

# 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 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:

"Топлофикация София" ЕАД

ВОЦ "Левски Г"

BG-existing-BG-079-24

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:

25.03.2014 г.

Дата

инж. Д. Танкършев  
 Име и подпис на  
 юридически отговорно лице

Директор ТР., София

#### 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



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

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2013

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията 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 инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителния 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)	0 105/2009 г.
(d) Данни за оператора: 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. Наименование на оператора:	"Топлофикация София" ЕАД
ii. Улица; номер:	ул. "Ястребец" № 23Б
iii. Пощенски код:	1680
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

### 3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	ВОЦ "Левски Г"
ii. Наименование на обекта:	
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-existing-BG-079-24
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	ж.к. "Левски Г" (адрес на обекта)
ii. Адрес, ред 2:	ул. "Ястребец" №23 Б (адрес на оператора)
iii. Град:	София
iv. Област:	София - град
v. Пощенски код:	1636 (на обекта) 1680 (на оператора)
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	N 42° 43' 21" E 23° 23' 20"
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	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?	TRUE
(g) Коментари: Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталция, имавши значение за емисиите, в същия 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, малки опитни ви и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени. Да се отбележи, че повиквателните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителна процедура. Преустановяване използването на пропан-бутан от парните котли. Актуализиран план за мониторинг в съответствие с Регламент (ЕО) 601/2012	

### 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:	Веселинка
iii. Фамилно име:	Игова
iv. Длъжност:	Техник отдел "ПТ"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	vese_igova@abv.bg
vii. Телефон:	02/81 31 276
viii. Факс:	02/81 31 276
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Елена
iii. Фамилно име:	Тодорова
iv. Длъжност:	Еколог ТР "София"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	elenatodorova74@yahoo.co.nz
vii. Телефон:	02/81 31 355
viii. Факс:	

### 5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	"Грийн енд Фейър" АД
ii. Улица, номер:	ул. "Професор Георги Брадистилев" 3А, ет 2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
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 ЕСТЕ	
i. Име:	Евгени Соколовски

ii. E-mail адрес:	e.socolovski@green-and-fair.com; office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 968 90 25
iv. Факс:	0 999 400088

**(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“), 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.

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 практиките на администрацията на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	BCA per № 120В





**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, която са над 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно 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 границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Въведете тук списък в достъпен като падащо меню в табличите по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

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

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване на националните системи за инвентаризация на парникови газове (SRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованията или идентичността на оператора, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до

Италианската агенция по околната 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
A01	Производство на шиментов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		46	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задължават условно формиране, които да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени 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 някоя точка от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

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

Изчислителен подход за CO <sub>2</sub> :	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO <sub>2</sub> :	FALSE	
Непъряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N <sub>2</sub> O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани газове (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO <sub>2</sub> , на съдържащия се в горива	FALSE	

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

от значение

Попълнете този раздел

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

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии:  
Титът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от преливи, 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 отпаднали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.  
Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи.
- Изберете категория на съответен 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 „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина смес“.  
Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
- 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 наименование за него.

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

Данни и за иден	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
F01	Циментов клинкер. На база входните в пещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене. Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене. Други газообразни и течни горива	Други газове		Отпадни газове от процеси
F04	Чужди и стопана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене. Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ		
F2	Горене. Стандартни търговски горива	Течни – Тежки мазут	Мазут	
F3	Горене. Стандартни търговски горива	Течни – Газол	Газол	
F4	Горене. Стандартни търговски горива	Течни – Втечени нефтени газове	Пропан-бутан	
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				
F30				
F31				
F32				
F33				
F34				
F35				
F36				
F37				
F38				
F39				
F40				
F41				
F42				



F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

(c) 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 тръбопроводни 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	Комин на въглищен 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 мониторинга (същата последователност и същите данни за идентификация).

**Съкращения:**

<b>AD (ДД):</b>	"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 мониторинга и могат да се изразят в тераджаули (TJ), тонове мива (t), или в газове (l), или в газове (l) — нормални. 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 отделно 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
<b>В началото</b>	Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
<b>В края</b>	Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
<b>Прието</b>	Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
<b>Изнесено</b>	Изнесено от инсталацията количество гориво или материал
<b>(Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):</b>	"Предварителен" емисионен фактор означава прелимнар емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция
<b>Долна топлина на изгаряне (NCV):</b>	"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 образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за
<b>Коефициент на окисление — OxF:</b>	Коефициент на окисление
<b>Коефициент на превръщане — ConvF:</b>	Коефициент на преобразуване
<b>Стойност на въглеродното съдържание —</b>	Въглеродно съдържание
<b>Въглерод от биомаса — BioC:</b>	"Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като Този 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) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>
<b>Неуст. биоС (non-sust. BioC):</b>	"Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм

За сведения и указания св използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):  
[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

<b>Тип I</b>	Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви г) и в)
<b>Тип II</b>	Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че оптимизират от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същият алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско
<b>Установени заместващи данни</b>	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на: - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическите - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища
<b>По документи за покупка</b>	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, 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
<b>Лабораторни анализи:</b>	В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.
<b>Тип I — био (bio)</b>	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, втора втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен 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 гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни
<b>Тип II — био (bio)</b>	Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

**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 несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не са отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над

1	<b>F1. Газообразни — Природен газ</b>	Горене	осилен CO2:	5 731,1	t CO2e
	Горене. Стандартни търговски горива			Био CO2:	
Подобри инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					

i. AD (f)	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)	FALSE			
ii. AD (f)	В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	1000 Nm3	3 097,15	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,26	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	2	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,65	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:	2	Тип II	-	99,50%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
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. Течни – Тежък мазут; Мазут** Горене осилен CO2: **0,0** 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 (✓) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (✓) В началото: **143,42** В края: **143,42** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	<b>2</b>	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,37	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	99,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

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. Течни – Газьол ; Газьол** Горене осилен CO2: **0,0** 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 (✓) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (✓) В началото: **9,63** В края: **9,63** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	<b>2</b>	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,07	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	42,30	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	99,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

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. Течни – Втечни нефтени газове; Пропан-бутан** Горене осилен CO2: **0,0** 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 (✓) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (✓) В началото: **0,00** В края: **0,00** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	<b>1</b>	± 7,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	63,07	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	46,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	99,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

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 Производство на топлинна енергия	3530	TJ	101.02
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, Excel или Adobe Acrobat формати.

*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, както 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
Goriva_LG	Справка за изгорените количества горива във ВОЦ "Левски Г" през 2013 г.

**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:

**2013**

Наименование на оператора:	"Топлофикация София" ЕАД
Име на инсталацията:	ВОЦ "Левски Г"
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-079-24

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	45.92	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
<b>Потоци горива/материали, водещи</b>	<b>5731</b>	<b>104.23</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>
Горене	5731	104.23	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>5731</b>	<b>104.23</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията:

**5 731 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса:  t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса:  t CO2e

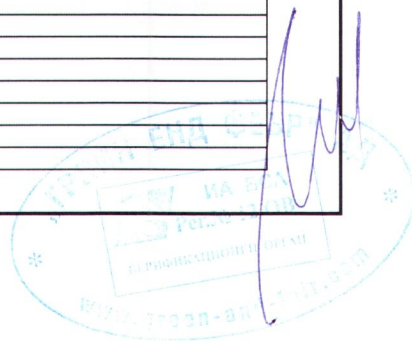
Информативни данни: пренос на CO2

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





Потоци, входящи до отделение на емисии (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC))

Идентификационен код на инсталацията	Идентификационен код на потока	2012 г.							2013 г.							2014 г.							2015 г.							
		CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	
1	1	1000	100	100	100	100	100	1000	100	100	100	100	100	100	1000	100	100	100	100	100	100	100	1000	100	100	100	100	100	100	100

Потоци, входящи до отделение на емисии на PFC

Идентификационен код на инсталацията	Идентификационен код на потока	2012 г.							2013 г.							2014 г.							2015 г.							
		CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	
1	1																													

Източници на емисии (измервателни ползори)

Идентификационен код на инсталацията	Идентификационен код на потока	2012 г.							2013 г.							2014 г.							2015 г.							
		CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	
1	1																													

Исправка методика

Идентификационен код на инсталацията	Идентификационен код на потока	2012 г.							2013 г.							2014 г.							2015 г.							
		CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	HFC	PFC	СФ <sub>6</sub>	NF <sub>3</sub>	
1	1																													

