

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 перфлуороръглеродороди (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:

"Ником 97" АД
"Ником 97" АД
BG-existing-BG-119-166

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:

17.03.2016 г.

Дата

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:

Дата на публикуване:

Езикова версия:

Референтно име на файла:

European Commission

16.12.2015

Bulgarian

P3 Inst AER COM bg 161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2015

Забелжка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изпраща официално уведомление до компетентния орган съгласно член 1 от Директивата за ЕСТ.

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

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)	РЕПГ № 16 / 2009 г., актуализирано с Решение № 15-НС-160-А2 / 2013 г.
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е прецизирано в националното законодателство, на което са възложени решавашите икономически правения във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	Ником 97 АД
ii. Улица, номер:	Ул. "Васил Левски" №16, ет.10
iii. Пощенски код:	5000
iv. Град:	Велико Търново
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Савва Шопов
vii. Адрес на електронна поща:	savata@abv.bg
viii. Телефон:	+359885866966
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:	Ником 97 АД
ii. Наименование на обекта:	Ником 97 АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-exiting-BG-119-166
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Антон Страшимиров" №159
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Горна Оряховица
iv. Област:	Велико Търново
v. Пощенски код:	5120
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	4000002
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	3ж) Инсталации за производство на керамични продукти чрез запечатан, по-специално покрития керемиди, тухли, огнеупорни тухли, плочи, таванови или порцеланови изделия
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
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	FALSE
(g) Коментари:	
Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имаша значение за емисиите, в съзв. и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, включително дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.	
Де се отбеляжи, че по-нататъшните данни, направени тук по въпроса 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 изпрати официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.	

4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, статус:	Оператор
ii. Собствено име:	Шопов
iii. Фамилно име:	Ильмингелан директор
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi. Адрес на електронна поща:	savata@abv.bg
vii. Телефон:	+359885866966



viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	
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:	VERIFIKACE CZ a.s.
ii. Улица, номер:	ул. "Евлопи Георгиев" №1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
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 ECTE</i>	
i. Име:	Павел Врашил
ii. Е-пощенски адрес:	pvrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
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) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация — "РАВ"), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.</i>	
<i>В тези случаи "акредитацията" означава да се издава "сертифицирано", а "разрешител по акредитация" — "национален орган".</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Чешка Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	601/2014



Б. ОПИСАНИЕ НА ИНСТАЛАЦИЯТА

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни:

Посочете също така, каква е възможността на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „различителен“ в техническия контекст означава:

Ниващата възможна мощност (за дейностите, които подават и обхващат на Европейската схема за търговия с емисии повече от 20 MW), която се изразява в максималната възможна мощност (MW) и работната максимална възможна количествена изработка (когато за всяка единица време, заложили по законодателства на корабно имеамото логична мощност (MW)) и работната максимална възможна количествена изработка (когато за всяка единица време, заложили по законодателства на корабно имеамото логична мощност (MW)).

Производствен капацитет за тези дейности в Приложение I дейности, при които способността на производствените капацитет определя дали подават и обхващат на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно, в съответствие с системата и системата в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация валидацията на данните в Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/euets/docs/understanding_installation_en.pdf

Въвеждайте тези данни в формата като показват меню в таблиците по-долу, но не ги въвеждайте в изчисленията на емисиите. За повече информация относно данните, които да въвеждате, моля да имате предвид, че в зависимост от въвежданите данни в раздел 7, точка 4) тук е възможно да въвеждате данни за емисии от отделни парникови газове.

Моля да имате предвид, че при въвеждане на данните по общия формат за докладване на националните системи за имплементация на парниковите газове (CRF) няма да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и производствените емисии (например емисии от разделение на въглеродни катодни материали).

Ред. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процеси емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделни парникови газове
A1	Производство електроенергия	Топливо - Енергия - Друго (може да се попълни)		100	Тона на ден	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете или отплатете лободите за мониторинг за прилагане:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителни методи („изчисления“), или на измервателни методи („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви позволят да определите разходите в долари, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задължат условно формираните, които да изясните и разясните на документите. Важно е да се уверите, че сред другите данни оставяте непълни данни. Трябва да попълните всички полета, за които се счита, че са „приложими“, преди да приемете към следващите раздели от последователен формат.

В случай, че не е възможно да попълните някои данни от съответните следващи раздели, не смятате, че за Вашата дейност информацията се изчислява, проверете повторно данни въвежданите данни в раздел 7 са тълкувани.

Моля имайте предвид, че в въвежданите данни трябва да бъдат съвместими със съответните раздели от Вашия последователен формат (включително) план за мониторинг.

Идентификационен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Поточен подход за отделните на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащи се в горива	FALSE	

(б) Поточи горива/материали, водещи до отделни на емисии, които са от значение:

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са преминали на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни лободите (например по стандартната методика или с масов баланс). За определяне на конкретния поток, водещ до отделните на емисии, вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъка на лободите меню изберете съответен вид поток, който да отговаря на емисиите. Тържете на лободите, водещи до отделните на емисии, трябва да се работи като набор от параметри, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за последователността на лободите, т.е. за идентифициране, които следва да се прилагат.
- Списъкът от лободите меню за избор на поток в системата ези основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности. Моля имайте предвид, че на базата на въвежданите в раздел 6 данности по приложение I е възможно да бъде въведен поток, водещ до отделните на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на лободите меню „аз на поток, водещ до отделните на емисии“.
- Такава видове емисии до отделните на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая могат да се отнасят до логични (процесни) емисии или до прилагани лободите на емисии.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделните на емисии от списъка на лободите меню. Категорията на съответния поток, водещ до отделните на емисии зависи от вида му, който е избран и напълнен, може да бъде — материал, „както обикновено — природен газ“, „тепло — топлина изкуствено“, „материал — суровина сив“,...
- Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от лободите меню изберете какъв тип на разположение позиция „орудие“. С олед осигуряването на последователността е важно да се уверите, че позицията „орудие“ е избрана, само ако действително няма на разположение лободите гориво или материал в списъка от лободите меню.
- Въвеждате наименованието на водещи до отделните на емисии поток, ако е уместно.
- В случай, че категорията на водещи до отделните на емисии поток е още предствателна по-обширен клас горива или материал, моля допълнително да уточните, като въвеждате наименованието за него.

Важно! С олед осигуряването на последователността въвеждане водещи до отделните на емисии потоци и създаване последователността, както и последния обобщен план за мониторинг (същата последователност).

Данни за ID	Тип на потока, водещ до отделните на емисии	Категория на водещи до отделните на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделните на емисии	Грешка
R1	Горива: Изгаряне горива (Енергия)	Материал - Други процеси	Производство продукция	
R2	Горива: Топливо горива	Топливо - Други видове битуминозни въздушни	Материал: Изгаряне	
R3	Горива: Топливо горива	Топливо - Други видове битуминозни въздушни	Изгаряне от горива въздушни	
R4	Горива: Топливо горива	Топливо - Субстратни въздушни	Среден сигнал от горива въздушни	
R5	Горива: Топливо горива	Топливо - Други видове	Изгаряне	
R6				
R7				Без значение

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

Опашките и изброените 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 приборни системи, използвани за пренос на CO2 с цел складиране в неволеви обекти.

Не се изчисляват емисиите на данни, ако оле посочени по-горе, че не са използвани лободите на база измерване.

Важно! С олед осигуряването на последователността въвеждане точките на измерване в същата последователността, както и последния обобщен план за мониторинг (същата последователност).

Обозначение на точката на измерване M1, M2, ...	Описание	Измервани емисии на парникови газове
Пример M1	Колони на въздушни потоци, измервателна платформа A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

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 обновен 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 тегло/куби (TJ), тоне/маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем.
 За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на вентилация 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 складовите запаси (план 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО/TRUE" за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

В началото: Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладения период
В края: Складовите запаси от гориво или материал в края на докладения период
Прието: Количеството закупено гориво или материал през докладения период
Изнесено: Изнесването от системата/използването гориво или материал

Преобразителен/Преобразителен 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 фракции на биомаса и фосилни фракции, преди да бъде умножен по фосилните фракции (всички или част от тях).

Доля топлина/Доля топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пътно изгаряне (окисление) на гориво или на изгаряне материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на водни пари).

Коефициент на окисление: Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване: Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание: Стойност на Въглеродно съдържание
Въглерод от Биомаса: Фракция на биомаса означава дялът на получен от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност трябва да се отнася за всеки 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 може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въглерод, свързан с биомасата“ (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биоС/Неуст. биоС (non-sust. BioC): "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получен от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число (BioC).

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 „Въглерод, свързан с биомасата“ (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/monitoring/bioemissions_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 одобрени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):
http://ec.europa.eu/clima/policies/monitoring/documentation_en.htm

Тип I: Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложения VI (т.е. стойности, възприети от Международната агенция за изменение на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности.

Тип II: Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точка 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 докладната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, в предвидено докладването, че оптимизираната стойност на топлината на изгаряне не се надвишава 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определени случаи да се използва същият алгоритъм, когато се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годинно в съответствие с изчисленията за лабораторни анализи. Тези заместителни анализи обаче се провеждат само веднъж годинно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с първите и вторите с установени данни. Косвени показатели могат да се базират на:
 - измерване на потвърдеността на конкретни видове течни или въздушни горива, включително използваните в нефтогазопромишлеността или
 - докладната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

По документи: Докладната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставена от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

Лабораторни: В този случай изпито се валидни изчисленията по членове с номера от 32 до 35.
анализи:

Тип I — био: Приложим в един от следните методи, които се считат за еквивалентни:
 - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикуван от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2.
 - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора втора т.е. приема се, че материалът е с изпитно фосилно гориво (всички на биомаса BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;

- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, и които постъпва биогаз, например, т.е. използва се смяна на връзката за производствено съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива 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 обобщение на стандарта и (био) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

неявно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

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

1	E1. Материал — Други продукти; Произведена продукция Керамича; Алкална оксид (метод Б)	Технологични емисии	Посилен CO2:	421,1 t CO2e
			Блю CO2:	0,0 t CO2e

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii. AD (в началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____)				
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност грешка
iv. (Преобразителен) ел	1	0,00642 tCO2/t	tCO2/t	0,00642
v. Доля топлина на изгаряне (NOx)				
vi. Коефициент на окисление — СКФ:				
vii. Коефициент на преобр	1	ConvF=1		100,00%
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

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

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

Коментари: _____



2 **F2. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Черни въглища** Горене Росилен CO2: **18,0** t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

ii. AD (у В началото: **0,00** В края: **0,00** Прието: **7,23** Изнесено: **0,00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	7,23	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	CO2/tJ	97,4401	
v. Долна топлина на и	2a Тип I	GJ/t	25,576	
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на прерящане – Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса – BioC				
x. Неуст. биоС (non-sub BioC)				

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

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

Коментари:

3 **F3. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Шлам от черни въглища** Горене Росилен CO2: **341,3** t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

ii. AD (у В началото: **0,00** В края: **0,00** Прието: **337,73** Изнесено: **0,00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	337,73	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	CO2/tJ	97,4401	
v. Долна топлина на и	2a Тип I	GJ/t	25,576	
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на прерящане – Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса – BioC				
x. Неуст. биоС (non-sub BioC)				

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

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

Коментари:

4 **F4. Твърди – Суббитуминозни въглища; Брикетен ситнеж от кафяви** Горене Росилен CO2: **22,3** t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

ii. AD (у В началото: **0,00** В края: **0,00** Прието: **14,60** Изнесено: **0,00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	14,48	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	CO2/tJ	98,10	
v. Долна топлина на и	2a Тип I	GJ/t	16,079	
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на прерящане – Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса – BioC				
x. Неуст. биоС (non-sub BioC)				

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

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

Коментари:

5 **F5. Твърди – Дърва за огрев; Дърва** Горене Росилен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: **977,9** t CO2e

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

ii. AD (у В началото: **230,00** В края: **0,00** Прието: **225,00** Изнесено: **0,00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	Линейна алгорит	t	225,00	
iv. (Предварителен) ем	1 Тип I	CO2/tJ	112,03	
v. Долна топлина на и	1 Тип I	GJ/t	16,60	
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на прерящане – Со				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомасовия алгорит			100,00%	
x. Неуст. биоС (non-sub BioC)				

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

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

Коментари:



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация Посочете водещи до отдаление на емисионен поток в списъка от пащичното име или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с някакъв материал, процес или подточка за мониторинг, за които се отнася липсата на данни)

Наименование или друг вид идентификация Посочете източника на емисии по списъка от пащичното име (напр. за базирани на измервания подточки) или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с някакъв материал, процес или подточка за мониторинг, за които се отнася липсата на данни)

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

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпването на пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за описание може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист "когато в плана за мониторинг все още не е бил изключен методът за оценка, използван да се определят на заместителните данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период или време

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместителни данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на дружеството. Това означава, че въведените емисии в предходните години са базирани на консервативни оценки. Въведените на лист „Потоци/Горива/Материали“ („C, Source Streams“) EF ще бъде средната приемлива стойност за емисионните фактори от всички парциди, а това число също също парциди, за които липсват данни. Освен това въведено тук при пропуски в данните оценено количество емисии трябва да се отнася само до парцида с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на емисиите, за които липсват данни) x EF (емисионен фактор на парцида с липсващи данни)

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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 CO ₂ e)
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 продуктите, включително за трозъбеците в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица измера	Равнище на активност
1 Керамична продукти		т/у	4 387,74
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

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 Word-формат. Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането и може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файли(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: **"Ником 97" АД**
 Име на инсталацията: **"Ником 97" АД**
 Уникален номер за идентификация на: **BG-existing-BG-119-166**

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Парникови газове
A1 Керамична промишленост	168	тонове дъвно	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	882	9,06	917	8,19	0
Технологични емисии	421	5,00	0	0,02	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	1 303	9,06	917	8,19	0

Общо емисии от инсталацията: **1 303 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: **917 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



