

# 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 перфлуорировъгледороди (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:

Промет стиил ЕАД
Промет стиил ЕАД
BG-existing-BG-116-112

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:

22.02.2021г.  
\_\_\_\_\_  
Дата

*Д. Новиков*  
\_\_\_\_\_  
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****2020**

Забелжка: 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 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	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	BG РЕПГ №116 -Н1/2018 г.
(d) Данни за оператора:	
<small>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</small>	
i. Наименование на оператора:	Промет стийл ЕАД
ii. Улица; номер:	Административна сграда "Промет стийл"
iii. Пощенски код:	8314
iv. Град:	с. Дебелт, община Средец, област Бургас
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Денис Новиков
vii. Адрес на електронна поща:	office@promet.bg
viii. Телефон:	+359 56 801 042
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:	Промет стийл ЕАД
ii. Наименование на обекта:	Промет стийл ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-116-112
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Промет стийл ЕАД
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	с. Дебелт
iv. Област:	Бургаска област
v. Пощенски код:	8314
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:	200003
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	2 в I) Инсталации за обработване на черни метали: Станове за горещо валцуване
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	10 от 2018 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари:	

Ако в името някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същото и изменения в обхвата от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, експлоатацията, временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля оповестете ни и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че поименните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинга. 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. Лицата, които посочвате, трябва да има правомощията да действат от името на оператора

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

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Бисерка
iii. Фамилно име:	Гроздева
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	Промет стийл ЕАД



vi. Адрес на електронна поща:	biserka_grozdeva@promet.bg
vii. Телефон:	+359887880622
viii. Факс:	
<b>(b) Алтернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативна):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

### 5 Данни за връзка с проверяващия орган

<b>(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i. Наименование на дружеството:	СЖС България ЕООД
ii. Улица, номер:	Бул. Цариградско шосе № 115 Мегаларк Бизнес център, етаж 6, офис С
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1784
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 ЕСТЕ</i>	
i. Име:	Христо Танев
ii. E-mail адрес:	hristo.tanev@sgs.com
iii. Телефонен номер:	02/91015
iv. Факс:	02/943 34 27
<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“ означава да се нарича „сертифициране“, а „органът 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:	BCA, per № 110B



**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, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

- Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:
  - Номинална аходеща топлинна мощност (за дейностите, които полагат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW, която се изразява в мегаватни топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможна количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото;
  - Производствен капацитет за тази посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали полагат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии в рамките на разположените списък с емисии за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Въведеният тук списък е достъпен като публичен по-долу, на вестбата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни и раздел 7, точка б) лук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с емисии/материали, водещи до емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

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.

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Производство или преработка на черни метали	1A2a - Енергия - Желязо, чугун и стомана		48.64	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(a) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими. 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 всяка специфична методика и запълнително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откритите разклонения в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задължително условно формализирани, които да ви насочват в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени 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 някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете поотделно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съвместими със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:		
Непълен подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържаща се в горива:		

**(b) Поточи горива/материали, водещи до отделени на емисии, които са 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 определяне на понятието „поток, водещ до отделени на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделени на емисии. Търпът на потока, водещ до отделени на емисии, трябва да се разбира като набор от превели, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните запълнения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности. Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I, е възможно дадени видове потоци, водещи до отделени на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделени на емисии“.

Такива видове водещи до отделени 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.

- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделени на емисии от списъка на падащото меню. Категорията на съответния поток, водещ до отделени на емисии зависи от вида вид, който е избран, и например може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, течни – твърди метали“, материал – суровина сива“.

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

- Въведете наименованието на едещия до отделени на емисии поток, ако е уместно. В случай, че категорията на едещия до отделени на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете едещите до отделени на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Данни и за идент.	Тип на потока, водещ до отделени на емисии	Категория на водещия до отделени на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделени на емисии	грешка
F1	Горива - Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2				
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				



Handwritten signature in blue ink.

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				

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

без значение  
Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в пръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геологични обекти.  
Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани публични бази измервания.  
Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (с мачата последователност и

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



*[Handwritten signature]*

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

от значение

**8 Емисии от потоци горива/материали**

Попълнете този раздел

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 (DD):** "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тегла/кубути (Т/К), тонове маса (т), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани 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 5)), изберете „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:** Изнесено от инсталацията количество гориво или материал
- (Предварителен) емисионен** - Предварителен емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, еквивалент фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дана на фосилния въглерод)
- Долна топлина на изгаряне** - Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържанието се в изхода)
- Коефициент на окисление** - Коефициент на окисление
- Коефициент на преобразуване** - Коефициент на преобразуване
- Стойност на въглеродно съдържание** - Стойност на въглеродно съдържание
- Въглерод от биомаса** - Фракция на биомаса означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал. Този стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
  - не са приложими критериите за устойчивост (например за твърди горива); ИЛИ
  - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени
 По-подробни указания може да бъдат намирани в Ръководен документ № 3 „Въглерод, свързани с биомасата“ (на линк 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 дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал (non-sust. BioC); изразен като дробно число. Този стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намирани в Ръководен документ № 3 „Въглерод, свързани с биомасата“ (на линк 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 определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания за използвани спонетни 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 Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б). т е. стойности, гарантирани от доставчика или изградени за индивидуална 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 предвидено доказателство, че оптимизирането от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвърнали 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето 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 заместителни анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени кованни данни 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 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** В този случай изцяло са валидни изчисленията по членове с номера от 32 до 35.

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

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2.
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втория етора т е. приема се, че материалът е с 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 б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници), ако е установена

**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 е задължително, но е пропуснато.

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

1	<b>F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ</b>	Горене	Фосилен CO2:	34 771,7	t CO2e
	Горене. Стандартни търговски горива			Био CO2:	

По-подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист

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

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

iii. AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 2,5%	1000 Nm3	18 279,23	
iv. (Предварителен) ем	2а	Тип II	tCO2/TJ		
v. Долна топлина на и	2б	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	55,54	
vi. Коефициент на окис	1	Ox/F=1		34,25	
vii. Коефициент на превръщане — Со				100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): NA

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

Коментари:



### 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:

Промет стиил ЕАД

Име на инсталацията:

Промет стиил ЕАД

Уникален номер за идентификация на

BG-existing-BG-116-112

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната		
	дейност	Мерни единици	пери парникови газове
A1 Производство или преработка на черни метали	48.64	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
Горене	34 772	626,08	0	0,00	0
Технологични емисии	34 772	626,08	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	34 772	626,08	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

34 772 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на 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



