

# 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**

#### **Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий**

#### **Ж. Пропуски в данните**

#### **З. Допълнителна информация**

Подробна информация за производството  
 Определения и съкращения  
 Допълнителна информация  
 Забележки

#### **И. Резюме**

#### **Й. Отчетност**

#### **Информация за настоящия файл:**

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

ТЕХНОГИПС ЕАД

ТЕХНОГИПС ЕАД

BG-new-NEW015

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:

20.01.2015 г.

Дата

Александра Манова  
 ИМЕ И ПОДПИС НА  
 ГОДИШЕН ОТЧЕТ ЗА  
 ПРОИЗВОДСТВО НА ГИПС

#### **Информация за версията на формуляра:**

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3_Inst_AER_COM_bg_21122013.xls





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

**1** Годината, за която се отнася докладът

2014

*Забелжка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или другата 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 обхваща 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 другата информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителните агенции 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)	0 № 164-H0/2012 г.
<b>(d) Данни за оператора:</b>	
<i>Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или което това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	ТЕХНОГИПС ЕАД
ii. Улица: номер:	м. Бозалциите №2
iii. Пощенски код:	6265
iv. Град:	с. Ковачево, общ. Раднево
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Александър Илиев Манчев
vii. Адрес на електронна поща:	a.manchev@technogips.bg
viii. Телефон:	042 900 510
ix. Факс:	042 900 511

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

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталацията:	ТЕХНОГИПС ЕАД
ii. Наименование на обекта:	
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-new-NEW016
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i. Адрес, ред 1:	м. Бозалциите №2
ii. Адрес, ред 2:	общ. Раднево
iii. Град:	с. Ковачево
iv. Област:	Стара Загора
v. Пощенски код:	6265
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
<b>(g) Коментари:</b>	
<i>Ако в името на какви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрените 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 посрелете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>	
<i>Да се отбележи, че лоскутичните 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 постоянни тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителна процедура.</i>	

**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*

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b>	
i. Звание, степен:	Красимир
ii. Собствено име:	Славов
iii. Фамилно име:	Еколог
iv. Длъжност:	ТЕХНОГИПС ЕАД
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	k.slavov@technogips.bg
vi. Адрес на електронна поща:	+359 884 54 04 21
vii. Телефон:	+359 42 90 05 18
viii. Факс:	
<b>(b) Альтернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	



vii. Телефон:  
viii. Факс:

### 5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

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

Грийн енд Феър АД  
проф. Георги Брандстилов №3  
София  
1700  
България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

- Посоченото лице трябва да е заложено с настоящия документ. Това лице трябва да бъде координатор по въпросите, свързани с ECTE*
- i. Име:  
ii. E-mail адрес:  
iii. Телефонен номер:  
iv. Факс:

д-р инж. Евгени Соколовски  
office@green-and-fair.com  
0885307992

(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“), всяка 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“ и „ларенът по акредитация“ — „национален орган“.*

*Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиките на администрацията на държавата-членка за акредитиране на проверяващи органи.*

i. Акредитираща държава-членка:

България

ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:

Сертификат за акредитация №12 ОВ, валиден до 30.04.2017





**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, въведете следните технически данни:  
 Поставте също така касе в западния ъгъл 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 изходяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която се над гравя от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW<sub>th</sub>) и предполага максималното съвместно използвано гориво за единица време, умножено по капацитетността на горивото;
- Производствен капацитет за тези почивните в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии

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/policies/eu\\_emissions\\_installation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/eu_emissions_installation_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 горива/материали, водещи до отделение на

да се има предвид, че при докладване на данните по общи форми за докладване на 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 жабонати, категория 2)

За промените свързани с наименованията или обхватността на оператор, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Италителната 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 тухи и гипсокартон			33	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:  
 В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят или на изчислителна методика („изчисление“) или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика в действително съвлясно разпоредбите на РМД

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откритите разбрания в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматирани, които да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма оставили непълноценни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да примените към следващите раздели от настоящия формуляр

В случай, че не е възможно да попълните някои полета 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 CO <sub>2</sub> :	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO <sub>2</sub> :		
Непък подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N <sub>2</sub> O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуорирани периоди (PFCS):		
Мониторинг на преноса на CO <sub>2</sub> , на съдържаща се в горивото		

**(б) Потоци горива/материали, водещи до отделение 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 определяне на конкретния поток, водещ до отделение на емисии, вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделение на емисии  
 Титът на потокът, водещ до отделение на емисии, трябва да се разбира като набор от параметри, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните забележки, т.е. за авторитетите, които следва да се прилагат.  
 Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел б по-горе дейности.  
 Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел б дейности по приложение I е възможно дадени 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 падащото меню „вид на поток, водещ до отделение на емисии“.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделение на емисии от списъка на падащото меню  
 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 Категорията на съответен поток, водещ до отделение на емисии зависи от вида му, както е избран и например може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки масла“, материал – суровина емак“.
- Въведете наименованието на водещ до отделение на емисии поток, ако е уместно  
 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.

В случай, че категорията на водещ до отделение на емисии поток все още представлява по-обобщен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделение на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (вижте последователност и

Данни за идан	Тип на потокът, водещ до отделение на емисии	Категория на водещия до отделение на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделение на емисии	грешка
F1	Гориво: 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				
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 геоложки обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани платформи на база измервания.

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

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



**V. 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:**

<b>AD (ДД):</b>	"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 таражаули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат. 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 раздел:
<b>В началото</b>	Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
<b>В края</b>	Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
<b>Прието</b>	Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
<b>Изнесено</b>	Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
<b>(Предварителен) емисионен</b>	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
<b>Долна топлина на изгаряне</b>	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 топлината на изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за кондензиране)
<b>Коефициент на окисляване</b>	Коефициент на окисляване
<b>Коефициент на въглерод от</b>	Коефициент на преобразуване
<b>Въглерод от</b>	Въглеродно съдържание
<b>Неуст. биоС (non-sust)</b>	"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. 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 намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (не линк по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>

**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 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)

<b>Тип I</b>	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).
<b>Тип II</b>	Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно. 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 компонентите от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвършили 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 възстановяване.
<b>Установени заместствени данни</b>	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на: - измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища
<b>По документи за покупка</b>	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставена от доставчика на гориво, при положение, че тя е съвместна в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на навигационни емисии в търговско разпространение)
<b>Лабораторни анализи:</b>	В този случай цялото са валидни изчисленията по членове с номера от 32 до 35.
<b>Тип I — био</b>	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, втория автор, т.е. приема се, че материалът е с цялостен фосилен произход (белът 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 д) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО Директивата за възобновяемите енергийни източници
<b>Тип II — био</b>	Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

**нигило!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е заблуждателно, но е пропуснато.

**несъвместимо!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да се свързват 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	<b>F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ</b>	<b>Горене</b>	<b>Росилен CO2:</b>	<b>11 982,9 t CO2e</b>
	Горене: Стандартни търговски горива		<b>Био CO2:</b>	<b>0,0 t CO2e</b>

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input type="checkbox"/>				
ii. AD (j. В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:		
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	1000 Nm3	6 434,42	
iv. (Предварителен) ем.	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,20	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,74	
vi. Коефициент на оки	1	Ox/F=1		100,00%	
vii. Коефициент на преобразуване					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sust)					

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

#### 14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Изсушен вторичен типс	23522000	тон	100498.531 (30% повишение)
2 Гилсови материали	23522000	тон	5 071,16
3 Гилсови плоскости	23621050	тон	80044.94 (45% повишение спрямо
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

#### 15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение



#### 16 Допълнителна информация

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

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Приложение №1	Справка потребление на газ 2014 г.

#### Допълнителна информация, специфична за държавата членка

#### 17 Забележки

Място за допълнителни коментари:







**Потоци, водещи до отделяне на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFCs)**

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Данни за дейността - мерни единици	Допълнителна информация (ICU) - мерни единици	EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Въглеродно съдържание - мерни единици	Коэффициент на окисление - мерни единици	Коэффициент на преобразуване	Съдържание на флуор	Въглерод от флуорид - мерни единици
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Средна	Е.П. Каюмджиев - Природен газ, Природен	6 434,42	1000 Nm3	33,74	55,20	1000 Nm3	0	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00
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													
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													









Неустойчив выпуск от Биомаса	Неустойчив выпуск от Биомаса - единица	Средние часовые концентрации на газове - парников газове - единица	Средние часовые концентрации на газове - парников газове - единица	Работные часовые единица	Работные часовые единица	Длины газов (средняя стоимость) единица	Длины газов (средняя стоимость) единица	Длины газов (общо) единица	Длины газов (общо) единица	Годичное количество парников газове - единица	Годичное количество парников газове - единица	Потенциал заглобале (CO2e/M)	А. Честота	А. Продължител лиост	А. 3EF (CF4)	Б. АЕО	Б. СЕ	Б. ОУС	F(C2F6)
0.00																			













