

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

И. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Прогрес" АД
"Прогрес" АД
BG-existing-BG-102-281

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:

10.03.2016г.

Дата

Славен Янчиев

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM_bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2015

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 попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с идентифицирането или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган в зависимост от условията по отношение на дадената държава-членка.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 44-H1/2015
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталацията или когато това е предвидено в националното законодателство, не което са делегирани решавателни икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</i>	
i. Наименование на оператора	"Прогрес" АД
ii. Улица, номер	кв. Индуриален
iii. Пощенски код	6000
iv. Град	Стара Загора
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	"Прогрес" АД
ii. Наименование на обекта:	"Прогрес" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-102-281
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	кв. Индуриален
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Стара Загора
iv. Област:	Стара Загора
v. Пощенски код:	6000
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) 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	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	13000013
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	2.6) Инсталации за производство на чугун или стомана (първично или вторично толене) включително непрекъснато леење
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	
	14
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	
	TRUE
(g) Коментари:	
<i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имайте значение за емисиите, в същия и изменения в обхвата 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 притежащите агрегати, или в околната среда и посочете приципите за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>	
<i>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 действителни процедури.</i>	
Актуализирано РЕПГ и ПМ в резултат на замената на две 10-тонни индукционни пещи за толене на чугун с две нови 8,06-тонни пещи тип IFM B.	

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочват, трябва да има правомощието да действат от името на оператора

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Таня
iii. Фамилно име:	Радкова
iv. Длъжност:	Икономически директор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	tania@progress-sz.com
vii. Телефон:	+359 42 605 513
viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	



ii	Собствено име:	
iii	Фамилно име:	
iv	Длъжност:	
v	Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	
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 CZ s.r.o.
ii	Улица, номер:	"Евлоги Георгиев" 1
iii	Град:	Пловдив
iv	Пощенски код:	4000
v	Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде абсолютен верификатор по въпросите, свързани с ЕС TE

i	Име:	Павел Брацил
ii	E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii	Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv	Факс:	

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54 параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и сертифициция) — „РАВ“ обхваща 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 този случай, акредитацията следва да се назовава „сертифициране“ а „сертификат по акредитация“ — национален орган

Наличието на посочената информация за акредитацията може да зависи от практиката на администрацията на държава-членка за акредитиране на проверяващи органи

i	Акредитираща държава-членка:	Чешка Република
ii	Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	601/2014



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 е кодифицирана в настоящите таблици, дадени са техническите характеристики на дейността. Понякога съществуват такива, където е включен вълнови инсталации за всяка от дейностите по Приложение I, както за изчисленията в нея.

Имайте предвид, че понятието „калцистат“ е неактивен контекст означава:

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейността, която попада в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии) която се изразява в изходяща топлинна мощност (MWh) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производственият калцистат за тези посещения в Приложение I дейности, при които стойността на производствения калцистат определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно в съответствие с изискванията 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 Приложението I. Този документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/energy/eia/docs/default-source/faq/faq_en.pdf

Введените тук списъци в достъпна като публични данни, на места където се изисква посочване на вида дейност и рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в допълнителни данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в дадено меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделни рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали изпълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

Важно! Моля имайте предвид, че при докладване на категориите на националните системи за инвентаризация на парниковите 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 процесните емисии (напр. емисии от разлагане на въглеродни, категория 2).

За допълнителна информация относно изискванията за подаване на данни, които не са включени в настоящия документ, моля да се свържете с компетентните власти на държавата, в която е извършено изследването. За повече информацията вижте официалния уебсайт на Европейската комисия.

Реф. №	Дейности (Приложение I)	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ калцистат за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Производство на чугун или стомана	1A2a - Енергия - Желязо/чугун и стомана	2C1 - Процесни - Производство на желязо/чугун и стомана	607,08	104	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A2b - Енергия - Друго (малки количества)		0,68	MWh(tu)	CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете или от следните подходи за мониторинг за производствения:

В съответствие с член 21 емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика (изчисление), или на измервателна методика (измерване) освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е изрично съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще забавят успелно форматирани, които да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали изпълнени полета. 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 някой от следващите раздели, не считайте, 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 последен одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Напряк подход за определяне на емисиите (член 26)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглеороди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2 на същия/други в горива	FALSE	

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

Попълнете този раздел **от значение**

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се приемат на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За отбелязване на преносите, които водят до отделение на емисии, вижте Раздел 8 от настоящия документ (Общи указания за отбелязване на инсталации).

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

1. От списъка на наличните емисии избярайте съответен вид поток, водещ до отделение на емисии.

Титът на потокът, водещ до отделение на емисии, трябва да се разбира като набор от прова, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е полезна за пренасянето на данни в т.е. в алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от пазещата меню за избор на поток е съставен въз основа на посещенията в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че не бива да въвеждате в раздел 6 дейности по приложение I в възможно отделни видове потоци, водещи до отделение на емисии и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на пазещата меню „вид на поток, водещ до отделение на емисии“.

Такива видове водещи до отделение 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. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделение на емисии от списъка на пазещата меню.

Категорията на съответен поток, водещ до отделение на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — калоризиран „заобиколян“ природен екз., „пички и пивази маслени“, материал — суровина сива.

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

3. Въведете наименованието на водещи до отделение на емисии поток, ако е уместно.

В случай, че категорията на водещи до отделение на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

Важно! С оглед осигуряването на последователността въвеждате водещите до отделение на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Данни в таблица	Тип на потокът, водещ до отделение на емисии	Категория на водещи до отделение на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделение на емисии	грешка
P1	Горива - Стандартни търговски горива	Газообразни - Природен газ	Природен газ	
P2	Чугун и стомана - Масов баланс	Материал - Други материали	CO2	
P3	Чугун и стомана - Масов баланс	Материал - Други материали	Природен газ	
P4	Чугун и стомана - Масов баланс	Материал - Други материали	Чугунни отпадъци	
P5	Чугун и стомана - Масов баланс	Материал - Други материали	Стоманени отпадъци	
P6	Чугун и стомана - Масов баланс	Материал - Други материали	Феросилици	
P7	Чугун и стомана - Масов баланс	Материал - Други материали	Напълнителен	
P8	Чугун и стомана - Масов баланс	Материал - Други материали	Въглероден	
P9	Чугун и стомана - Масов баланс	Материал - Други материали	Чугунни отпадъци	
P10				
P11				
P12				
P13				
P14				

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

Попълнете този следващият раздел **без значение**

Опциите и изброените 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 търговски 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 последователността въвеждате точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите

Общ идентификатор на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Измерване на емисиите изход, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		

«Щракнете тук за да продължите към следващия публичен лист»



В. 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, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (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 таражули (ТТ), тонове маса (Т), или за газовете — нормални кубични метри обем (НКОМ). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани. 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)), избягвайте ПРАВИЛНО "TRUE" за точка 1 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 Привето: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период Изнесено: Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен фактор (прейт) EF:	"Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал във въглеродното съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дело на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор
Долна топлина на изгаряне (NCV):	"Долна топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисляване) на гориво или материал при стандартни условия, без топлинните на изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържащата се в горивото вода)
Коефициент на окисление — O₂F:	Коефициент на окисление
Коефициент на превръщане — ConF:	Коефициент на превръщане
Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:	Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса — BioC (non-sust. BioC):	Фракция на биомаса, означава делът на получената 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 се прилагат 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/energy/energy_efficiency/documentation_en.htm
Неуст. биоС (non-sust. BioC):	"Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получените 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/energy/energy_efficiency/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 във основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм

За съдействие и указания са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):
http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/energy_efficiency/documentation_en.htm

Тип I	Стойности по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т в стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31 параграф 1, буква а) или д), т в стойности, гарантирани
Тип II	Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответния изгаряне, 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 отклоненията от специфицираните стойности на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и не компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, въпреки че използването на стандартните данни в търговско разпространение
Установени заместителни данни	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тази анализа, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-честич и сравнение с пълните анализи. Идентификацията с установени 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 за покупка	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупка, 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 горива)
Лабораторни анализи:	В този случай изцяло са валидни изчисленията по членове с номера от 32 до 35
Тип I — био (Bio)	Приложима е само 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 в изцяло фосилен 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 гаранции за произход в съответствие с член 2, буква а) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници], ако е установена такава схема
Тип II — био (Bio)	Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т в чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандартни и 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 в настоящия модул се е извършило, но в пропускателно.

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

1	F1. Газообразни — Природен газ; Природен газ	Горене	Емисии CO ₂ :	376,3 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 формата лист 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 // В началото:	В края:	Привето:	Изнесено:		
iii.	AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv.	(Предварителен) емисии	2а	Тип II	CO ₂ /TJ		55,3862
v.	Долна топлина на изгаряне	2а	Тип II	GJ/1 000 Nm ³		33,911
vi.	Коефициент на окисление	2	Тип II	-		100,00%
vii.	Коефициент на превръщане — ConF					
viii.	Стойност на въглеродното съдържание					
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: _____



2 F2. Материал – Други материали; CO2 **Масов баланс** **Осигнен CO2: 102,3 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Подробни 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 отделно 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%		t	102,30	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (f)					
v. Долна топлина на изгаряне не се прилага					
vi. Коефициент на окисление — OxF					
vii. Коефициент на превръщане — SolvF					
viii. Стойност на въглерод не се прилага			тС/т	0,2729	
ix. Въглерод от биомаса — не се прилага					
x. Неуст. биоС (non-sust.) не се прилага					

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 F3. Материал – Други материали; Лещарски чугун **Масов баланс** **Осигнен CO2: 1 079,6 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Подробни 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 отделно 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%		t	6 490,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (f)					
v. Долна топлина на изгаряне не се прилага					
vi. Коефициент на окисление — OxF					
vii. Коефициент на превръщане — SolvF					
viii. Стойност на въглерод не се прилага		Лабораторни анализи	тС/т	0,0454	
ix. Въглерод от биомаса — не се прилага					
x. Неуст. биоС (non-sust.) не се прилага					

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 F4. Материал – Други материали; Чугунени отпадъци **Масов баланс** **Осигнен CO2: 60,2 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Подробни 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 отделно 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%		t	370,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (f)					
v. Долна топлина на изгаряне не се прилага					
vi. Коефициент на окисление — OxF					
vii. Коефициент на превръщане — SolvF					
viii. Стойност на въглерод не се прилага		Лабораторни анализи	тС/т	0,04437	
ix. Въглерод от биомаса — не се прилага					
x. Неуст. биоС (non-sust.) не се прилага					

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 F5. Материал – Други материали; Стоманени отпадъци **Масов баланс** **Осигнен CO2: 38,4 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Подробни 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 отделно 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%		t	2 711,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (f)					
v. Долна топлина на изгаряне не се прилага					
vi. Коефициент на окисление — OxF					
vii. Коефициент на превръщане — SolvF					
viii. Стойност на въглерод не се прилага		Лабораторни анализи	тС/т	0,003864	
ix. Въглерод от биомаса — не се прилага					
x. Неуст. биоС (non-sust.) не се прилага					

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:

6 F6. Материал – Други материали; Феросплави **Масов баланс** **Осигнен CO2: 16,2 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Подробни 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 отделно 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%		t	146,03	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (f)					
v. Долна топлина на изгаряне не се прилага					
vi. Коефициент на окисление — OxF					
vii. Коефициент на превръщане — SolvF					



vii.	Стойност на въглеродни	3	Лабораторни анализи	ICL		0,0303	
ix.	Въглерод от биомаса	не се прилага					
x.	Неуст. биоC (non-sust.)	не се прилага					

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

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

Коментари: _____

7	F7. Материал – Други материали; Навъглеродител	Масов баланс	Росилен CO2:	323,6	t CO2e
	Чугун и стомана: Масов баланс		Био CO2:	0,0	t CO2e

Подробни 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 отделно 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%	t	90,39	

iv. (Предварителен) емисионен фактор (i) _____
v. Долна топлина на изгаряне не се прилага
vi. Коефициент на окисление — O₂F: _____
vii. Коефициент на превръщане — SoluF: _____
viii. Стойност на въглеродни 3 Лабораторни анализи ICL 0,9771
ix. Въглерод от биомаса не се прилага
x. Неуст. биоC (non-sust.) не се прилага

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

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

Коментари: _____

8	F8. Материал – Други материали; Карбопласт	Масов баланс	Росилен CO2:	770,7	t CO2e
	Чугун и стомана: Масов баланс		Био CO2:	0,0	t CO2e

Подробни 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 отделно 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%	t	294,00	

iv. (Предварителен) емисионен фактор (i) _____
v. Долна топлина на изгаряне не се прилага
vi. Коефициент на окисление — O₂F: _____
vii. Коефициент на превръщане — SoluF: _____
viii. Стойност на въглеродни 3 Лабораторни анализи ICL 0,7155
ix. Въглерод от биомаса не се прилага
x. Неуст. биоC (non-sust.) не се прилага

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

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

Коментари: _____

9	F8. Материал – Други материали; Чугунени отливки	Масов баланс	Росилен CO2:	-1 154,5	t CO2e
	Чугун и стомана: Масов баланс		Био CO2:	0,0	t CO2e

Подробни 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 отделно 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%	t	-9 333,12	

iv. (Предварителен) емисионен фактор (i) _____
v. Долна топлина на изгаряне не се прилага
vi. Коефициент на окисление — O₂F: _____
vii. Коефициент на превръщане — SoluF: _____
viii. Стойност на въглеродни 3 Лабораторни анализи ICL 0,0338
ix. Въглерод от биомаса не се прилага
x. Неуст. биоC (non-sust.) не се прилага

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

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

Коментари: _____



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация на водещ до отделяне на емисии поток Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непреки

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непреки подходи), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за измерване на мониторинга, 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 с липсващите данни в съответствие с член 55, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в Еквала и плана за мониторинга все още не е бил включен методът за оценка, използван за 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 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 (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни)

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

<<Щранете тук за да продължите към следващия работен лист>>



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	Разнище на активност
1 Чугунени отливки	27.51.13.90	тон	9 333,12
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при 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, както 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:



Потоци, водещи до отделяне на емисиите на перфлуорирани въглеводороди (PFC)

#	Име на материалите	Данни за дейността	Данни за количеството на материалите	Данни за дейността (ISCO)	Данни за емисиите (PFC)	ЕФ	ЕФ - средна стойност за периода	Създаване на емисиите	Количество на емисиите	Количество на емисиите, преобразувано в CO ₂ -еквивалент	Създаване на емисиите	Количество на емисиите	Ефективност на емисиите	Материали		Материали		Материали		Материали		
														Без перфлуорирани въглеводороди	С перфлуорирани въглеводороди	Без перфлуорирани въглеводороди	С перфлуорирани въглеводороди	Без перфлуорирани въглеводороди	С перфлуорирани въглеводороди	Без перфлуорирани въглеводороди	С перфлуорирани въглеводороди	Без перфлуорирани въглеводороди
1	Други																					
2	F1. Табелетки - перфлуорен PE, Дитрионен G3	102.30	100.21	33.9	33.9	0.00	0.00	0.272826	100.00	100.00	0.00	0.00	100.00	102.3	0.0	0.0	0.00	0.00				
3	Масла Битумс	493.30	493.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0454	100.00	100.00	0.00	0.00	100.00	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00				
4	Масла Битумс	320.00	320.00	1	0.00	0.00	0.00	0.0454	100.00	100.00	0.00	0.00	100.00	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00				
5	Масла Битумс	2.71	2.71	1	0.00	0.00	0.00	0.033864	100.00	100.00	0.00	0.00	100.00	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00				
6	Масла Битумс	1.46	1.46	1	0.00	0.00	0.00	0.035328	100.00	100.00	0.00	0.00	100.00	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00				
7	Масла Битумс	28.28	28.28	1	0.00	0.00	0.00	0.077227	100.00	100.00	0.00	0.00	100.00	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00				
8	Масла Битумс	263.42	263.42	1	0.00	0.00	0.00	0.174563	100.00	100.00	0.00	0.00	100.00	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00				
9	Масла Битумс	1833.12	1833.12	1	0.00	0.00	0.00	0.031717	100.00	100.00	0.00	0.00	100.00	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00				
10																						
11																						
12																						

Потоци, водещи до отделяне на емисиите на PFC

#	Име на материалите	Данни за дейността	Данни за количеството на материалите	Данни за емисиите (PFC)	ЕФ	ЕФ - средна стойност за периода	Създаване на емисиите	Количество на емисиите	Количество на емисиите, преобразувано в CO ₂ -еквивалент	Създаване на емисиите	Количество на емисиите	Ефективност на емисиите	Материали		Материали		Материали		Материали		
1	Иглоци																				
2	Иглоци																				
3	Иглоци																				
4	Иглоци																				
5	Иглоци																				
6	Иглоци																				
7	Иглоци																				
8	Иглоци																				
9	Иглоци																				
10																					

Източници на емисии (Измервателни подходи)

#	Име на материалите	Данни за дейността	Данни за количеството на материалите	Данни за емисиите (PFC)	ЕФ	ЕФ - средна стойност за периода	Създаване на емисиите	Количество на емисиите	Количество на емисиите, преобразувано в CO ₂ -еквивалент	Създаване на емисиите	Количество на емисиите	Ефективност на емисиите	Материали		Материали		Материали		Материали		
1	Иглоци																				
2	Иглоци																				
3	Иглоци																				
4	Иглоци																				
5	Иглоци																				
6	Иглоци																				
7	Иглоци																				
8	Иглоци																				
9	Иглоци																				
10																					

Непряка методика

#	Име на материалите	Данни за дейността	Данни за количеството на материалите	Данни за емисиите (PFC)	ЕФ	ЕФ - средна стойност за периода	Създаване на емисиите	Количество на емисиите	Количество на емисиите, преобразувано в CO ₂ -еквивалент	Създаване на емисиите	Количество на емисиите	Ефективност на емисиите	Материали		Материали		Материали		Материали		
1	Иглоци																				

