

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

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

G. Подходи на база измервания

D. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуорировъглеродороди (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:

"Пашабахче България" ЕАД
"Пашабахче България" ЕАД
BG210588

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:

Дата	Име и подпис на юридически отговорно лице
------	--

Информация за версията на формуляра:

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



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2018

Забелжително: в зависимост от административните претриси 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 Националната 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	BG 175-NOI/2018r.
(d) Данни за оператора: Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или взема това в предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решавателни икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.	
i. Наименование на оператора:	"Пасабанце България" ЕАД
ii. Улица, номер:	Индустрална зона
iii. Пощенски код:	7700
iv. Град:	Търговище
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:	"Пасабанце България" ЕАД
ii. Наименование на обекта:	"Пасабанце България" ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG210588
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ка. "Възел", Индустрална зона
ii. Адрес, ред 2:	-
iii. Град:	Търговище
iv. Област:	Търговище
v. Пощенски код:	7700
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 ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	EPRTB-15000013
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	3.d) Инсталации за производство на стъкло, включително стъкловалякно
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	8
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE

(g) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имаше значение за емисиите, в същр 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, или ако имате и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дати на временните промени.

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каселито и да било промени, не могат 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 действащите процедури.



4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Големска
iii. Фамилно име:	Хамзова
iv. Длъжност:	Директор "Качество"
v. Наименование на организацията (ако е различна от операторна е различна)	
vi. Адрес на електронна поща:	ZHAMZOVA@aisecam.com
vii. Телефон:	+359885400961
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Зоя
iii. Фамилно име:	Колчева
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от операторна е различна)	не е различна
vi. Адрес на електронна поща:	ZKOLCEVA@aisecam.com
vii. Телефон:	+359897230109
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	"Евлоги Георгиев"1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

i. Име:	Павел Врещил
ii. E-mail адрес:	vvrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	00420777603582
iv. Факс:	

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54 параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), бивша 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 „сертифицирана“ а „органът по акредитация“ — „национален орган“

Наличието на посочените информация за регистрация може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи

i. Акредитираща държава-членка:	Чешката Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	441/2018



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всеки от дейностите по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ следва да се извършват в инсталацията, както следващите технически данни. Пасовете също така, както е приложимо, да бъдат инсталирани за осигуряване на дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „инсталация“ е технически термин, който означава:

Максимална възможна мощност (за дейностите, които подлежат и обхваща на Европейската схема за търговия с емисии) която се извършва в инсталацията и мерките, които са необходими за осигуряване на безопасността на персонала.

Производствените инсталации за тези категории в Приложение I дейности, при които съществува риск от излъчване на опасни вещества, определени в таблицата в приложението на Европейската

Могат уверено да се приемат за инсталации, които подлежат и обхваща на Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Изказието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намериш на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/energy/energy/interactions_en.pdf

Възможно е тук списъкът да съдържа повече от един тип дейности и таблицата по-долу, на места където се изисква посочване на вид дейност е разположена на описание на инсталацията. Може да има повече от един тип дейности в раздели 7, точка б) тук е възможно в таблицата да има и различаващи списък с видове потоци горива/материали.

Да не сме преценили, че при посочването на материалите по общия формат за предоставяне на индивидуалните данни за инсталации на територията извън ЕС (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, така и изходите на горива и материали с цел производството на енергия (интензивност 1), както и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на горива, интензивност 2).

За информация, свързана с използването на автоматизирана процедура, използвана за инсталацията, вижте информацията, която има значение във връзка с автоматизираната процедура, използвана за предоставяне на данни за инсталацията.

Ред. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процеси емисии)	Общ емисионен фактор за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Производство на електро	1A2 - Енергия - Минимален минимален	1A3 - Процеси - Производство на електро	448	Тонна електро	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Могат ползвателите или от следните подходи за мониторинг са приложими:

В съответствие с член 21, изчислителен метод (изчислителен), или на измервателни методи (измервателен), освен в случаите, при които използването на даден оптимизиран метод е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно е да се знае, че когато се използват измервателни методи, те трябва да са в съответствие с техническите спецификации, които са в сила в момента на извършване на измерването, и че се изисква да се вземат предвид всички фактори, които могат да повлияят на резултатите. Трябва да бъдат взети предвид всички фактори, които могат да повлияят на резултатите, преди да приложите този метод за измерване на емисиите.

В случай, че не е възможно да се използват измервателни методи, тогава се използват изчислителни методи. В този случай, когато се използват изчислителни методи, трябва да се вземат предвид всички фактори, които могат да повлияят на резултатите, преди да приложите този метод за измерване на емисиите.

Могат също така да се използват измервателни методи, които са в съответствие с техническите спецификации, които са в сила в момента на извършване на измерването.

ИЗЧИСЛИТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO2:	TRUE	Применим раздел: 7(б), в
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Няколко подхода за оправдаване на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на CO2:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани газове (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съществуващи са в горивата:	FALSE	

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

Применим 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 стандартна метода или в масов баланс). За определяне на потока, вие ще трябва да определите на емисиите в съответствие с Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

1. От списъка на потоците, вие ще трябва да изберете съответен вид поток, вие ще трябва да определите на емисиите.

Тук ще посочите, вие ще трябва да определите на емисиите, трябва да се разбират като набор от време, които следва да се използват съгласно РМД. Този идентифициращ елемент е по-нататъшната идентификация, т.е. в идентификацията, която следва да се прилага.

Списъкът от потоците, които са избрани за мониторинг, трябва да бъде в съответствие с раздел 6 по-горе дейности.

Могат също така да се използват измервателни методи, които са в съответствие с техническите спецификации, които са в сила в момента на извършване на измерването. Могат също така да се използват измервателни методи, които са в съответствие с техническите спецификации, които са в сила в момента на извършване на измерването.

Трябва да се вземат предвид всички фактори, които могат да повлияят на резултатите, преди да приложите този метод за измерване на емисиите.

2. Изберете категория на съответен поток, вие ще трябва да определите на емисиите от списъка на потоците, вие ще трябва да определите на емисиите. Могат също така да се използват измервателни методи, които са в съответствие с техническите спецификации, които са в сила в момента на извършване на измерването.

Важно е да се знае, че когато се използват измервателни методи, те трябва да са в съответствие с техническите спецификации, които са в сила в момента на извършване на измерването, и че се изисква да се вземат предвид всички фактори, които могат да повлияят на резултатите.

3. Възможно е тук да се използват измервателни методи, които са в съответствие с техническите спецификации, които са в сила в момента на извършване на измерването.

В случай, че категорията на водещи до емисии потоци все още предоставяте по общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, както съответно назоваването за нея.

Важно! С цел осигуряване на последователност в изготвянето на емисиите, вие ще трябва да определите на емисиите в съответствие с последователност, както и последния обфорт план за мониторинг.

Данни за ИД	Тип на потока, водещ до отделени емисии	Категория на водещи до отделени емисии	Наименование на потока, вие ще трябва да определите на емисиите	Грамове
F1	Гориво: Стандартен търговски горива	Газовиналия - Природен газ	Природен газ	
F2	Гориво: Стандартен търговски горива	Твърди - Етанол, пропанол и бутанол продукти на базис природен газ	Вторичен пропан-бутен	
F3	Стъкло, стъклени и минерални вата: Карбонати (включително количеството)	Метален - Натриев карбонат	Сада	
F4	Стъкло, стъклени и минерални вата: Карбонати (включително количеството)	Метален - Варовик	Варовик	
F5	Стъкло, стъклени и минерални вата: Карбонати (включително количеството)	Метален - Доломит	Доломит	
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				

(в) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на

643 значението

Оптимите и изброите тук всички точки на измерване, които са измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато мониторинг на емисиите (CEMS). Това означава, че точки на измерване в търговския сектор, 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 цел осигуряване на последователност в изготвянето на емисиите, вие ще трябва да определите на емисиите в съответствие с последователност, както и последния обфорт план за мониторинг (съгласно

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Получените този резултат

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С овлад 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 материал, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответните изчислителни методи за мониторинг и могат да се изразят в тегла (T), тонове маса (M), или в литри (L) или в кубични метри обем (V). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методите с масов баланс, данните за дейността не есви изгоден материал трябва да бъдат вземани. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в съдовете запаса (член 27, параграф 1, точка б)), избярайте "ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка i по-долу. Следните параметри са от значение в този случай: В началото: Съдовете запаса от гориво или материал в началото на докладвания период В края: Съдовете запаса 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/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 фосфорна фракция, преди да бъде умножен по фосфорната фракция (баланс на фосфорна)
Долна топлина на изгаряне "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 образуваните се при горенето водни пари (m) и без енергията, нужна за изгаряне на
Коефициент на окисление Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този стойност трябва да се отнесе за еска биомаса, за която са изпълнени 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 могат 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 материал, изразен като дробно число. Този стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени. По-подробни указания могат 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 могат 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 са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

Тип I Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложения VI (т в стойности, възприети от Международното съобщество по изменението на климата - IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), т е стойности, гарантирани
Тип II 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 включва също така данните топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4 в предвидено документите, че отклоненията от специфицираните стойности на топлината на изгаряне не са надхвърляли 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, катошто се използва за стандартните горива в търговския разпространение.
Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с използваните за лабораторни анализи. Тези установени анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни освен това могат да се базират на: - измерване на пълността на конкретни издобен теглици или газообразни горива, включително използваните в нефтогазическата промишленост или - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

По документи Долните топлина на изгаряне могат да бъде установени в документацията за покупки, предоставена от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с електричните национални и международни стандарти (Това е приложимо само по отношение на немиращи се в търговския разпространение горива).

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни използваните по членове с номера от 32 до 35.

Тип I — био Приложим е един от следните методи, които се смятат за адекватни: - Използване на стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейските комисии в съответствие с член 39, параграф 2, - Използване на стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора алинея, т е приема се, че материалът е с изцяло фосфорен произход (дялът 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 веригата за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО [Директивата за възобновяемите енергийни източници].
Тип II — био 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 (био) съответните формуляри с него методи за анализ, които следва да се използват

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените на данни на този ред в задължително, но е пропуснато несъответствие! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъответстват! Възможните несъответствия могат да се свързват с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не са отнесени до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци или до процентни стойности над 100 %

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Емисии CO2: 67 667,4 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2: 0,0 t CO2e

i. AD (ня обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE
ii. AD (i) В началото:	В края: <input checked="" type="checkbox"/> Прието: <input checked="" type="checkbox"/> Изнесено: <input checked="" type="checkbox"/>
iii. AD (ДД):	Алгоритъм: 3 ± 2.5% Описание на алгоритъма: Единица мярка: 1000 Nm3 Стойност: 35 257 грешка:
iv. (Предварителен) ем:	2.8 Тип II EPO2/Tj
v. Долна топлина на и:	2.8 Тип II (LHV) 000 Nm3 34 497
vi. Коефициент на окис:	2 Тип II 100%
vii. Коефициент на преобразуване:	
viii. Стойност на въглеродно съдържание:	
ix. Въглерод от биомаса:	
x. Неуст. биоС (поп-вш) биоС:	
Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F1	
Коментари:	



2 **F2. Течни – Етанови, пропанови и бутанови продукти на база природен газ; Втечнен пропан-бутан** **Горене** **Росилен CO2:** **0,0** t CO2e
Горене: Стандартни търговски горива **Бю CO2:** **0,0** t CO2e

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	2a	тип II	тCO2/TJ	63 1000	
v. Долна топлина на и	2a	тип II	GJ/t	46 000	
vi. Коэффициент на окис	2	тип II		100,00%	
vii. Коэффициент на пре					
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-ust					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F2**

Коментари: _____

3 **F3. Материал – Натриев карбонат ; Сода** **Технологични емисии** **Росилен CO2:** **7 192,3** t CO2e
Съгло, стъклена и минерална вата; Карбонати (входящо количество) **Бю CO2:** **0,0** t CO2e

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	2	Лабораторни анализи	tCO2/t	0,411880	
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окис					
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-ust					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F3**

Коментари: _____

4 **F4. Материал – Варовик; Варовик** **Технологични емисии** **Росилен CO2:** **4 590,3** t CO2e
Съгло, стъклена и минерална вата; Карбонати (входящо количество) **Бю CO2:** **0,0** t CO2e

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	2	Лабораторни анализи	tCO2/t	0,42416	
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окис					
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-ust					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F4**

Коментари: _____

5 **F5. Материал – Доломит ; Доломит** **Технологични емисии** **Росилен CO2:** **2 558,4** t CO2e
Съгло, стъклена и минерална вата; Карбонати (входящо количество) **Бю CO2:** **0,0** t CO2e

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	2	Лабораторни анализи	tCO2/t	0,48872	
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окис					
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-ust					

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: _____



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация на водещ до отделни не еmission или поток Посочете водещ до отделни не еmission поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк вид идентификация на водещ до отделни не еmission“), за идентификация на горивото, материала, процеса или подготвя за мониторинга, за които се отнасят липсващи данни

Наименование или друг вид идентификация на източник на еmission Посочете източник на еmission по списъка от падащото меню (напр. за базирани на измервания подготви или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк вид идентификация на източник на еmission“), за идентификация на горивото, материала, процеса или подготвя за извършване на мониторинга, за които се отнасят липсващи данни

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

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

Когато в плане за мониторинга все още не е бил включен методът за оценка, използван да определите на заместителните данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценка на емисиите за съответния период от време

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместителни данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценки количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделни не еmission (напр. технологични емисии). Заместителният EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена 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 емисии трябва да се отнася само до партидите с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидите, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместителни данни)

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

	Наименование или друг вид идентификация на източник	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 тук информация за пробуките, включително за провежданите в инсталациите топлине (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Производство на домакинско съвло	2311	тонн/ година	75 089,0
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

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 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 електронен формат, или референтния(те) номер(а) на документа, ако е копие на хартия. При нужда се консултирайте с Вашия компетентен орган

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Место за допълнителни коментари:

Операторът започва да осъществява дейността си на 23.03.2018 година. Емисиите са изчислени на базата на разхода на горива и суровини през този период.

[Large empty box for additional comments]



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:	"Пашабаче България" ЕАД
Име на инсталацията:	"Пашабаче България" ЕАД
Уникален номер за идентификация на	BG210589

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	Тени парникови газове	
A1 Производство на съгло	445	тонове дневно	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	82 008	1 216,26	0	0,00	0
Горене	87 867	1 216,26	0	0,00	0
Технологични емисии	14 341	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	82 008	1 216,26	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

82 008 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 е 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 емисиите (с изключение на перфлуорирани въглеродороди (PFOS))

№ на Поток	Именник	Данни за изготвяне на данните	Данни за тръгване на изготвяне на данните	Данни за тръгване на изготвяне на данните	Възстановяване на данните	Възстановяване на данните	Възстановяване на данните	Възстановяване на данните		Възстановяване на данните		Възстановяване на данните	
								Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните
1	Е1 Производство – Производство на Пероксид на водорода	35 250,00	24 497,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Е2 Топило – Производство на Пероксид на водорода	0,00	48 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Е3 Производство на Пероксид на водорода	17 470,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Е4 Производство на Пероксид на водорода	10 821,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Е5 Производство на Пероксид на водорода	5 156,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6													
7													
8													
9													
10													
11													
12													
13													

Потоци, водещи до отделяне на емисиите на PFOS

№ на Поток	Именник	Данни за изготвяне на данните	Данни за тръгване на данните	Данни за тръгване на данните	Възстановяване на данните	Възстановяване на данните	Възстановяване на данните	Възстановяване на данните		Възстановяване на данните		Възстановяване на данните	
								Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните
1													
2													
3													
4													
5													
6													
7													
8													
9													
10													
11													
12													
13													

Източници на емисии (измервателни подходи)

№ на Източник	Именник	Данни за изготвяне на данните	Данни за тръгване на данните	Данни за тръгване на данните	Възстановяване на данните	Възстановяване на данните	Възстановяване на данните	Възстановяване на данните		Възстановяване на данните		Възстановяване на данните	
								Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните
1													
2													
3													
4													
5													
6													
7													
8													
9													
10													
11													
12													
13													

Непрямка методика

№ на Методика	Именник	Данни за изготвяне на данните	Данни за тръгване на данните	Данни за тръгване на данните	Възстановяване на данните	Възстановяване на данните	Възстановяване на данните	Възстановяване на данните		Възстановяване на данните		Възстановяване на данните	
								Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните	Еквивалент на данните
1													
2													
3													
4													
5													
6													
7													
8													
9													
10													
11													
12													
13													

