

## 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 перфлуорировъглеродороди (PFС) 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

"Неохим" АД, Димитровград

"Неохим" АД, Димитровград

BG-130-311

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

18.03.2019г.

Дата

Димитър Димитров

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:	IP3 Inst AER COM bg_161215.xls

SGS

SGS

## A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2018

**Забележка:** в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат 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	ИАОС-София
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 144-H2/2016
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това в предеидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"Неохим" АД, Димитровград
ii. Улица; номер:	ул. "Химкомбинатска", Източна индустриална зона
iii. Пощенски код:	6403
iv. Град:	Димитровград
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Димитър Димитров
vii. Адрес на електронна поща:	neochim@neochim.bg
viii. Телефон:	+359391 65202
ix. Факс:	+359391 60555

## 3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Неохим" АД, Димитровград
ii. Наименование на обекта:	"Неохим" АД, Димитровград
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-130-311
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Химкомбинатска", Източна индустриална зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Димитровград
iv. Област:	Хасково
v. Пощенски код:	6403
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	N= 42°03'00", E= 25°37'02"
(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:	14000002
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	4.в) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на фосфорни, азотни
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	4.б i) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на основни 4.б ii) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на основни 2.б) Инсталации за производство на чугун или стомана (първично или вторично топене) 4.а ii) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на основни органични
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС-София
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	6
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	FALSE
предходната година?	
(g) Коментари:	
Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.	
Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.	



## 4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Даниел
iii. Фамилно име:	Добрев
iv. Длъжност:	еколог

- v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)  
 vi. Адрес на електронна поща:  
 vii. Телефон:  
 viii. Факс:

ddobrev@neochim.bg  
 +359391 65720

**(b) Алтернативно лице за връзка:**

- i. Звание, степен:  
 ii. Собствено име:  
 iii. Фамилно име:  
 iv. Длъжност:  
 v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)  
 vi. Адрес на електронна поща:  
 vii. Телефон:  
 viii. Факс:

инженер  
 Йордан  
 Табаков  
 инженер "Производство, планиране, анализ и контрол"/старши  
 ytabakov@neochim.bg  
 +359391 65232

**5 Данни за връзка с проверяващия орган****(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

- i. Наименование на дружеството:  
 ii. Улица, номер:  
 iii. Град:  
 iv. Пощенски код:  
 v. Държава:

СЖС Юнайтед Кингдъм Лимитед  
 217-221 Лондон Роуд  
 Кембърли  
 GU15 3EY  
 Великобритания

**(b) Лице за връзка с проверяващия орган:**

*Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ECSTE*

- i. Име:  
 ii. E-mail адрес:  
 iii. Телефонен номер:  
 iv. Факс:

Христо Танев  
 hristo.tanev@sgs.com  
 +35988 622 55 75  
 +3592 981 81 43

**(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 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.*

*В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „ограничът по акредитация“ — „национален орган“.*

*Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.*

- i. Акредитираща държава-членка:  
 ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:

Великобритания  
 UKAS 005

**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 входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която се над права от 20 MW), която се използва в мезовели топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че границите 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 Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк [http://ec.europa.eu/clima/projects/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/projects/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и 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 разрешителността, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

Ред. №	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 на амоняк	1A2c - Енергия - Химикали	2B1 - Процесни - Производство на	1360	тонове дневно	CO2
A2	Производство на азотна киселина	1A2c - Енергия - Химикали	2B2 - Процесни - Производство на	1800	тонове дневно	CO2 & N2O
A3	Изгаряне на горива	1A2g - Енергия - Друго (моля)		42	MW(th)	CO2
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) 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 не използване на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разликите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задвижат условно формирането, което да ви изсочва 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 прехвърлите 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 повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

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

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2		
Непъряк подход за определяне на емисиите (член 22)		
Изчисляване на емисиите на N2O:	TRUE	Приложими раздели: 7(в), 9
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs)		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива		

**(б) 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 т.н.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“)

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

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

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тези класификация е основа за нотативните задължения, т.е. за алармите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина смес“...

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

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

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

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както е последния одобрен план за мониторинг

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива, използвано като технологична суровина	Газообразни – Природен газ	природен газ за технология в Рефори	
F2	Горене Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	природен газ за горене в Реформинг	
F3	Горене Факални тръби	Газообразни – Природен газ	природен газ за горене във Факална	
F4	Горене Факални тръби	Газообразни – Природен газ	природен газ за горене във Факал в	
F5	Горене Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	природен газ за технология в Реактор	
F6	Горене Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	природен газ за горене в Подгревател	
F7	Горене Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	природен газ за Пусков котел	
F8	Горене Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	природен газ за горене в Пещи за на	
F9	Горене Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	природен газ за горене в Пещ за тер	
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				



Handwritten signature

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			

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

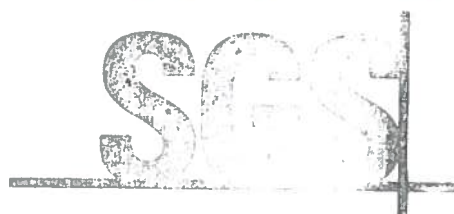
Попълнете този раздел

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 тръбопроводни 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 овлад осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1	Комин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	N2O
M2	Комин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	N2O
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



**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 твърджули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО/TRUE" за точка i по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

- В началото** Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
- В края** Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
- Прието** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
- Изнесено** Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

**(Предварителен) емисионен фактор** означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилния материал).

**Долна топлина** "Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на водните пари).

**Коефициент** Коефициент на окисление  
 Коефициент Коефициент на преобразуване

**Стойност на** Въглеродно съдържание  
**Въглерод от** "Фракция на биомаса" означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тези стойности трябва да се отнасят за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

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

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)  
[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

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

Тези стойности се отнасят само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)  
[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания за използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1)

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

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

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

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

**Установени** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. 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 данни косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

**По документи** Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в 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 изискванията по членове с номера от 32 до 35.

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

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2,
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора, т в, първа, т в, като 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 в, използван с схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].

**Тип II — био** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т в, 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 се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Газообразни – Природен газ; природен газ за технология в Реформинг I степен в цех "Амоняк"	Горене	Фосилен CO2:	356,543.8 t CO2e
	Амоняк: Гориво, използвано като технологична суровина		Био CO2:	0.0 t CO2e

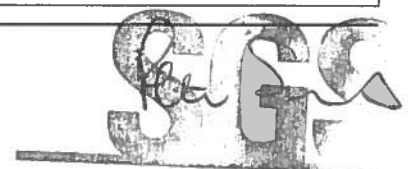
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?)	FALSE				
ii. AD (i. В началото	В края	Прието	Изнесено		
iii. AD (ДД)	4	± 1,5%	1000 Nm3	185,770.35	грешка
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/1000 Nm3	182	
v. Долна топлина на и					
vi. Коефициент на окисление					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод от					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биос (non-bio)					

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. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Реформинг I** **Горене** **Фосилен CO2:** **237,770.8 t CO2e**  
**степен в цех "Амоняк"** **Био CO2:** **0.0 t CO2e**  
 Горене Други газообразни и течни горива  
 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)?  FALSE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 4	± 1,5%	1000 Nm3	124,716.25	
iv. (Предварителен) ем: 2a	Тип II	IC02/1000 Nm3	55.64	
v. Долна топлина на и:	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.27	
vi. Коефициент на окис:	Тип II	-	100.00%	
vii. Коефициент на превръщане:				
viii. Стойност на въглеродния съдърж:				
ix. Въглерод от биомаса:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

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: \_\_\_\_\_

**3** **F3. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене във Факелна** **Горене** **Фосилен CO2:** **332.8 t CO2e**  
**инсталация в цех "Амоняк"** **Био CO2:** **0.0 t CO2e**  
 Горене Факелни тръби  
 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)?  FALSE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 3	± 7,5%	1000 Nm3	173.40	
iv. (Предварителен) ем: 2a	Тип II	IC02/1000 Nm3	1.92	
v. Долна топлина на и:				
vi. Коефициент на окис:	Тип II	-	100.00%	
vii. Коефициент на превръщане:				
viii. Стойност на въглеродния съдърж:				
ix. Въглерод от биомаса:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

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: \_\_\_\_\_

**4** **F4. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене във Факел в СТА** **Горене** **Фосилен CO2:** **605.0 t CO2e**  
**Горене Факелни тръби** **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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 3	± 7,5%	1000 Nm3	315.21	
iv. (Предварителен) ем: 2a	Тип II	IC02/1000 Nm3	1.92	
v. Долна топлина на и:				
vi. Коефициент на окис:	Тип II	-	100.00%	
vii. Коефициент на превръщане:				
viii. Стойност на въглеродния съдърж:				
ix. Въглерод от биомаса:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

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: \_\_\_\_\_

**5** **F5. Газообразни – Природен газ; природен газ за технология в Реактор за** **Горене** **Фосилен CO2:** **24,019.4 t CO2e**  
**каталитична очистка (P40) - в ц. 630 "Азотна киселина нова"** **Био CO2:** **0.0 t CO2e**  
 Горене Други газообразни и течни горива  
 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)?  FALSE

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 4	± 1,5%	1000 Nm3	12,514.84	
iv. (Предварителен) ем: 2a	Тип II	IC02/1000 Nm3	1.92	
v. Долна топлина на и:				
vi. Коефициент на окис:	Тип II	-	100.00%	
vii. Коефициент на превръщане:				
viii. Стойност на въглеродния съдърж:				
ix. Въглерод от биомаса:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

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: \_\_\_\_\_

**6** **F6. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Подгревател на отпадъчни газове в ц. 630 "Азотна киселина нова"** **Горене** **Росилен CO2:** **23,572.3 t CO2e**  
**Горене: Други газообразни и течни горива** **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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		1000 Nm <sup>3</sup>	12,364 23	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	тCO <sub>2</sub> /TJ	55 64	
v. Долна топлина на и	2б	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm <sup>3</sup>	34 27	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	100 00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sub. 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:

**7** **F7. Газообразни – Природен газ; природен газ за Пусков котел** **Горене** **Росилен CO2:** **3,970.0 t CO2e**  
**Горене: Други газообразни и течни горива** **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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		1000 Nm <sup>3</sup>	2,082 38	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	тCO <sub>2</sub> /TJ	55 64	
v. Долна топлина на и	2б	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm <sup>3</sup>	34 27	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	100 00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sub. 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:

**8** **F8. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Пещи за нагряване на метални заготовки и Пещ за нагряване на заготовки за електрични дъга** **Горене** **Росилен CO2:** **1.9 t CO2e**  
**Горене: Други газообразни и течни горива** **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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		1000 Nm <sup>3</sup>	1.01	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	тCO <sub>2</sub> /TJ	55 64	
v. Долна топлина на и	2б	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm <sup>3</sup>	34 27	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	100 00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sub. 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:

**9** **F9. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Пещ за термична обработка на отливки и Сушилня за кварцов пясък** **Горене** **Росилен CO2:** **0.0 t CO2e**  
**Горене: Други газообразни и течни горива** **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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		1000 Nm <sup>3</sup>	0.00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	тCO <sub>2</sub> /TJ	55 64	
v. Долна топлина на и	2б	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm <sup>3</sup>	34 27	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	100 00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sub. 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:



**Г. Подходи на база измервания**

от значение

Попълнете този раздел

**9 Емисии от потоци горива/материали (точки на измерване)**

**Концентрация на парникови** Стойността представлява средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO2 или N2O)  
**Фракция на биомаса:** „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:  
 - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ  
 - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени  
**Неустойчива фракция на биомаса:** „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.  
**Биомаса:** Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.  
**Потенциал за глобално затопляне:** Стойност на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове

1 N2O M1. Комин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")  
 Общо фосилни емисии: 24572.9 t CO2e  
 Общо емисии от биомаса: 0.0 t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ  
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е  
 Резултати от контролни изчисления (фосилно):  
 Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм: 3 ± 5,0%

Единица	g/Nm3	0.0631
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)		
ii. Фракция на биомаса:	-	0.00%
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	0.00%
iv. Брой работни часове:	часове/год	5,965
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm3/ч	218,96
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm3/го	1,308,122
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	82

Потенциал за глобално затопляне: 298 (t CO2e/t парникови газове)

(b) Пренесени количества CO2 / Съдържащ се в горивото CO2

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):

2 N2O M2. Комин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")  
 Общо фосилни емисии: 20,452.1 t CO2e  
 Общо емисии от биомаса: 0.0 t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ  
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е  
 Резултати от контролни изчисления (фосилно):  
 Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм: 3 ± 5,0%

Единица	g/Nm3	0.2817
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)		
ii. Фракция на биомаса:	-	0.00%
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	0.00%
iv. Брой работни часове:	часове/год	5,529
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm3/ч	44.06
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm3/го	243,600
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	69

Потенциал за глобално затопляне: 298 (t CO2e/t парникови газове)

(b) Пренесени количества CO2 / Съдържащ се в горивото CO2

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):

*Пет Симеон*



Ж. Data Gaps	Навигационно меню:	Съдържание	Предидущ работен лист (sheet)	Следващ работен лист (sheet)
(Пропуски в	Начало на работния лист			
	Край на работния лист			

**Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)**

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

**Съкращения:**

**Наименование или друг вид идентификация** Посочете водещия до отпадане на емисиите поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснат“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

**Наименование или друг вид идентификация** Посочете източника на емисиите по списъка от падащото меню (напр. за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснат“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване 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 настъпващите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист „Допълнителна информация“ (H\_AdditionalInformation).

**Когато в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван за определяне на заместените 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 заместени данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове трябва да ВКЛЮЧАВАТ заместените данни.

**Пример:** Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отпадане на емисии (напр. технологични емисии). Заместеният EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „Потоци/Горива/Материали“ („C\_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидите, за която липсват данни. Освен това въведените 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 заместените данни).

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

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-01-26 11:00:00	2018-01-26 12:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	4
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-02-04 15:00:00	2018-02-04 18:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	6
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-02-08 06:00:00	2018-02-08 08:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	5
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-03-01 20:00:00	2018-03-02 13:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	43
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-03-09 10:00:00	2018-03-09 11:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	2
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-03-17 13:00:00	2018-03-17 21:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	11
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-03-18 04:00:00	2018-03-18 05:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	2
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-03-30 11:00:00	2018-03-30 12:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	4
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-05-02 11:00:00	2018-05-02 12:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	4
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-05-31 13:00:00	2018-05-31 14:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	4
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-06-08 13:00:00	2018-06-08 14:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	3
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-06-27 13:00:00	2018-06-27 14:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	4
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-01 21:00:00	2018-10-02 10:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	71
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-02 21:00:00	2018-10-03 11:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	91
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-03 20:00:00	2018-10-04 11:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	102
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-05 13:00:00	2018-10-05 15:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	13
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-07 01:00:00	2018-10-08 10:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	222
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-10 09:00:00	2018-10-10 11:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	14
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-10 22:00:00	2018-10-11 06:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	55
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-11 09:00:00	2018-10-11 13:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	28
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-12 11:00:00	2018-10-12 13:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	14
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-13 10:00:00	2018-10-15 08:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	322
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-17 11:00:00	2018-10-17 13:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	14
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-18 11:00:00	2018-10-18 14:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	20
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-19 07:00:00	2018-10-19 13:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	41
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-10-20 12:00:00	2018-11-02 09:00:00	Повреда в анализаторен модул „NGA 2000 MLT 2“ на фирм	2,127
M1	Кочин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	2018-11-12 14:00:00	2018-11-12 19:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	15
M2	Кочин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	2018-01-17 23:00:00	2018-01-18 09:00:00	Ремонт на автоматичната система за измерване, метод на	49
M2	Кочин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	2018-01-23 12:00:00	2018-01-23 13:00:00	Ремонт на автоматичната система за измерване, метод на	3
M2	Кочин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	2018-10-07 21:00:00	2018-10-09 14:00:00	Изгоряла EDL лампа на автоматичната система за измерв	218
M2	Кочин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	2018-11-16 10:00:00	2018-11-17 10:00:00	Калибриране на автоматичната система за измерване, ме	118
M2	Кочин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	2018-12-10 16:00:00	2018-12-10 20:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	15
M2	Кочин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	2018-12-11 02:00:00	2018-12-11 08:00:00	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	24

<<<Щракнете 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.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Амоняк	20151075	тона	274198 00
2 Азотна киселина (58-60%-на + 43-46%-на), изразени като 100%-на к-на	20151050	тона	369382 00
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

## 15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

## 16 Допълнителна информация

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

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

## Допълнителна информация, специфична за държавата членка

## 17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

Производството на цех 630 "Азотна киселина - нова" (58-60%-на) през 2018 г., изразено като 100%-на к-на е 312 243,0 т.  
Производството на цех 151 "Азотна киселина - стара" (43-46%-на) през 2018 г., изразено като 100%-на к-на е 57 139,0 т.




## Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът:

2018

Наименование на оператора:	"Неохим" АД, Димитровград
Име на инсталацията:	"Неохим" АД, Димитровград
Уникален номер за идентификация на	BG-130-311

Общ капацитет  
за съответната

Деятност по Приложение I	Деятност	Мерни единици	Тени парникови газове
A1	1360	тонове дневно	CO2
A2	1600	тонове дневно	CO2 & N2O
A3	42	MW(th)	CO2
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	646,816	4,768.77	0	0.00	0
Горене	646,816	4,768.77	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване	45,025	0.00			
CO2					
N2O	45,025	0.00			
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	691,841	4,768.77	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

691,841 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

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

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

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

#	Метод	Наименование	Данни за дейността		Дейността - мерни единици	Топлина на изгаряне (tCO <sub>2</sub> e)	Дейността - мерни единици	EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Съдържание - мерни единици	Коефициент на окисление - мерни единици	Коефициент на преработване - мерни единици	Коефициент на преработване - мерни единици	Съдържание на биомаса	Биомаса - мерни единици	Нестандартен въглерод от биомаса	Биомаса - мерни единици	CO <sub>2</sub> еквивалент (t)	CO <sub>2</sub> еквивалент (t)	CO <sub>2</sub> еквивалент (t)	Съдържание - мерни единици	Съдържание - мерни единици
			Дейността - мерни единици	Дейността - мерни единици																			
1	Горене	Наименование	Данни за дейността	Дейността - мерни единици	Топлина на изгаряне (tCO <sub>2</sub> e)	Дейността - мерни единици	EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Съдържание - мерни единици	Коефициент на окисление - мерни единици	Коефициент на преработване - мерни единици	Коефициент на преработване - мерни единици	Съдържание на биомаса	Биомаса - мерни единици	Нестандартен въглерод от биомаса	Биомаса - мерни единици	CO <sub>2</sub> еквивалент (t)	CO <sub>2</sub> еквивалент (t)	CO <sub>2</sub> еквивалент (t)	Съдържание - мерни единици	Съдържание - мерни единици	
2	Горене	F1 Газообразване - Преработен газ, пропан	154,716,25	1000 Nm <sup>3</sup>	34,27	55,64	1,92	1,92	0	0	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	255,543,9	0,0	0,0	0,00	0,00	
3	Горене	F2 Газообразване - Преработен газ, пропан	173,40	1000 Nm <sup>3</sup>	0,00	55,64	1,92	1,92	0	0	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	332,9	0,0	0,0	4,73,69	0,00	
4	Горене	F4 Газообразване - Преработен газ, пропан	315,21	1000 Nm <sup>3</sup>	0,00	55,64	1,92	1,92	0	0	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	605,0	0,0	0,0	0,00	0,00	
5	Горене	F5 Газообразване - Преработен газ, пропан	12,514,64	1000 Nm <sup>3</sup>	0,00	55,64	1,92	1,92	0	0	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,019,4	0,0	0,0	0,00	0,00	
6	Горене	F6 Газообразване - Преработен газ, пропан	2,082,38	1000 Nm <sup>3</sup>	34,27	55,64	1,92	1,92	0	0	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,573,3	0,0	0,0	423,69	0,00	
7	Горене	F7 Газообразване - Преработен газ, пропан	2,082,38	1000 Nm <sup>3</sup>	34,27	55,64	1,92	1,92	0	0	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,573,3	0,0	0,0	423,69	0,00	
8	Горене	F8 Газообразване - Преработен газ, пропан	0,00	1000 Nm <sup>3</sup>	34,27	55,64	1,92	1,92	0	0	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,0	0,0	0,0	0,00	0,00	
9	Горене	F9 Газообразване - Преработен газ, пропан	0,00	1000 Nm <sup>3</sup>	34,27	55,64	1,92	1,92	0	0	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,0	0,0	0,0	0,00	0,00	
10																							
11																							
12																							
13																							
14																							
15																							
16																							
17																							
18																							
19																							
20																							
21																							
22																							
23																							
24																							
25																							
26																							
27																							
28																							
29																							
30																							
31																							
32																							
33																							
34																							
35																							
36																							
37																							
38																							
39																							
40																							
41																							
42																							
43																							
44																							
45																							
46																							
47																							
48																							
49																							
50																							
51																							
52																							
53																							
54																							
55																							
56																							
57																							
58																							
59																							
60																							
61																							
62																							
63																							
64																							
65																							
66																							
67																							
68																							
69																							
70																							
71																							
72																							
73																							
74																							
75																							

S&P

**Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC**

#	Метод	Наименование	Данни за дейността		Дейността - мерни единици	Топлина на изгаряне (tCO <sub>2</sub> e)	Дейността - мерни единици	EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Съдържание - мерни единици	Коефициент на окисление - мерни единици	Коефициент на преработване - мерни единици	Коефициент на преработване - мерни единици	Съдържание на биомаса	Биомаса - мерни единици	Нестандартен въглерод от биомаса	Биомаса - мерни единици	CO <sub>2</sub> еквивалент (t)	CO <sub>2</sub> еквивалент (t)	CO <sub>2</sub> еквивалент (t)	Съдържание - мерни единици	Съдържание - мерни единици
			Дейността - мерни единици	Дейността - мерни единици																			
1																							
2																							
3																							
4																							
5																							
6																							
7																							
8																							
9																							
10																							

*Handwritten signature*