

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 |
- 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:

| |
|------------------------|
| Амилум България ЕАД |
| Амилум България ЕАД |
| BG-existing-BG-036-263 |

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:

24.02.2016
Дата

Светозар Караджиев
Име и подпис на юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

| | |
|------------------------------|-------------------------------|
| Формулярът е предоставен от: | European Commission |
| Дата на публикуване: | 12/16/2015 |
| Езикова версия: | Bulgarian |
| Референтно име на файла: | P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls |



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годишната, за която се отнася докладът

2015

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

Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с 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 | Разрешително за емисии на парникови газове №17-H0-И0-A2 / 2014 г. |
| (d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлуатира или контролира инсталация, или което това е предвидено в националното законодателство, на което са дележирани решавашите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</i> | | |
| i. Наименование на оператора: | Амилум България ЕАД | |
| ii. Улица, номер: | Северна индустриална зона | |
| iii. Пощенски код: | 7200 | |
| iv. Град: | Разград | |
| v. Държава: | България | |
| vi. Име на упълномощения представител: | | |
| vii. Адрес на електронна поща: | | |
| viii. Телефон: | | |
| ix. Факс: | | |

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

| | |
|--|--|
| (a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена: | |
| i. Име на инсталацията: | Амилум България ЕАД |
| ii. Наименование на обекта: | Амилум България ЕАД |
| iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията: | BG-existing-BG-036-263 |
| (b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията: | |
| i. Адрес, ред 1: | Северна индустриална зона |
| ii. Адрес, ред 2: | |
| iii. Град: | Разград |
| iv. Област: | Разград |
| v. Пощенски код: | 7200 |
| 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 ЕРИП3: | |
| iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към | 8.6 ii), Обработване и преработване, предназначено за производство на хранителни |
| 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 | |
| 4 от 31/03/2014 г. | |
| (f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с | |
| предходната година? FALSE | |
| (g) Коментари: <i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имайки значение за емисиите, в също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, млята оплишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i> <i>Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.</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.

| | |
|---|------------------------------------|
| (a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията: | |
| i. Звание, степен: | инж. |
| ii. Собствено име: | Анатоли |
| iii. Фамилно име: | Караджов |
| iv. Длъжност: | инж.проекти и енергиен координатор |
| v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор) | |
| vi. Адрес на електронна поща: | Anatoli.Karadzov@adm.com |
| vii. Телефон: | +359 84 61 92 00 |



| | |
|--|--|
| viii. Факс: | |
| (b) Алтернативно лице за връзка: | |
| i. Звание, степен: | |
| ii. Собствено име: | |
| iii. Фамилно име: | |
| iv. Длъжност: | |
| v. Наименование на организацията (ако е различна от операт | |
| 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: | LRQA, България, Лойдс Регистър, ЕМЕА клон |
| ii. Улица, номер: | бул.България №81 А, етаж 8, офис 9&10 |
| iii. Град: | София |
| iv. Пощенски код: | 1404 |
| v. Държава: | България |
| (b) Лице за връзка с проверяващия орган: | |
| <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: | Диана Илиева |
| ii. E-mail адрес: | diana.ilieva@lr.org |
| iii. Телефонен номер: | +359 (0) 2 818 7802 |
| iv. Факс: | |
| (c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган: | |
| <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“ следва да се нарича „сертифициране“, а „огранът по акредитация“ — „национален орган“</i> | |
| <i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи</i> | |
| i. Акредитираща държава-членка: | UK |
| ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: | №012/19 December 2013 0001-UKAS |



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка оп дейност по Приложение I към Директивата за Европейската схема за тържени с емисии която се изпълнява в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така къде е локацията на Вашата инсталация за всяка оп дейност по Приложение I, която се изпълнява в нея.

Имайте предвид, че понятието „локация“ е настоящият географски адрес:

- Номинална входна мощност (за дейността, която попада в обхвата на Европейската схема за тържени с емисии която се изпълнява от 20 MW), която се използва в мезеята топлинна мощност (МТМ) и предоставява максималната възможна топлинна мощност използвана за електричество, умножено по ефективността на
- Производствен капацитет за тази дейност в Приложение I дейности, при която способността на производствения капацитет определя дали попада в обхвата на

Можете уверете се, че връзките на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложението I към Директивата за Европейската схема за тържени с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложението I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/economy_finance/docs/industrial_en.pdf

Въведете тук списък с достъпен като таблица данни в таблицата по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Може да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно и таблицата може да има на разположение списък с видове потоци

Може да има предвид, че при предоставяне на данните по общия формат за докладване на националните системи за автоматизиран мониторинг на парникови газове (СМН) може да бъдат от значение също емисиите, свързани с изгаряне на горива и материална с цел производство на енергия (категория 1), както и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За подробности, свързани с изчисленията или изчисленията на операторите, намерете данни на инсталацията във всяка информация, която има отношение към разпоредбата, се използват одобрено уредението за Изпълняването емисии по схема среда

| Ref. № | Дейност по Приложение I | CRF категория 1 (Енергия) | CRF категория 1 (Процесни емисии) | Общ капацитет за съответната дейност | Мерна единица | Отделени парникови газове |
|--------|-------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------|---------------------------|
| A1 | Изгаряне на горива | 1A2a - Енергия - Преработка на | | 54.4 | MW(th) | CO2 |
| A2 | | | | | | |
| A3 | | | | | | |
| A4 | | | | | | |
| A5 | | | | | | |

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Можете да използвате или от следните подходи за мониторинг са приложени:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна метода („изчисление“), или на измервателна метода („измерване“), освен в случаите, при които използването на даден специфичен метод е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разликите в данните, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задобавят условия на формализация, които да ви насочват в рамките на документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени данни. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да промените към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някои точки от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно данни въведените данни в раздел 7 са правилни.

Може да имате предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (вstupен) план за мониторинг.

| | | |
|--|-------------------------------------|----------------------------|
| Изчислителен подход за CO2: | <input checked="" type="checkbox"/> | Приложими раздели: 7(б), 8 |
| Измервателен подход за CO2: | <input type="checkbox"/> | |
| Измервателен подход за определяне на емисиите (член 22): | <input type="checkbox"/> | |
| Изчисляване на емисиите на N2O: | <input type="checkbox"/> | |
| Мониторинг на емисиите на перфлуороетери (PFCs): | <input type="checkbox"/> | |
| Мониторинг на горива на CO2, на съдържащи се в горива: | <input type="checkbox"/> | |

(б) Потоци горива/материали, водещи до отделение 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 мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартни методи или с масов баланс). За определяне на понятието „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:

1. От списък на таблицата меню изберете съответен вид поток, водещ до отделение на емисии

Титът на потока, водещ до отделение на емисии, трябва да се различава от набор от процеси, които следва да се използват съгласно РМД. Тези класификации са основни за по-нататъшните задължения, т.е. за алармите, които следва да се приравняват.

Списъкът от таблицата меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности

Може да имате предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложението I и въведените данни видове потоци, водещи до отделение на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са останали „приложими“ и да са дадени в списъка на таблицата меню „водещ до отделение на емисии“

Тези видове емисии са водещи до емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до топлинни (процесни) емисии или до проложими подходи на масов баланс.

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделение на емисии от списъка на таблицата меню

Категориите на съответния поток, водещ до отделение на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде -- категория „газови -- произведен газ“, „течни -- течна мазут“, „материал -- суровина маса“.

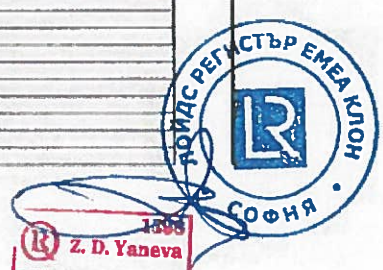
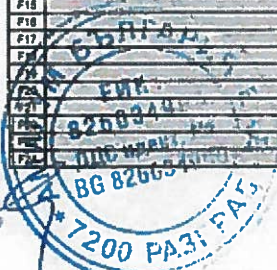
Важно! Може да имате предвид, че в списъка за горива или материали от таблицата меню единствено има на разположение разширя „други“. С цел осигуряване на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително има на разположение поддържа гориво или материал в списъка от таблицата меню.

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

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

Важно! С цел осигуряване на последователност въведените водещи до отделение на емисии потоци е същата последователност, както и последния одобрен план за мониторинг

| Данни за код | Тип на поток, водещ до отделение на емисии | Категория на водещи до отделение на емисии поток | Наименование на потока, водещ до отделение на емисии | Горива |
|--------------|--|--|--|--------|
| F1 | Гориво: Стандартен търговски горива | Произведен -- Произведен газ | Произведен газ | |
| F2 | Гориво: Стандартен търговски горива | Течен -- Газов | Произведен газ | |
| 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 | | | | |

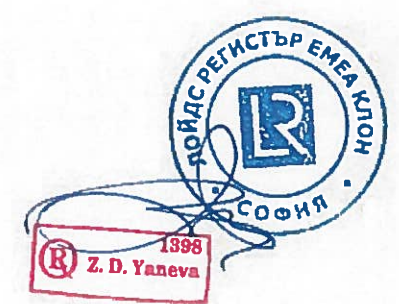


| | | | |
|-----|--|--|--|
| F25 | | | |
| F26 | | | |
| F27 | | | |
| F28 | | | |
| F29 | | | |
| F30 | | | |
| F31 | | | |
| F32 | | | |
| F33 | | | |
| F34 | | | |
| F35 | | | |
| F36 | | | |
| F37 | | | |
| F38 | | | |
| F39 | | | |
| F40 | | | |
| F41 | | | |
| F42 | | | |
| F43 | | | |
| F44 | | | |
| 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 без значение
Преминете към следващите точки по-долу

Опашаите и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато мониториране на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в пръбопроводни системи, използвани за грънен 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 одред осигуряването на последователност въвеждате точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониториране (същата

| Обозначения на точки на измерване M1, M2... | Описание | Измервани параметри на парникови газове |
|---|--|---|
| Пример M07 | Комин на въгледжен котел, измервателна платформа А | CO2 |
| M1 | | |
| M2 | | |
| 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 мониторинга (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 съответните изчислителни методи за мониторинга и могат да се изразят в тераджули (TJ), тонове мес (t), или за газовете - нормални публични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методите с масов баланс, данните за дейността на всеки източник 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 състоите запеси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка 1. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

В началото Състоите запеси от гориво или материал в началото на доставяния период

В края Състоите запеси от гориво или материал в края на доставяния период

Прито Калкулацията закупено гориво или материал през доставяния период

Изнесено Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен "Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на съвместно гориво или смесен материал, н) емисионен въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилни фракция, преди да бъде умножен на фосилните фракция (делта на фосилни

Долна топлина "Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделена във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлинните загуби на образуваните се при горенето водни пари (т е без енергията, нужна за изпаряване на

Коефициент Коефициент на окисление

Коефициент Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

Тази стойност трябва да се отнесе за всяка биомаса, за която са извършени следните условия

не са приложими критериите за устойчивост (напр за твърди горива), ИЛИ

трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 "Въпроси, свързани с биомасата" (на линка по-долу)

http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/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 (поп-евст. материал, изразен като дробно число.

Биос):

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 "Въпроси, свързани с биомасата" (на линка по-долу)

http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/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 използваните алгоритми категории по отношение на алгоритмите (е съответствие с Ръководен документ № 1)

http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност по подразбиране от тип I Това се или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т е стойности, възприети от Международните стандарти комитет по изменението на климата - IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или б), т е стойности.

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

Това означава също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклонението от специфицираните стойности на топлините 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, определящи по-вебъж годишно в съответствие с извършените в лабораторни анализи. Тези заместителни анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с типичните анализи. Корелациите с установени данни косвени показатели могат да се базират на

- измерване на плътностите 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 е документация за покупки, предоставена от доставчика на гориво, при положение, че тя е съществена в за ползата съответствие с възприетите национални и международни стандарти (Това е приложимо само по отношение на немиращи се в търговско разпространение горива).

Лабораторни В този случай изцяло се валиди използваните на членовете с номера от 32 до 35

анализи:

Тип I - био 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 30, параграф 2.
- Използва се стойност, определена съгласно член 30, параграф 2, втора втора, т е приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делта на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.

- Прилагане на член 30, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва бионас, например, т е използва се смята на вараанти за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО (Директивата за възобновяемите енергийни източници).

Тип II - био Дялът на биомасата се определя съгласно член 30, параграф 1, т е, чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулировки в неговите методи за анализ, които следва да се използват

Съобщения за грешки:

нестъпанно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените на данни на този ред е задължително, но в приложимата

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

| | | | |
|---|--|--------|------------------------------|
| 1 | F1. Газообразни - Природен газ; Природен газ | Горене | Росипан CO2: 54,819.5 t CO2e |
| | Горене: Стандартни търговски 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: Прито: Изнесено:

| ii. AD (DD): | Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност | грешка |
|----------------------------|-----------|------------------------|---------------|-----------|--------|
| 3 | | ± 2,5% | 1000 Nm3 | 22,167.78 | |
| iv. (Предварителен) еп | 2a | Тип I | CO2/TJ | 66.37 | |
| v. Долна топлина на и | 2b | Тип II | GJ/1 000 Nm3 | 33.01 | |
| vi. Коефициент на окис | 1 | OxP=1 | | 100.00% | |
| vii. Коефициент на преобр | | | | | |
| viii. Стойност на въглерод | | | | | |
| ix. Въглерод от биомаса | | | | | |
| x. Неуст. биос (поп-евст) | | | | | |

Алгоритъм, единици от: до: Каталоген номер на отпадъка (вио в приложимо):

Компютър:

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



| | | | | | | |
|---|---------------------------------------|-----------|---------|--|---------------|----------|
| 2 | F2. Течни – Газьол ; Промислен газьол | | Горене | Горелен CO2: | 133.3 | t CO2e |
| | Горене: Стандартни търговски 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 (и обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? | | | | TRUE | | |
| ii. AD (i) В началото: | | 0.00 | В края: | 0.00 | Прието: | 42.62 |
| | | | | Изнесено: | 0.00 | |
| iii. AD (dd): | | | | | | |
| на се прилага | | Алгоритъм | | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност |
| | | | | | | грешка |
| iv. (Предварителен) ем | | 2a | Тип i | IC02HJ | | 74.10 |
| v. Долна топлина на и | | 2a | Тип i | Сил | | 42.30 |
| vi. Коэффициент на охлад | | 1 | СилP=1 | - | | 100.00% |
| vii. Коэффициент на превръщане – CO2 | | | | | | |
| viii. Стойност на въглеродното съдърж | | | | | | |
| ix. Въглерод от биомас | | | | | | |
| x. Неуст. биоС (pop-bi) | | | | | | |
| Алгоритми, валидни от | | | до: | Каталожен номер на отпадъка (вко е приложимо): | | |
| | | | | Идентификация на водещия до отделене на емисии поток, използвана в плана за мониторинг | | |
| Коментари: | | | | | | |



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименования Посочете вобщия до отделен на емиси поток в списъка от пазарното меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк или друг вид подгод“), за идентифициране на горивата, материалa, процеса или подгодът за мониторинга, за които се отнася списъка на данни.

Идентификация

Наименования Посочете източника на емиси по списъка от пазарното меню (напр. за базирания на измервания подгод) или въведете друг вид идентификация (напр или друг вид пропуски, свързани с непряк подгод), за идентифициране на горивата, материалa, процеса или подгода за извършване на мониторинга, за които се отнася списъка на данни.

Идентификация

от/до Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

Описание Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в причини и съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане моля да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист методи.

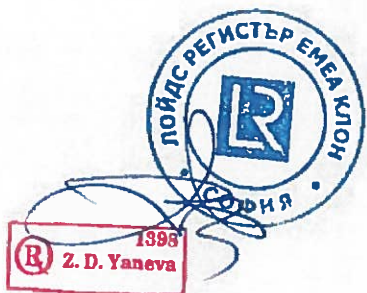
Когато в плана за мониторинга все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (gap data), за него се бава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (gap data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисици ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисици в предходните листове са отделени от емисиите, изчислени на база заместващи данни (gap data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисици ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисици в предходните листове са отделени от емисиите, изчислени на база заместващи данни (gap data).

Пример Списък данни за EF от една партида на поток, вобщо до отделен на емисици (напр. технологични емисици). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_Пазарни/оригинални/Материали“ (C_SourcesStreams) EF ще бъде средната претвляна стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидите, за които липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисици трябва да се отнася само до партидите с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДП (размер на пропуската) x оценено количество емисици (напр. EF за тази партида) x Базовите на заместващи 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) |
|----|--|----|----|----------------------------|-----------------------------|
| 1 | | | | | |
| 2 | | | | | |
| 3 | | | | | |
| 4 | | | | | |
| 5 | | | | | |
| 6 | | | | | |
| 7 | | | | | |
| 8 | | | | | |
| 9 | | | | | |
| 10 | | | | | |



3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия

14 Данни за производството

Въведете тази информация за продуктите, включително за производените в инсталациите топлина (за топлофикационни) и електричество.

| Идентификация на продукта (наименование) | Код по PRODCOM | Единица мярка | Равнище на активност |
|---|----------------|---------------|----------------------|
| 1 Годишно производство на сухо царевично нишесте | | t | 256,140 00 |
| 2 Годишно производство на пара за технологични нужди | | t | 213,678 00 |
| 3 Часова производителност на сухо царевично нишесте | | t | 27 00 |
| 4 Часова производителност на пара за технологични нужди | | t | 48 00 |
| 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

| Съкращения | 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 Excel. Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставяната 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 |
|--------------------------------|-----------------------|
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



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

Годината, за която се отнася докладът: **2015**

| | |
|------------------------------------|------------------------|
| Наименование на оператора: | Амилум България ЕАД |
| Име на инсталацията: | Амилум България ЕАД |
| Уникален номер за идентификация на | BG-existing-BG-036-263 |

| Деятност по Приложение I | Общ капацитет за съответната дейност | | |
|--------------------------|--------------------------------------|-----------------------|-----|
| | Мерни единици | Тени парникови газове | |
| A1 Изгаряне на горива | 54.4 | MW(th) | CO2 |
| A2 | | | |
| A3 | | | |
| A4 | | | |
| A5 | | | |

| | Емисии (фосилни) t CO2e | Енергийно съдържание (фосилно) TJ | Информативни данни: | | |
|---------------------------------|-------------------------|-----------------------------------|------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------|
| | | | Емисии (биомаса) t CO2 | Енергийно съдържание (биомаса) TJ | Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2 |
| Потоци горива/материали, водещи | 54,953 | 991.92 | 0 | 0.00 | 0 |
| Горене | 54,953 | 991.92 | 0 | 0.00 | 0 |
| Технологични емисии | | | | | |
| Масов баланс | | | | | |
| Емисии на напълно флу | | | | | |
| Измерване | | | | | |
| CO2 | | | | | |
| N2O | | | | | |
| Пренос на CO2 | | | | | |
| Непряка методика | | | | | |
| Сума | 54,953 | 991.92 | 0 | 0.00 | 0 |

Общо емисии от инсталацията: **54,953 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 |
|---------------------------------|------------------------------|---------------------------|
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |



Источници на емисии (измервателни подходи)

| № | Именник | Данни за източника | | Данни за измервателния подход | | Данни за измервателния метод | | Данни за измервателния инструмент | | Данни за измервателния персонал | | Данни за измервателния обект | |
|----|---------|--------------------|-------|-------------------------------|-----|------------------------------|-------|-----------------------------------|-------|---------------------------------|-------|------------------------------|-------|
| | | Именник | Адрес | Местоположение | Тип | Метод | Метод | Метод | Метод | Метод | Метод | Метод | Метод |
| 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 | | | | | | | | | | | | | |
| 31 | | | | | | | | | | | | | |
| 32 | | | | | | | | | | | | | |
| 33 | | | | | | | | | | | | | |
| 34 | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | | | | | | | | | | | | | |
| 40 | | | | | | | | | | | | | |
| 41 | | | | | | | | | | | | | |
| 42 | | | | | | | | | | | | | |
| 43 | | | | | | | | | | | | | |
| 44 | | | | | | | | | | | | | |
| 45 | | | | | | | | | | | | | |
| 46 | | | | | | | | | | | | | |
| 47 | | | | | | | | | | | | | |
| 48 | | | | | | | | | | | | | |
| 49 | | | | | | | | | | | | | |
| 50 | | | | | | | | | | | | | |

