че да включва минималното съдържание на годишен доклад за емисии, което се изисква от РМД. Следователно, когато операторите го попълват, трябва да се позовават на РМД и на допълнителните изисквания на държавите-членки (ако има такива).

Препоръчително е при попълване да се движите последователно във файла, от началото до края. Има няколко функции, които Ви насочват, в зависимост от вече попълнените данни, като например промяна на цвета на клетките, ако в тях не е необходимо въвеждане на данни (вижте цветовите кодове под полетата).

В редица полета можете да избирате между предварително формулирани входни данни. За да избирате от такъв „падащ списък“, можете да щракнете с мишката върху малката стрелка, която се появява в дясната граница на клетката, или ако вече сте избрали клетката, натиснете „Alt+стрелка надолу“. В някои полета е възможно да въвеждате собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни елементи.

**Цветови кодове и шрифтове:**

**Черен удебелен текст:** Това е текст от формуляра на Европейската комисия. Той трябва да остане без изменения.

**Дребен текст в курсив:** С такъв вид текст са дадени допълнителни пояснения. държавите-членки могат да добавят допълнителни пояснения в свои



	Оцветените в жълто полета указват задължителните за попълване данни. Ако обаче въпросът не се отнася до инсталацията, съответно не се изисква попълване. Освен това въведената в предишни раздели информация може да направи дадени раздели „неприложими“ или незадължителни. В такива случаи полето ще бъде показано в друг цвят.
	Светложълтите полета означават, че въвеждането на входни данни не е задължително.
	Оцветените в зелено полета показват автоматично изчислени резултати. Текстът в червено показва съобщение за грешка (липсващи данни и т.н.).
	Защрихованите полета показват, че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на данни е неприложимо.
	Защрихованите сиви полета се попълват от държавите-членки преди да публикуват адаптираната за дадената държава версия на формуляра.
	Светлосивите зони са предназначени за придвижване и хипервръзки.

В зоните с команди за придвижване, намиращи се най-отгоре на всеки работен лист, има електронни препратки за бързо прескачане в конкретни раздели за въвеждане на данни. Първият ред („Съдържание“, „Предходен лист“, „Следващ лист“), както и стрелките „Начало на листа“ и „Край на листа“ са еднакви за всички листове. Според листа може да са добавени допълнителни елементи към менюто.

Настоящият формуляр е заключен за въвеждане на данни в други места освен в жълтите полета. Но с цел прозрачност, не е зададена парола. Това дава възможност да се видят всички формули. Препоръчително е, при въвеждането на данни в настоящия файл, защитата да остава включена. Снемане на защитата от работните листове би могло да се прави само при проверка на валидността на формулите. Препоръчително е това да се прави с отделен файл.

Полетата за данни не са оптимизирани за числени и други формати. Но от друга страна, защитата на работните листове е ограничена, така че да имате възможност да използвате свои собствени формати. По-специално, може да изберете броя на показваните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел „Точност съгласно показваното“ („Precision as displayed“) по принцип би следвало да е деактивирана. За по-подробна информация вижте съответната точка от функцията „Помощ“ („Help“) на Майкрософт Ексел.

**Важно!** С оглед осигуряването на последователност въведете всички данни (напр. идентификация на потоците, водещи до отделянето на емисии) в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Компетентния орган може да въведе ограничения за допустимите файлови формати. Моля, използвайте само стандартни формати, като например .doc, .xls, .pdf. За въпроса кои други видове файлове може да се използват се консултирайте с Вашия компетентен орган и/или неговия уебсайт.

Списък на специфичните указания на съответната държава-членка:  
**НАСТОЯЩИЯТ ФОРМУЛЯР СЕ ПОПЪЛВА НА БЪЛГАРСКИ ЕЗИК И СЕ ПРЕДСТАВЯ НА ХАРТИЕН И ЕЛЕКТРОНЕН НОСИТЕЛ НА КОМПЕТЕНТНИЯ ОРГАН:  
 ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА.**



**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 потвърдени 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 № 28-113/2018г.
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делевирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"Топлофикация - Перник" АД
ii. Улица; номер:	гр. Перник 2303 кв. "Мошино"
iii. Пощенски код:	2303
iv. Град:	Перник
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Любомир Спасов
vii. Адрес на електронна поща:	office@toplo-pernik.com
viii. Телефон:	076/588009
ix. Факс:	076/588008

**3** Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

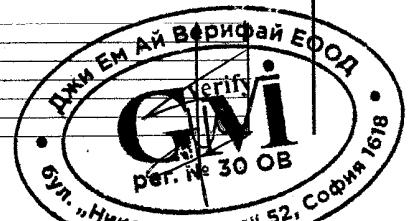
(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Топлофикация - Перник" АД
ii. Наименование на обекта:	ТЕЦ "Радублица"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG 904-15
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	гр. Перник кв. "Мошино"
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	гр. Перник
iv. Област:	гр. Перник
v. Пощенски код:	2303
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	E 42° 36' 25.5" N 23° 04' 42.6"
(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.а) Топлоенергетични централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
(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:**  
Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени;  
Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

**4** Данни за контакт

*Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощието да действа от името на оператора.*

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	Любомир Спасов
ii. Собствено име:	Любомир Спасов
iii. Фамилно име:	Иванънчев
iv. Длъжност:	Иванънчев Директор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	office@toplo-pernik.com
vi. Адрес на електронна поща:	076/588009



vii. Телефон:	076/588008
viii. Факс:	
<b>(b) Альтернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Ясен
iii. Фамилно име:	Катзаров
iv. Длъжност:	Ръководител отдел "Инспекторат"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	yasen_katsarov@abv.bg
vii. Телефон:	076/658319
viii. Факс:	076/588008

#### 5 Данни за връзка с проверяващия орган

<b>(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i. Наименование на дружеството:	Джи Ем Ай Верифай ЕООД
ii. Улица, номер:	Бул. Никола Петков № 52 вт.5
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1618
v. Държава:	България
<b>(b) Лице за връзка с проверяващия орган:</b>	
<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE</i>	
i. Име:	Людмил Вълчовски
ii. Е-поща адрес:	l.volchovski@emai.bg
iii. Телефонен номер:	+359099910646
iv. Факс:	
<b>(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:</b>	
<i>Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.</i>	
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „огранич по акредитация“ — „национален орган“.</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	30 ОБ в Регистър на ИА БСА



**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, която се изпълнява в инсталацията, видете следните технически данни. Посочете също така, къде в инсталацията на Вашата инсталация за емисии от дейностите по Приложение I, които се изпълняват в нея.

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

- Номинална електрическа мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато се над гравитация от 20 MW), която се изразява в мегавати потенциална мощност (MWp) и предположава максималното възможна количество изкопавано гориво за дадена единица време, умножено по ефективността на горивото.
- Производствен капацитет за тези посещения в Приложение I дейности, при които способността на произведението капацитет определя дали погледат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че емисиите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с използването в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/faq/interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/faq/interpretation_en.pdf).

Въведете тук списък в двойни кавички като падащо меню и табличница по-долу, на местата където се изкопават посочените на вида дейности и рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въвежданите данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в даденото меню да има не разположените списък с въвеждане поточни горива/материали, водещи до отделяне на емисии, специфични за дадената дейност, че при въвеждане на материалите по общия формат за предоставяне по националните системи за имплементация на парникови газове (CRF) могат да бъдат от значение нито емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с нисък производствен на енергия (категория 1), нито и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на феромети, металургия 2).

За всяка дейност, свързана с изкопаване или използване на енергия, предоставяте или другите информации, които ще се използват във връзка с изкопаване или използване на емисиите, които са свързани с изкопаване или използване на емисиите по следния образец:

Ред. №	Дейност по Приложението I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мярна единица	Отделените парникови газове
A1	Изгаряне на парни	1A1a - Енергия - Производство на електричество и тогрене на губителен сектор		TPC	MWp(t)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг**

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използването или на изчислителна методика („численост“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбата на РМД.

Важно! Дайте, когато въведете в този раздел, че ви помогнат да откриете разликите в данните, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно формираните, което да ви насочва и да ви дава документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма несъответствия по време. Трябва да посочите всички подобрения, за които се смята, че са „приложими“ преди да приложите към следващите раздели от настоящия формат.

В случай, че не е възможно да използвате новия подход от съответните следващи раздели, но съгласно, че за Вашата дейност информацията се използва, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са правилни.

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

Изчислителен подход за CO2	ТАБЕЛ	Процесни емисии	7(б), б
Измервателен подход за CO2	ТАБЕЛ		
Измервателен подход за отделяне на емисии (член 22)	ТАБЕЛ		
Изчисляване на емисиите на CO2	ТАБЕЛ		
Мониторинг на емисиите на перфторовъглероди (PFOS)	ТАБЕЛ		
Мониторинг на емисиите на CO2, не съдържащи се в гориво	ТАБЕЛ		

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

Потържете Този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмети на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток“, вижте до отделяне на емисии в допълнителен документ № 1 (СО2) указания за оператори на инсталацията.

Важно! Водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото меню избярайте съответен вид поток, водещ до отделяне на емисии.
  - Титли на потоци, водещи до отделяне на емисии, трябва да са разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Този класификация е основана на 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-оразе дейности.
  - Моля имайте предвид, че не бива да въвеждате в раздел 6 дейности по приложението I е възможно даден видове потоци, водещи до отделяне на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да се стават „приложими“ и да се 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 на масов баланс.
2. Избярайте категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню.
  - Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „образовани – природен газ“, „лещи – титан мазут“, „материал – суровина сит“...
  - 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 позицията „Други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
3. Въведете наименованието на водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно.
  - В случай, че наименованието на водещи до отделяне на емисии поток е все още представяне по-общият клас горива или материал, моля допълнително да уточните, като следвате наименованието на него.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци и същите последователности, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Данни за емисии	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещи до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	Група
F1	Парни: Изгаряне на парни	Парни – сублимирането на вода	Корени вълна	
F2	Парни: Обработен топлинен парни	Парни – кондензация – кондензация на	Промислен газ	
F3	Горива: Топливо парни	Парни – сублимирането на вода	Смес от въглерод със съдържащи от 25% до 30% масов суровина вълна	
F4	Изчисляване на емисиите на CO2	Парни – парни	Енергия	
F5	Изчисляване на емисиите на CO2	Парни – парни	PER	
F6	Изчисляване на емисиите на CO2	Парни – парни	Вълна	
F7				
F8				

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

Премахнете или следващите точки по-долу

Описание на избяраните тук всички точки на измерване, е когато се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато измерване на емисиите (CEMS). Тези точки и точки на измерване в преработвателни системи, използвани за транс на CO2 с цел съхранение в атмосфера.

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

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

Обозначение на точките на измерване №1, №2, ...	Описание	Измервани емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Потълните този раздел

**8 Емисии от потоци горива/материали**

**Важно! С оглед 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 мониторинга (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 мониторинга и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm<sup>3</sup>). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени като 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)), изборете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

**В началото** Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

**В края** Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

**Прието** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

**Изнесено** Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) „Предварителен“ емисионен фактор означава приетия 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 (дела на фосилния

Долна топлина „Долна 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 топлината на изгаряне на образуваните се при изгаряне водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на съдържащата се

Коефициент на Коефициент на окисление

Коефициент на Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от „Фракция на биомаса“ означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

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

Неуст. биоС „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

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

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определяни 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](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Тип I** Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствена комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви в) или д), т.е. стойности, верифицирани от доставчика

**Тип II** Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани видове горива

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определението им да се използва същия алгоритъм, както 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. Тези заместящи анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Кореляциите с установени данни косвени показатели могат да се базират на:

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

**Лабораторни анализи:** В този случай цялото се валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35.

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

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикуван от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с цялостно фосилно произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранция за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО Директива за възобновяемите енергийни източници, ако е

**Тип II — био** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (био) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

**непълно!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред в задължително, но е пропуснато.

**несъместими!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	<b>F1. Твърди — суббитуминозни въглища; Каменни въглища</b>	Горене	Фосилен CO2:	185 106.9 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0.0 t CO2e

i. AD (Д) 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. (Предварителен) е	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	76.2331	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	9.3761	
vi. Коефициент на оки	3	Лабораторни анализи	-	94.36%	
vii. Коефициент на пре					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-su					

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	<b>F2. Газообразни – Природен газ; Природен газ</b>	Горене	Фосилен CO2:	11 877.1 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0.0 t CO2e

i. AD (д) обобщаване на данните от измерването на отделно 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
4	± 1.5%		1000 Nm3	6 115.000	
iv. (Предварителен) ек	2a	Тип II	tCO2/tJ	56.6390	
v. Долна топлина на и	20	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.3229	
vi. Коэффициент на оки	2	Тип II	-	100.00%	
vii. Коэффициент на пре					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (поп-су					

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	<b>F3. Твърди – суббитуминозни въглища; Смес от въглища със съдържание от 28% до 36% имисо сапимисти въглища</b>	Горене	Фосилен CO2:	0.0 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0.0 t CO2e

i. AD (д) обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1.5%		t	0.00	
iv. (Предварителен) ек	3	Лабораторни анализи	tCO2/tJ	0.00	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	0.00	
vi. Коэффициент на оки	3	Лабораторни анализи	-	0.00%	
vii. Коэффициент на пре					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (поп-су					

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	<b>F4. Твърди – Дървесни; Битумни</b>	Горене	Фосилен CO2:	20 433.4 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0.0 t CO2e

i. AD (д) обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1.5%		t	17 166.00	
iv. (Предварителен) ек	3	Лабораторни анализи	tCO2/tJ	86.0081	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	14.8691	
vi. Коэффициент на оки	3	Лабораторни анализи	-	94.41%	
vii. Коэффициент на пре					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (поп-су					

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:

5	<b>F5. Отпадъци – Битумни и промишлени отпадъци; RDF</b>	Горене	Фосилен CO2:	110.3 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0.0 t CO2e

i. AD (д) обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  TRUE

ii. AD (д) В началото:  0.00 В края:  0.00 Прието:  120.30 Изнесено:  0.00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1.5%		t	120.30	
iv. (Предварителен) ек	1	Тип I	tCO2/tJ	91.70	
v. Долна топлина на и	1	Тип I	GJ/t	10.00	
vi. Коэффициент на оки	1	Ox=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на пре					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (поп-су					

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:  По информация от IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories Volume 2 Energy: NCV от Chapter 1 Table 1.2 и EF от Chapter 2 Table 2.2





6	F6. Твърди горива – Други твърди горива; Биомаса		Горене	Фосилен CO2:	0.0	t CO2e
	Горене: Твърди горива			Био CO2:	284 360.3	t CO2e
i. AD (д) обобщаване на данните от измерването на отделно 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	
	4	± 1.5%	t	162 762.00		
iv. (Предварителен) ек	1	Тип I	CO2/tJ	112.00		
v. Долна топлина на и	1	Тип I	GJ/t	18.60		
vi. Коэффициент на окис	1	OxF=1	-	100.00%		
vii. Коэффициент на преи						
viii. Стойност на въглер						
ix. Въглерод от биомас	1	Тип I — Био (Bio)	-	100.00%		
x. Неуст. биос (поп-ст						
Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):						
Идентификация на водещия до отделяне на емисиен поток, използвана в плана за мониторинг:						
Коментари: Съгласно Регламент 601/2012						



**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:	"Топлофикация - Перник" АД
Име на инсталацията:	"Топлофикация - Перник" АД
Уникален номер за идентификация на	BG 004-15

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Мерни единици	Парникови газове
A1 Изгаряне на горива	196 MW(th)	CO2
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
	<b>197 328</b>	<b>2 758.01</b>	<b>284360</b>	<b>2 538.93</b>	<b>0</b>
Горене	197 328	2 758.01	284360	2 538.93	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>197 328</b>	<b>2 758.01</b>	<b>284360</b>	<b>2 538.93</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията:

**197 328 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса **284 360 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



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

**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 Топлинна енергия	4030	TJ	3 581.85
2 Електрическа енергия	3630	TJ	1 067.50
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

**15 Списък на използваните определения и съкращения**

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

Съкращение	Определение

**16 Допълнителна информация**

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

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

**Допълнителна информация, специфична за държавата членка**

**17 Забележки**

Място за допълнителни коментари:



