

## 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

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

#### Г. Подходи на база измервания

#### Д. Непряк подход

#### E. 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:

БРИКЕЛ ЕАД
"БРИКЕЛ" ЕАД
BG-existing-BG-32-124

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:

16.03.2015г.

Дата



Име и подпис на  
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg_091013.xls



## А. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

## 1 Годината, за която се отнася докладът

2014

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

Докладването на такива промени в настоящия лист 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 инсталцията или другата информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

## 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 92-H1/2011г. Актуализация 92-H1-ИО-А1/2013г
<b>Данни за оператора:</b>	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или когото това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталцията.</i>	
i. Наименование на оператора:	БРИКЕЛ ЕАД
ii. Улица, номер:	
iii. Пощенски код:	6280
iv. Град:	Гълъбово
v. Държава:	БЪЛГАРИЯ
vi. Име на упълномощения представител:	ПЕТЪР ПЕТРОВ
vii. Адрес на електронна поща:	sekretar@brikel-bg.com
viii. Телефон:	0418/62128
ix. Факс:	0418/62063

## 3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	БРИКЕЛ ЕАД
ii. Наименование на обекта:	ГОРИВНА ИНСТАЛАЦИЯ С НОМИНАЛНА ТОПЛИННА МОЩНОСТ 510 MW
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-existing-BG-32-124
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	гр.Гълъбово
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	гр.Гълъбово
iv. Област:	Стара Загора
v. Пощенски код:	6280
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	42 9 9.3°С 25 54' 27.15"И
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	13000004
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталции
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари:	
<i>Ако в името на ваши изменения във функционирането на дадена инсталция, имащи значение за емисиите, в същ 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 програмните алгоритми, могат да повлияят на резултатите за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>	
<i>Да се отбележи, че токсичните белилки, направени тук по вярно и да бля променят, 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 действа от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	ПЕТЪР
iii. Фамилно име:	ПЕТРОВ
iv. Длъжност:	ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	sekretar@brikel-bg.com
vii. Телефон:	0418/62128
viii. Факс:	0418/6
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	МАРИЯ
iii. Фамилно име:	ГЕОРГИЕВА
iv. Длъжност:	РЪКОВОДИТЕЛ ОТДЕЛ
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	georgieva@brikel-bg.com
vii. Телефон:	0418/62063
viii. Факс:	0418/62063

## 5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	"Трийн енд Феър" АД
ii. Улица, номер:	ул. "Професор Георги Брадишилов" №3, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
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:	Д-р инж. Евгени Соколовски

ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 9689025
iv. Факс:	0999400088

**(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“, съдена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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

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

i. Акредитираща държава-членка:	БЪЛГАРИЯ
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	12ОВ/21.11.2008 в регистъра на БСА, валиден до 30.04.2017г.



**Б. Описание на инсталацията**

**6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ**

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии) кратно се наваграве от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MWth) и представлява максималното възможното количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че връзките на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указаниите на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Тази документ може да намерите на следния линк: [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Въведният пук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка 5) тук е възможно и падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на

изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процентите емисии (напр. емисии от разлагане на въглерод, категория 2)

За промените, свързани с наименованията или идентичността на операторите, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		510	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинга са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисления“), или на измервателна методика („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 помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма оставяни непълнежни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

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

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

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непрям подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на NZO	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива	FALSE	

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

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се пределят на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с месов баланс). За определения на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии  
Тител на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.  
Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.  
Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.
- Изберете категория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню  
Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „възобнови – природен въз“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина сива“.  
Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позицията „други“ е избрана само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
- Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно  
В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинга (същата последователност и

Данни за идент.	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горене: Тажди горива	Тажди – Лигнит	Тройново 2	
F2	Горене: Тажди горива	Тажди – Лигнит	Тройново 3	
F3	Горене: Тажди горива	Тажди – Лигнит	мина „Станция“	
F4	Горене: Тажди горива	Тажди – Лигнит	ОЕГ - лентя	
F5	Горене: Тажди горива	Тажди – Лигнит	ОЕГ - брак	
F6	Горене: Тажди горива	Тажди – Лигнит	Склад	
F7	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тежки мазут	мазут	
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				
F30				
F31				
F32				
F33				
F34				
F35				
F36				
F37				
F38				
F39				
F40				
F41				
F42				
F43				
F44				
F45				
F46				
F47				
F48				



F49				
F50				
F51				
F52				
F53				
F54				
F55				
F56				
F57				
F58				
F59				
F60				
F61				
F62				
F63				
F64				
F65				
F66				
F67				
F68				
F69				
F70				
F71				
F72				
F73				
F74				
F75				

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

без значение  
Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в твърдопродни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

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

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Котел на електричен котел, 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

Попълнете този раздел

**8 Емисии от потоци горива/материали**

**Важно!** С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

**Съкращения:**

**AD (ДД):** "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО“/“TRUE“ за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

**В началото** Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

**В края** Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

**Прието** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

**Изнесено** Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

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

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

**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 получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

Тази стойност трябва да се отнася за всяка 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 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

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

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

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

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат 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):

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

**Тип I** Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) 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 съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган в разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

**Установени заместители** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с тълните анализи. Корелациите с данни установени косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата

- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

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

**Лабораторни анализи:** В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

**Тип I — био (bio)** 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 39, параграф 2;

- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;

- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни

**Тип II — био** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

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

**несъвместимо!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използването на единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100%.



1	<b>F1. Твърди – Лигнит ; Трояново 2</b>	<b>Горене</b>	<b>Росилен CO2:</b>	<b>68 101,9 t CO2e</b>
	Горене: Твърди горива		<b>Био CO2:</b>	<b>0,0 t CO2e</b>

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

i. AD (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE
ii. AD (з В началото:	0,00
В края:	1 576,81
Прието:	97 181,85
Изнесено:	0,00
iii. AD (ДД):	3 ± 2,5%
iv. (Предварителен) ем:	3
v. Долна топлина на и:	3
vi. Коефициент на окис:	3
vii. Коефициент на прева:	
viii. Стойност на въглеро:	
ix. Въглерод от биомаса:	
x. Неуст. биоС (non-sust. 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: \_\_\_\_\_

**2 F2. Твърди – Лигнит ; Трояново 3 Горене** Росилен CO2: **315 076,4** t CO2e  
 Горене: Твърди 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 (з 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: **14 508,40** Прието: **469 753,55** Изнесено: **0,00**

Alгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 2,5%	t	455 245,15	
iv. (Предварителен) ем	3 Лабораторни анализи	tCO2/TJ	107,36	
v. Долна топлина на и	3 Лабораторни анализи	GJ/t	6,72	
vi. Коефициент на окис	3 Лабораторни анализи	-	95,87%	
vii. Коефициент на превръщане	CO2			
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса	БиоС			
x. Неуст. биоС (non-sust. 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: \_\_\_\_\_

Коментари: \_\_\_\_\_

**3 F3. Твърди – Лигнит ; мина "Станянци" Горене** Росилен CO2: **17 991,8** t CO2e  
 Горене: Твърди 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 (з 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: **0,53** Прието: **26 063,10** Изнесено: **0,00**

Alгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 2,5%	t	26 062,57	
iv. (Предварителен) ем	3 Лабораторни анализи	tCO2/TJ	117,35	
v. Долна топлина на и	3 Лабораторни анализи	GJ/t	6,12	
vi. Коефициент на окис	3 Лабораторни анализи	-	96,08%	
vii. Коефициент на превръщане	CO2			
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса	БиоС			
x. Неуст. биоС (non-sust. 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: \_\_\_\_\_

Коментари: \_\_\_\_\_

**4 F4. Твърди – Лигнит ; ОЕГ - ленти Горене** Росилен CO2: **658 783,9** t CO2e  
 Горене: Твърди 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 (з 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: **546 785,00** Изнесено: **0,00**

Alгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 2,5%	t	546 785,00	
iv. (Предварителен) ем	3 Лабораторни анализи	tCO2/TJ	98,03	
v. Долна топлина на и	3 Лабораторни анализи	GJ/t	12,59	
vi. Коефициент на окис	3 Лабораторни анализи	-	97,59%	
vii. Коефициент на превръщане	CO2			
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса	БиоС			
x. Неуст. биоС (non-sust. 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: \_\_\_\_\_

Коментари: \_\_\_\_\_

**5 F5. Твърди – Лигнит ; ОЕГ - брак Горене** Росилен CO2: **7 753,2** t CO2e  
 Горене: Твърди 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 (з 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: **45 246,55** Прието: **50 750,08** Изнесено: **0,00**

Alгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 2,5%	t	5 503,53	
iv. (Предварителен) ем	3 Лабораторни анализи	tCO2/TJ	93,66	
v. Долна топлина на и	3 Лабораторни анализи	GJ/t	15,36	
vi. Коефициент на окис	3 Лабораторни анализи	-	97,94%	
vii. Коефициент на превръщане	CO2			
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомаса	БиоС			
x. Неуст. биоС (non-sust. 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: \_\_\_\_\_

Коментари: \_\_\_\_\_



**6** **F6. Твърди – Лигнит ; Склад** **Горене** **Горелен CO2: 109 134,0 t CO2e**  
**Горене: Твърди 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 (d) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  TRUE

ii. AD (j) В началото: **126 385,34** В края: **71 115,12** Прието: **61 332,29** Изнесено: **15 044,26**

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii.	3	± 2,5%	t	101 558,25	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	100,21	
v. Долна топлина на из	3	Лабораторни анализи	GJ/t	11,02	
vi. Коефициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	97,27%	
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sust. 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:  приетото на склад гориво се формира от сумата от наличностите в края от другите потоци горива

**7** **F7. Течни – Тежък мазут; мазут** **Горене** **Горелен CO2: 2 736,6 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 (d) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  TRUE

ii. AD (j) В началото: **43,00** В края: **113,76** Прието: **955,06** Изнесено: **0,00**

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii.	1	± 7,5%	t	884,30	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,37	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коефициент на окис	1	OxP=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sust. bioC)					

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

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

Коментари:





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

#### 14 Данни за производството

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

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 топлина енергия		TJ	7 587,94
2 електрическа енергия		TJ	2 721,68
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

#### 15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

#### 16 Допълнителна информация

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

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Горива_01-12.2014_Брикел.pdf	справка с количествените и качествени показатели на изгореното гориво през 2014г.

#### 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: **2014**

Наименование на оператора:	БРИКЕЛ ЕАД
Име на инсталацията:	"БРИКЕЛ" ЕАД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-32-124

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	тени парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	510	MW(th)	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	1179578	12 026,32	0	0,00	0
Технологични емисии			0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
<b>Измержане</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>1179578</b>	<b>12 026,32</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията: **1 179 578 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас **0 t CO2e**

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомас **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



