

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с уделен (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

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (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

И. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД, площадка Иганово
--

Име на инсталацията:

Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД, пл.Иганово
--

Уникален идентификатор на инсталацията:

BG-existing-BG-127-105

В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпись да се използва мястото по-долу:

24.3.2021

Дата

д-р, инж. ИВАН ГЕЦОВ

Име и подпись на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формуларът 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



М. Гецов

УКАЗАНИЯ И УСЛОВИЯ

Преди да използвате настоящия файл, изпълните следните стъпки:

- Прочетете внимателно дадените по-долу инструкции за попълване на настоящия формуляр.
- Установете кой е компетентният орган (КО) в държавата членка, отговорящ 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 (и по-специално името на съответния файл) следва да бъде ясно обелгизана на първата страница в този файл.
- 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 обелгизана 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 валидо разрешително за емисии на парникови газове (РЕЛГ), 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., наречен 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 са изисквани 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 планове за мониторинг и за промените в тези планове, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометри, верификационни доклади и доклади за подобряние.

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 доказаване 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 превиши изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, използвано в

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

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

Изпълнителна агенция по околната среда
гр. София 1618
бул. „Цар Борис III“ №136
п.к. 251

При нужда от съдействие за попълване на годищния доклад се обрнете 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/EО относно обществения достъп до информация за околната среда. Уведомете Вашия компетентен орган, ако смятате, че дадена информация, предоставена във връзка с доклада Ви, трябва да се разглежда като поверителна търговска информация. Трябва да имате предвид, че според разпоредбите на Директива 2003/4/EО 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 - <http://eur-lex.europa.eu/ordIndex.htm>

Европейска схема - 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

Други уебсайтове:

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

Изпълнителна агенция по околната среда - <http://eea.govt.bg/bg/r-r/>

Как се използва настоящият файл:

С цел защита на формулите от ненарочни изменения, които обикновено водят до грешни и заблуждаващи резултати, от първостепенна 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 старото им (погрешно) място.

Настоящият формуляр е разработен така, че да включва минималното съдържание на годищен 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).

Препоръчено е при попълване да се движите последователно във файла, от началото до края. Има няколко функции, които да 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 по-долу).

В редица полета можете да избирате между предварително формуларни входни данни. За да изберете от тяхът „падащ списък“, можете да цвркнете с мишката 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 уделен 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 изиска 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.).
	Заштрихованите полета показват, че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на данни е неприложимо.
	Заштрихованите 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 като 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 отделан 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 показаните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел „Точност съгласно показаното“ ("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 пощите, водещи до отделянето на емисии) в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ОТКАЗ ОТ ОТГОВОРНОСТ: Всички формули са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е невъзможно, изцяло да се изключи вероятността от появя на грешки.
Както е посочено по-горе, осигурена е пълна прозрачност за проверка на правилността на изчислениета. Както авторите на настоящия файл, така също и Европейската комисия не носят отговорност за грешки или заблуждаващи резултати от извършваните чрез файла изчисления.
Потребителят на настоящия файл (т.е. операторът на съответната инсталация в рамките на Схемата за търговия с емисии) носи пълна отговорност за докладване на верни данни на съответния компетентен орган.

Компетентният 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

2020

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, се вързани 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.

Докладдането на тахика промени в настоящия лист обявено е в достатъчно. Въпреки това, тук прибяга да бъдат попълнени най-актуалните данни.

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околната среда	
(b) Държава-членка	България	
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	BG - P26	РЕПГ №26-H1/2013 г., актуализирано с Решение № 26-H1-И1-A1/2016 г.
(d) Данни за оператора: Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, из което са даващи решаващи икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията		
i. Наименование на оператора:	Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД, площадка Иганово	
ii. Улица, номер:	ул. Иван Вазов №1	
iii. Пощенски код:	4330	
iv. Град:	гр. Сопот, обл. Пловдив	
v. Държава:	България	
vi. Име на упълномощения 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:	Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД, пл.Иганово
ii. Наименование на обекта:	Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-127-105

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:

i. Адрес, ред 1:	село Иганово, община Карлово
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	с. Иганово
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4334
vi. Държава:	България
vii. Географски (карографски) координати на главния вход на	

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за FALSE

ii. Идентификация по ЕРИПЗ:

iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към

iv. Други дейности в съответствие с приложение I към

(d) Компетентен орган за разрешителното

Изпълнителна агенция по околната среда

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за

6

(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?

(g) Коментари:

Ако в искано нямате изменения във функционирането на дадена инсталация, имате значима за възможност, в също и изменения 4 обобрен от компетентния орган план за мониторинг, като и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително времеви или постъпки промени в прилаганите алгоритми, могат да са възможни и да са възможни причините за тези промени, начинът на промяните, както и начинът на и красната дата на промяните промени;

Да се отбележи, че пълнителните бележки, 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 действащи процедури.

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързе при въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочвате, прибяга да има правоизточници да действат от името на оператора:

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

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Иван
iii. Фамилийно име:	Ромов
iv. Дължност:	Ръководител, отдел Екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	



Мария

vi. Адрес на електронна поща:	romovvmtz@abv.bg
vii. Телефон:	+359 885 89 49 40
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

- i. Звание, степен:
- ii. Собствено име:
- iii. Фамилно име:
- iv. Должност:
- 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:	СЖС България ЕООД
ii. Улица, номер:	бул. Цариградско шосе №115, Бизнес център Мегапарк, ет. 6, офис С
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1784
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запозната с настоящият доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по изпросите, съзвани с ЕСТЕ.	
i. Име:	Христо Танев
ii. Е-mail адрес:	Hristo.Tanев@sgs.com
iii. Телефонен номер:	+359 2 9 10 15
iv. Факс:	+359 2 843 34 27

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

Моля да си читате предвид, че в съответствие с член 5д, парagraf 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ”, базова държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи „акредитирането“ следва да се марки „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличното на посочената информация за регистрацията моля да засижи от практиката на администрацииращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи:

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	БСА reg № 1108



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 превози с амици, които се изпълняват в инсталацията, действат следните линейчески данни:

Имате право да:

- Номинална изходна топлинна мощност (на денонощие, която попада в обхват на Европейската схема за превози с амици, която се изпълнява в наведените топлинни мощности (МВт)) и пределната максимална топлинна мощност (на единица време, умножено по калорийността на горивото).

- Производствен капацитет за тези досегашни и приложени бедности, при които споделената на производствената инсталация е съответните раздели в Указанията за Европейските комисии относно интерпретациите на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/policies/itab/docs/clarification_interpretation_en.pdf

Въвеждам тук списък с доказателство по-долу, на който съдържа съществените съществености на инсталацията и друга информация, която има отношение към разширенията, се изисква официално удостоверяване на Националните агенции по околната среда.

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделни парникови газове
A01	Производството на циментов клонкер	ГА2а – Енергия – Други промишлени	241 – Процес – Производство на	1500	тоново деноно	CO2
A02	Изгаряне на гориво	ГА1а – Енергия – Производство на		120	MWh(h)	CO2
A1	Изгаряне на гориво	1A1a – Енергия – Производство на		22	MWh(h)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете, че от следните подходи за мониторинга са практикуани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да са определяни с използване или на изчислителна методика ("изчисление"), или на измервателна методика ("измерване"), освен в случаите, при които използванието на съществуваща методика е забързано, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които извеждате в този раздел, ако не показват от конкретни разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заемат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че след тях имате останали непопълнени поемни. Трибъги да попълнете всички подраздела, за които се счита, че са "приложими", преди да преминете към следващите разделы от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълнете некоя точка от съответните следващи разделы, но считате, че за Вашата дейност информацията се изиска, превърнете по-горното да е "изведените данни в раздел 7 съзънно".

Моля имате право да извеждате тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните разделы от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими разделы: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуорови газове (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2 на съдържащия се в гориво		

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

от значение

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и др.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартни методики или с масов баланс). За определяне на поченчесто поток, водещ до отделяне на емисии, вижте Ръководен документ № 1 „Общи указания за оператори на инсталации“.

Важно! Ако водещ до емисии поток е бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото място изберете съответните вид поток, водещ до отделяне на емисии.

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбере като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тези класификации са основа за по-нататъшните действия, т.е. за възпроизвеждане, които следва да се приложат.

Съпоставете падащото място за избор на поток със основите на посочените в раздел 8 дейности по приложението I – възможно да бъдат възможни допълнителни потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са отнесани „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото място „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, следствие може да се отнасят до техногенни (производни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

2. Изберете категория на съответният поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото място.
- Категориите на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от типа му, които е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течно – течно“ или „течно“, „материал – съровина само“.

Важно! Моля имате право да възпроизвеждате въвеждателните важни да се уверите, че позиция „друго“ в избран, само ако действително има да разположение подобно гориво или материал в списъка от падащото място.

3. Въведете наименование на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно.

В случаи, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още предполагащ клас гориво или материал, моля допълнително да уточните, като възпроизвеждате наименование за него.

Важно! С овал огузиряване на последователността извеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Данни и за идент	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	Грешки
F01	Циментов клонкер. На база хидроксиди на лещи сърници (матов A)	Сърници за циментовото производство		
F02	Горивни Други газообразни и течно гориви	Мазут		
F03	Горивни Други газообразни и течно гориви	Други гориви		Отпадъци гориво от процес
F04	Чуки и спомаг. масов баланс	Метални отпадъци		
F1	Горивни Стандартни търговски гориви	Течни – Газови		Промишлен пъзъл
F2	Горивни Стандартни търговски гориви	Течни – Техни мазут		Мазут-резервоар гориво
F3				
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				
F49				
F50				
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

без значение

Пренесете към следващите точки по-долу

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

Не се изисква въвеждане на дати, ако са посочени по-горе, че не са използвани подобни на бърза измервания.

Важното С оглед осигуряването на последователност въвеждате точките на измерване в същата последователност, както е последния обобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени газови на парникови газове
Пример M01	Камик на изпълнен купол, 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 оглед осигуряването на последователност, всичките водещи до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния обзорен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/"Дани за физико-химични" – данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвеждани при бавен процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тегло/изходи (T), точека маса (t), или за автосеите – нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за баланса на всеки изходящ материал трябва да бъдат възпроизведени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б), изберете „ДА/ВИДНО/TRUE“ за точка 1 по-долу. Следните параметри са от значение в този случаи.

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 Изнесено от изплатилата количеството гориво или материал

(Предварителен) "Предварителен" емисионен фактор съществува приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, който се базира на общото въглеродно съдържание, включващо фракции на биомаса и фосфатни фракции, преди да бъде умножен по фосфатните фракции (дела на фосфатните изпарения) материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без изпаренията, нужна за изпарение на

Коефициент Коффициент на окисление

Коефициент Коффициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание

Възлерод от Фракции на биомаса съществува белтът на получени от биомаса възлерод в общото въглеродно съдържание на бъдено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнеса за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не се прилагат критерии за устойчивост (напр. за търгови гориви); ИЛИ

- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удостворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу):
http://iec.europa.eu/climate/policies/emsmonitoring/documentation_en.htm

Неуст. биоС „Неустойчива“ фракция на биомаса съществува белтът на получени от „неустойчива“ биомаса възлерод от общото въглеродно съдържание на бъдено гориво или материал, изразен като дробно число (БиоС):

Тази стойност се отнеса само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удостоверени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу):
http://iec.europa.eu/climate/policies/emsmonitoring/documentation_en.htm

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните кофициенти може да бъдат определени или като извънредни стойности или въз основа на лабораторен анализ. Код алгоритът да се използва зависи от прилаганите Алгоритми.

За съдържание и указания са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):
http://iec.europa.eu/climate/policies/emsmonitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни кофициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствената комисия по изменичество на химията – IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви е) или д), 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 биомаса, например стойности, заподадени за национална и международна стандартизация на приложимите азотови или други стойности, публикувани от компетентни органи за по-подробно описание на топлината на изпарение и емисионни фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че опълнението на стойността на топлината на изпарение не са надвишли 1% през последните три години и че компетентният орган в раздели за определящо им да са използвани същите алгоритми, каквато се изисква за стандартните горива във вътрешното разпространение.

Установени: Това са методи, базирани на емпирични кръстосани измервания, определени по видовът ѝдно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместващи анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корекцията с установени данни коефициенти показвате можете да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове почви или извадки от гориво, включително използваните в нефтотехническата промишленост или
- допълнителна топлина на изпарение може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при поставяне, че тя е съответна въз основа на измерванията на изпарение на гориво.

По документи Допълнителна топлина на изпарение може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при поставяне, че тя е съответна въз основа на измерванията на изпарение на гориво.

Лабораторни В този случай използвате същите измерванията по членовете с номера от 32 до 35.

Тип I – био С Приложи с един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за сърчи, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена спълна член 39, параграф 2, алтернатива, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилиен произход (безъм на биомасата (БиоС)), или се използва метод за сърчи, обработен от компетентни органи;

- Прилагаме на член 39, параграф 3 при разпределителни методи за природен газ, в които постъпка биогаз, например, т.е. използва се схема на изпарение за природен газ в съответствие с член 2, буквa 2) и член 15 от Директива 2006/28/ЕО [Директива за възобновяемите извори и източници].

Тип II – био Действието на биомасата се определя спълна член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай в неядобично изечно обобщение на стандартна и съответните формулирани в него методи за анализа, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

Непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че възложданото на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

Несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с т.е. въведените данни за факторите, които не се отнесат до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Течни – Газъл; Промишлен газъл Горене: Стандартни търговски горива	Горене	Фосилен CO2: Био CO2:	1 881,9 t CO2e 0,0 t CO2e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
I. AD (На обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE			
II. AD () В началото 0,00	В края 0,00	Прието 604,56	Изнесено 0,00	
III. AD (ДД): Алгоритъм 2 ± 5,0%	Описание на алгоритъма	Единица мярка 1	Стойност 604,56	грешка
IV. (Предварителен) ем 2a	Тип II	CO2/TJ	74,10	
V. Допълнителна топлина на и 2a	Тип II	GJ/t	42,01	
VI. Кофициент на окис 1	OxF=1	-	100,00%	
VII. Кофициент на преобразуване				
VIII. Стойност на въглеродно съдържание				
IX. Възлерод от биомаса				
X. Неуст. биоС (поп-био С)				
Алгоритми, валидни от:		до:		
Каталожен номер на отпадък (ако е приложим):				
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, изподадена в плана за мониторинг:				
Коментари:				



2	F2. Течни – Тежък мазут; Мазут-резервно гориво				Горене	Росилен CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e																																													
	Горене: Стандартни търговски 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 [На обобщаване на данните от измерваното на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?] <input type="checkbox"/> TRUE II. AD [<input type="checkbox"/> В началото 0,00 В края 0,00 Прието 0,00 Изнесено 0,00] <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: left;">Алгоритъм</th> <th style="text-align: left;">Описание на алгоритъма</th> <th style="text-align: left;">Единица мярка</th> <th style="text-align: left;">Стойност</th> <th style="text-align: right;">грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">III. AD (ДД): 2</td> <td style="text-align: center;">± 5,0%</td> <td style="text-align: center;">t</td> <td style="text-align: center;">0,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">IV. (Предварителен) ем:</td> <td style="text-align: center;">2д</td> <td style="text-align: center;">tCO₂/TJ</td> <td style="text-align: center;">77,40</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">V. Долна топлина на и:</td> <td style="text-align: center;">2а</td> <td style="text-align: center;">GJ/t</td> <td style="text-align: center;">40,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">VI. Коффициент на окис:</td> <td style="text-align: center;">1</td> <td style="text-align: center;">OxF=1</td> <td style="text-align: center;">100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">VII. Коффициент на превод:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">VIII. Стойност на въглеродния:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">IX. Възход от биомаса:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">X. Неуст. биоС (non-sust. bioC):</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/></p> <p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/></p> <p>Коментари: <input type="text"/></p>								Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	III. AD (ДД): 2	± 5,0%	t	0,00		IV. (Предварителен) ем:	2д	tCO ₂ /TJ	77,40		V. Долна топлина на и:	2а	GJ/t	40,00		VI. Коффициент на окис:	1	OxF=1	100,00%		VII. Коффициент на превод:					VIII. Стойност на въглеродния:					IX. Възход от биомаса:					X. Неуст. биоС (non-sust. bioC):				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																
III. AD (ДД): 2	± 5,0%	t	0,00																																																	
IV. (Предварителен) ем:	2д	tCO ₂ /TJ	77,40																																																	
V. Долна топлина на и:	2а	GJ/t	40,00																																																	
VI. Коффициент на окис:	1	OxF=1	100,00%																																																	
VII. Коффициент на превод:																																																				
VIII. Стойност на въглеродния:																																																				
IX. Възход от биомаса:																																																				
X. Неуст. биоС (non-sust. bioC):																																																				



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование Посточете водещия до определение на емисии поток в списъка от ладащото меню или изберете друг вид идентификация (напр. „пропуски, съзрани с непряк или друг вид подход“), за идентифициране на горивото, материалта, процеса или подгода за мониторинг, за която се отнася липсата на данни.

Наименование Посточете източника на емисии по списъка от ладащото меню (напр. за базираните на измерения подходи) или изберете друг вид идентификация (напр. „пропуски, съзрани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материалта, процеса или подгода за извършване на мониторинг, за която се отнася липсата на данни.

оп/до Посточете тук начинната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

Описание, причини и методи Опишете каква място за писане може да извежда допълнителна информация за причините и описания в лист

Кодато в план за мониторинг все още не е било включено място за описка, използвам да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава

подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недобоензиране на емисии за съответния период от време.

Оценка на емисии Въвеждете тук емисии, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въвежданите тук оценени количества емисии ще бъдат

използвани само като информативни данни, и няма да бъдат приложени като емисии на другите листове. Това означава, че въвежданите емисии в предишните

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отдалече на емисии (напр. технологични емисии). Заместващото EF за тази партида е

определено на базата на консервативни оценки. Въвеждането на лист „B_Потоци/Гориви/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде срефувана претегленена

стойност за емисийните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въвежданото тук при „пропуски в

данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисии (пропуски в данните) = ДД (размер

на потока/данни, за които липсват данни) x EF (коффициент на базата на заместващи данни).

Оценка на
емисиите
(t CO₂e)

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

Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО**Годината, за която се отнася докладът:** **2020**

Наименование на оператора:	Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД, площадка Иганово		
Име на инсталацията:	Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД, пл.Иганово		
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-127-105		

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици за парникови газове	
		MW(th)	CO2
A1 Изгаряне на горива	22		
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	1 882	25,40	0	0,00	0
Горене	1 882	25,40	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	1 882	25,40	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:**1 882 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас

0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биома

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



