



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Изпълнителна агенция по околна среда

Изх. № *КР-2988*  
София *21.10.* 2021 г.

Входящ	и дата
№ <i>ОП-К-133-24</i>	<i>25.10.2021 г.</i>

*Г-н С. Чанев*  
*за проверка*  
*22.10.2021 г.*

ДО

Г-Н ХРИСТО ИЛИЕВ

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

НА "ТОПЛОФИКАЦИЯ-БУРГАС" АД

8000 ГР. БУРГАС, СЕВЕРНА ПРОМИШЛЕНА ЗОНА

Относно: Решение за актуализиране на комплексно разрешително (КР) № 33-Н1/2015 г. издадено на оператора "ТОПЛОФИКАЦИЯ-БУРГАС" АД, гр. Бургас

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ИЛИЕВ,

На основание чл. 17, ал. 5 във вр. с чл. 15, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни (Наредбата, приета с ПМС 238/02.10.2009 г. посл. изм. ДВ, бр. 67/23.08.2019 г.), приложено, изпращам Ви оригинал на Решение № 33-Н1-И0-А2/2021 г. на изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда за актуализиране на КР № 33-Н1/2015 г. на "ТОПЛОФИКАЦИЯ-БУРГАС" АД, гр. Бургас.

Обобщен вариант на КР № 33-Н1/2015 г. ще Ви бъде изпратен по електронна поща.

Приложение: съгласно текста.

С УВАЖЕНИЕ,

РОСИЦА КАРАМФИЛОВА-БЛАНОВА  
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР









# РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Изпълнителна агенция по околна среда

## РЕШЕНИЕ № 33-Н1-И0-А2/2021г.

На основание чл. 120, ал. 1, предложение четвърто, във вр. с чл. 126, ал. 1 от *Закона за опазване на околната среда* (ЗООС, обн., ДВ, бр. 91/25.09.2002 г., посл. изм. ДВ, бр. 21/12.03.2021 г.) и чл. 17, ал. 1 от *Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни* (приета с ПМС № 238/02.10.2009 г., обн., ДВ, бр. 80/09.10.2009 г., посл. изм., ДВ, бр. 67/23.08.2019 г.)

### АКТУАЛИЗИРАМ

Комплексно разрешително на: "ТОПЛОФИКАЦИЯ-БУРГАС" АД, гр. Бургас

Регистрационен номер: 33-Н1/2015

Оператор: "ТОПЛОФИКАЦИЯ-БУРГАС" АД, гр. Бургас

Адрес: 8000 гр. Бургас, ж.к. Лозово, Северна промишлена зона, п.к. 642

ЕИК: 102011085

за експлоатация на следната инсталация и съоръжения:

1. Горивна инсталация с обща номинална мощност 80,51 MW, за производство на топлинна енергия - т. 1.1 от Приложение № 4 към ЗООС, включваща:
  - Водогрейна част;
  - Паро-котелна част;
  - Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

както следва:

Условие №2. „Инсталации, обхванати от това разрешителното:

Преди изпълнение на Условие 3.8:

1. Горивна инсталация с обща номинална мощност 74,85 MW, включваща:
  - 1.1. Водогрейна част, включваща:
    - водогреен котел ВК 100 (№4) (със скарна част)
    - водогреен котел ВК 50 (№1);
    - водогреен котел ВК (№5);
  - 1.2. Паро-котелна част, включваща:
    - водогреен газов котел КГ – 12 (№1);



- водогреен газов котел КГ – 12 (№2);
- парен газо-мазутен котел ПКГМ – 12 (№3);

**1.3. Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, включваща:**

- ГБД №1;
- ГБД №2;
- ГБД №3;
- ГБД №4;
- ГБД №5;
- ГБД №6.

**След писмено потвърждение от РИОСВ за изпълнение на Условие 3.8:**

**1. Горивна инсталация с обща номинална мощност 80,51 MW, включваща:**

**1.1. Водогрейна част, включваща:**

- водогреен котел ВК 100 (№4) (със скарна част)
- водогреен котел ВК 50 (№1);
- водогреен котел ВК (№5);

**1.2. Паро-котелна част, включваща:**

- водогреен газов котел КГ – 12 (№1);
- водогреен газов котел КГ – 12 (№2);
- парен газо-мазутен котел ПКГМ – 12 (№3);

**1.3. Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, включваща:**

- ГБД №1;
- ГБД №2;
- ГБД №3;
- ГБД №4 (нов);
- ГБД №5;
- ГБД №6.,,

**Условие № 3. Обхват**

Условие 3.7. се отменя.

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 3.8.** „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава да извърши:

- подмяна на съществуващ ГБД №4 от „Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (ИКПТЕЕ)“ с номинална входяща топлинна мощност 2,956 MW, с нов ГБД №4 (нов), с номинална входяща топлинна мощност 8,62 MW, с утилизатор и охладителна кула.“

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 3.9.** „На притежателят на настоящото разрешително се разрешава изграждане и експлоатация на ново ИУ №9, отвеждащо димните газове от новия ГБД №4 (нов).“

**Условие №4. Капацитет на инсталациите**

**„Преди изпълнение на Условие 3.8:**

**Таблица 4.1.**

№	Инсталация за производство на топлоенергия:	Позиция на дейността, приложение № 4, ЗООС	Капацитет, MW
---	---	--	---------------



1.	<b>Горивна инсталация, включваща:</b>	1.1	74,85 MW
	<b>1.1. Водогрейна част, включваща:</b>		45MW
	–водогреен котел ВК 100 (№4) със скарна част;		45 MW
	–водогреен котел ВК 50 (№1);		17,72 MW
	–водогреен котел ВК (№5);		7,56 MW
	<b>1.2. Паро-котелна част, включваща:</b>		7,56 MW
	–водогреен газов котел КГ – 12 (№1);		8,13 MW
	–водогреен газов котел КГ – 12 (№2);		
	–парен газо-мазутен котел ПКГМ – 12 (№3);		
	<b>1.3. Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, включваща:</b>		3,24 MW
	–ГБД №1;		3,24 MW
	–ГБД №2;		3,24 MW
	–ГБД №3;		2,956 MW
	–ГБД №4;		2,956 MW
	–ГБД №5;		2,956 MW
	–ГБД №6.		

**След писмено потвърждение от РИОСВ за изпълнение на Условие 3.8:**

**Таблица 4.1.**

№	Инсталация за производство на топлоенергия:	Позиция на дейността, приложение № 4, ЗООС	Капацитет, MW
1.	<b>Горивна инсталация, включваща:</b>	1.1	80,51 MW
	<b>1.1. Водогрейна част, включваща:</b>		45MW
	–водогреен котел ВК 100 (№4) със скарна част;		45 MW
	–водогреен котел ВК 50 (№1);		17,72 MW
	–водогреен котел ВК (№5);		7,56 MW
	<b>1.2. Паро-котелна част, включваща:</b>		7,56 MW
	–водогреен газов котел КГ – 12 (№1);		8,13 MW
	–водогреен газов котел КГ – 12 (№2);		
	–парен газо-мазутен котел ПКГМ – 12 (№3);		
	<b>1.3. Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, включваща:</b>		3,24 MW
	–ГБД №1;		3,24 MW
	–ГБД №2;		3,24 MW
	–ГБД №3;		8,62 MW
	–ГБД №4 (нов);		2,956 MW
	–ГБД №5;		2,956 MW
	–ГБД №6.		

”

**Условие № 6 Тълкуване**



**Условие 6.2.2.** „Нормите за допустими емисии се изчисляват при следните условия: температура 273,15 К, налягане 101,3 kPa - след корекция за съдържанието на водна пара в отпадъчните газове и при съдържание на O<sub>2</sub> в отпадъчните газове равно на:

- 3 % при използване на газообразно гориво;
- до 31.12.2024 г. 7 % при скарно изгаряне на гориво;
- от 01.01.2025 г. 6 % при изгаряне на твърди горива;
- до 31.12.2024 г. 3 % при използване на газообразно гориво в ГБД и от 01.01.2025 г. 15% при използване на газообразно гориво;
- 15% при използване на газообразно гориво за ГБД №4 (нов).“

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 6.2.4.** „„Въздух при нормални условия“ е приведеният към температура нула градуса по Целзий и налягане 1013 хектопаскала след корекция за съдържание на влага.“

**Условие 6.4.** „Мониторинг на отпадъчните води да се извършва в съответствие с Глава шеста от Наредба № 1 от 11 април 2011г. за мониторинг на водите.“

**Условие №8. Използване на ресурси**

**Условие 8.3. Суровини, спомагателни материали и горива**

**Условие 8.3.1. Употреба**

**„Преди изпълнение на Условие 3.8:**

**Таблица 8.3.1.2.**

Инсталация, която попада в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС	Вид гориво	Годишна норма за ефективност (t/единица продукт)
<b>Горивна инсталация, включваща:</b>		
<b>1.1. Водогрейна част, включваща:</b> – скарна част към ВК 100 (№4); – водогреен котел ВК (№5)	Биомаса*	0,408
– водогреен котел ВК 100 (№4) газова част; – водогреен котел ВК 50 (№1);	Природен газ	0,133
<b>1.2. Паро-котелна част, включваща:</b> – водогреен газов котел КГ – 12 (№1); – водогреен газов котел КГ – 12 (№2); – парен газо-мазутен котел ПКГМ – 12 (№3);		
<b>1.3. Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, включваща:</b> – ГБД №1; – ГБД №2; – ГБД №3; – ГБД №4; – ГБД №5; – ГБД №6.	Природен газ	0,157

\*Биомаса – съгласно определението в Условие 6.14.

**След писмено потвърждение от РИОСВ за изпълнение на Условие 3.8:**

**Таблица 8.3.1.2.**

Инсталация, която попада в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС	Вид гориво	Годишна норма за ефективност (t/единица продукт)
--	------------	--



		единица продукт)
<b>Горивна инсталация, включваща:</b>		
<b>1.1. Водогрейна част, включваща:</b> – скарна част към ВК 100 (№4); – водогреен котел ВК (№5)	Биомаса*	0,408
– водогреен котел ВК 100 (№4) газова част; – водогреен котел ВК 50 (№1);	Природен газ	0,133
<b>1.2. Паро-котелна част, включваща:</b> – водогреен газов котел КГ – 12 (№1); – водогреен газов котел КГ – 12 (№2); – парен газо-мазутен котел ПКГМ – 12 (№3);		
<b>1.3. Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, включваща:</b> – ГБД №1; – ГБД №2; – ГБД №3; – ГБД №4 (нов); – ГБД №5; – ГБД №6.	Природен газ	0,157

\*Биомаса – съгласно определението в **Условие 6.14.**

”

#### **Условие №9. Емисии в атмосферата**

##### **Условие 9.1. Работа на пречиствателното оборудване**

**Условие 9.1.1.** „На притежателя на настоящото разрешително се разрешава експлоатацията на следните пречиствателни съоръжения за емисии в атмосферата:

- 1 брой мултициклон и 1 брой ръкавен филтър за пречистване на отпадъчните газове от водогреен скарен котел за оползотворяване на биомаса - ВК №5;
- 2 броя мултициклони и 2 броя ръкавни филтри за пречистване на отпадъчните газове от новата скарна част на водогреен котел ВК 100 (№4);
- до изпълнение на Условие 3.8.: 6 броя катализатори за пречистване на отпадъчните газове от ГБД №№1-6.
- след изпълнение на Условие 3.8.: 6 броя катализатори за пречистване на отпадъчните газове от ГБД №1, №2, №3, №5, №6 и ГБД №4 (нов).“

**Условие 9.1.1.1. се отменя.**

##### **Условие 9.2. Емисии от точкови източници**

**Условие 9.2.1.** „Дебитът на технологичните и вентилационни газове, на посочените в **Таблица 9.2.2.1-1, Таблица 9.2.2.2. и Таблица 9.2.2.3.** изпускащи устройства, не трябва да превишава определените в съответните таблици стойности.

Нито една от посочените емисии на вредни вещества не трябва да превишава, определените в **Таблица 9.2.2.1-1.–продължение, Таблица 9.2.2.1-2.–продължение, Таблица 9.2.2.2.–продължение, Таблица 9.2.2.3.–продължение и Таблица 9.2.2.4.–продължение** емисионните норми/НДЕ.



Не се допуска наличие или експлоатация на други изпускащи устройства и организирани източници на емисии в атмосферния въздух, освен описаните в Условие 9.2.2 и означени на Приложение Генплан с ИУ към Решение № 33-Н1-ИО-А2/2021 г.“

**Условие 9.2.2. „Горивна инсталация**

- **Водогрейна част**

**Таблица 9.2.2.1-1**

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm <sup>3</sup> /h)	Номинална входяща топлинна мощност, MW	Пречиства-телно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
<b>№ 1</b>	БК 50 №1	63 500	45	-	природен газ	100
	БК 100 №4 (със скарна част, 15.4 MW)	63 500	45 за газова част	2 бр. мултициклон, 2 бр. ръкавни филтри --	природен газ за газова част/ биомаса за скарна част*	
	БК №5	44 466	17,72	мулти циклон, ръкавен филтър	биомаса*	

\*биомаса – съгласно определението в Условие 6.14.

**Таблица 9.2.2.1-1.–продължение**

**Отпадъчни газове от БК №1 и БК №4, преди изпускането им в ИУ № 1**

Параметър	Емисионни норми (mg/Nm <sup>3</sup> )* до 31.12.2024г. (природен газ)	НДЕ (mg/Nm <sup>3</sup> )* от 01.01.2025г. (природен газ)	Емисионни норми (mg/Nm <sup>3</sup> *** до 31.12.2024г. (биомаса)	НДЕ (mg/Nm <sup>3</sup> ** от 01.01.2025г. (биомаса)
SO <sub>2</sub>	35	-	250	200
NO <sub>x</sub>	250	200	650	650
CO	100	-	250	-
прах	-	-	150	50

\*Емисионните норми/НДЕ се отнасят за съдържанието на 3 % обемни кислород в отпадъчните газове (газообразно гориво).

\*\* НДЕ се отнасят за съдържанието на 6 % обемни кислород в отпадъчните газове (СГИ, използващи твърди горива).

\*\*\* Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 7 % обемни кислород в димните газове (скарно изгаряне на гориво).

**Таблица 9.2.2.1-2.–продължение**

**Отпадъчни газове от БК №5, преди изпускането им в ИУ № 1**

Параметър	Емисионни норми (mg/Nm <sup>3</sup> )* до 31.12.2024г.	НДЕ (mg/Nm <sup>3</sup> ** от 01.01.2025г.
SO <sub>2</sub>	250	200



NO <sub>x</sub>	650	650
CO	250	-
Прах	150	50

\*Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 7 % обемни кислород в димните газове (скарно изгаряне на гориво).

\*\*НДЕ се отнасят за съдържанието на 6 % обемни кислород в отпадъчните газове (СГИ, използващи твърди горива).

• Паро-котелна част

Таблица 9.2.2.2.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm <sup>3</sup> /h)	Номинална входяща топлинна мощност, MW	Пречиствателно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
№ 2	КГ-12 №1	11 088	7,56	-	Природен газ	40
	КГ-12 №2	11 088	7,56	-		
	ПКГМ-12 №3	11 088	8,13	-		

Таблица 9.2.2.2.-продължение

Параметър	Емисионни норми (mg/Nm <sup>3</sup> )* до 31.12.2024г.	НДЕ (mg/Nm <sup>3</sup> )* от 01.01.2025г.
SO <sub>2</sub>	35	-
NO <sub>x</sub>	250	200
CO	100	-

\*Емисионните норми/НДЕ се отнасят за съдържанието на 3 % обемни кислород в отпадъчните газове (газообразно гориво).

Преди изпълнение на Условие 3.8 и Условие 3.9:

- Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия -

Таблица 9.2.2.3.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm <sup>3</sup> /h)	Номинална входяща топлинна мощност, MW	Пречиствателно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
№3	ГБД №1	17 856	3,240	Катализатор	Природен газ	35
№4	ГБД №2	17 856	3,240	Катализатор	Природен газ	35
№5	ГБД №3	17 856	3,240	Катализатор	Природен газ	35
№6	ГБД №4	17 856	2,956	Катализатор	Природен газ	35
№7	ГБД №5	17 856	2,956	Катализатор	Природен газ	35
№8	ГБД №6	17 856	2,956	Катализатор	Природен газ	35



Таблица 9.2.2.3.–продължение

Параметър	Емисионни норми (mg/Nm <sup>3</sup> )* до 31.12.2024г.	НДЕ (mg/Nm <sup>3</sup> )** от 01.01.2025г.
SO <sub>2</sub>	35	-
NO <sub>x</sub>	300	190
CO	100	-

\*Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 3 % обемни кислород в отпадъчните газове (газообразно гориво).

\*\*НДЕ се отнасят за съдържанието на 15 % обемни кислород в отпадъчните газове (двигатели/газови турбини, използващи газообразно гориво).

**След писмено потвърждение от РИОСВ за изпълнение на Условие 3.8 и Условие 3.9:**

- Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия

Таблица 9.2.2.3.

Изпускащо устройство (комин) №	Източник на отпадъчни газове	Максимален дебит на газовете (Nm <sup>3</sup> /h)	Номинална входяща топлинна мощност, MW	Пречиствателно съоръжение	Вид на горивото	Височина на изпускащото устройство (m)
№3	ГБД №1	17 856	3,240	Катализатор	Природен газ	35
№4	ГБД №2	17 856	3,240	Катализатор	Природен газ	35
№5	ГБД №3	17 856	3,240	Катализатор	Природен газ	35
№7	ГБД №5	17 856	2,956	Катализатор	Природен газ	35
№8	ГБД №6	17 856	2,956	Катализатор	Природен газ	35
№9	ГБД №4 (нов)	17 000	8,62	Катализатор	Природен газ	19

Таблица 9.2.2.3.–продължение за ИУ № 3, 4, 5, 7 и 8

Параметър	Емисионни норми (mg/Nm <sup>3</sup> )* до 31.12.2024г.	НДЕ (mg/Nm <sup>3</sup> )** от 01.01.2025г.
SO <sub>2</sub>	35	-
NO <sub>x</sub>	300	190
CO	100	-

\*Емисионните норми се отнасят за съдържанието на 3 % обемни кислород в отпадъчните газове (газообразно гориво).

\*\*НДЕ се отнасят за съдържанието на 15 % обемни кислород в отпадъчните газове (двигатели/газови турбини, използващи газообразно гориво).

Таблица 9.2.2.4.–продължение за ИУ №9

Параметър	НДЕ (mg/Nm <sup>3</sup> )*
NO <sub>x</sub>	95

\*НДЕ се отнасят за съдържанието на 15 % обемни кислород в отпадъчните газове (двигатели/газови турбини, използващи газообразно гориво).



”

**Условие 9.2.3.** „Притежателят на настоящото разрешително да експлоатира Горивната инсталация с обща топлинна мощност не превишаваща:

- преди изпълнение на **Условие 3.8** - 74,85 MW;
- след писмено потвърждение от РИОСВ за изпълнение на **Условие 3.8** - 80,51 MW.“

#### **Условие 9.6. Условия за собствен мониторинг**

**Условие 9.6.1. Изисквания към собствения мониторинг на емисиите на вредни вещества във въздуха**

**Условие 9.6.1.1.** „Притежателят на настоящото разрешително да извършва собствени периодични измервания (СПИ) на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, изпускани от изпускащи устройства от №1, №2, №3, №4, №5, №7, №8, №9 и до изпълнение на **Условие 3.9** и на **№ 6**, съгласно изискванията на Глава 5 от Наредба 6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници, при спазване на регламентираните срокове по **Таблица 9.6.1.1., Таблица 9.6.1.2., Таблица 9.6.1.3. и Таблица 9.6.1.4.**

**Таблица 9.6.1.1. Мониторинг на изпускащо устройство №1**

Параметър	Метод за изпитване на пробите	Честота на измерването до 31.12.2024г.	Честота на измерването от 01.01.2025г.
отпадъчни газове от ВК 50 №1 или ВК 100 №4 газова част, преди изпускането им в ИУ № 1**			
SO <sub>2</sub>	Тегловен метод; Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*	-
NO <sub>x</sub>	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*	Веднъж годишно*
CO	Недисперсна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*	Веднъж годишно*

\* не по-малко от един път в календарна година.

\*\* първите измервания се извършват в срок четири месеца след актуализиране на настоящото разрешително или регистрирането на инсталацията или непосредствено след датата на започване на експлоатацията, в зависимост от това кое от двете събития е с по-късна дата.

**Таблица 9.6.1.2. Мониторинг на изпускащо устройство №1**

Параметър	Метод за изпитване на пробите	Честота на измерването
отпадъчни газове ВК 100 № 4 скарна част, преди изпускането им в ИУ № 1*		
SO <sub>2</sub>	Тегловен метод; Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област; Електрохимичен принцип	Веднъж месечно
NO <sub>x</sub>	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж месечно
CO	Недисперсна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж месечно



Параметър	Метод за изпитване на пробите	Честота на измерването
<b>отпадъчни газове ВК 100 № 4 скарна част, преди изпускането им в ИУ № 1*</b>		
Прах	Гравиметричен метод	Веднъж месечно
<b>отпадъчни газове от ВК № 5, преди изпускането им в ИУ № 1*</b>		
SO <sub>2</sub>	Тегловен метод; Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област; Електрохимичен принцип	Веднъж месечно
NO <sub>x</sub>	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж месечно
CO	Недисперсна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж месечно
Прах	Гравиметричен метод	Веднъж месечно

\* първите измервания се извършват в срок четири месеца след актуализиране на настоящото разрешително или регистрирането на инсталацията или непосредствено след датата на започване на експлоатацията, в зависимост от това кое от двете събития е с по-късна дата.

**Преди изпълнение на Условие 3.8 и Условие 3.9.:**

**Таблица 9.6.1.3. Мониторинг на изпускащи устройства от № 2 до № 8**

Параметър	Метод за изпитване на пробите	Честота на измерването до 31.12.2024г.	Честота на измерването от 01.01.2025г.
<b>Мониторинг на изпускащи устройства № 2 до № 8**</b>			
SO <sub>2</sub>	Тегловен метод; Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*	-
NO <sub>x</sub>	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*	Веднъж на три години
CO	Недисперсна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*	Веднъж на три години

\* не по-малко от един път в календарна година.

\*\* първите измервания се извършват в срок четири месеца след актуализиране на настоящото разрешително или регистрирането на инсталацията или непосредствено след датата на започване на експлоатацията, в зависимост от това кое от двете събития е с по-късна дата.

**След писмено потвърждение от РИОСВ за изпълнение на Условие 3.8 и Условие 3.9.:**

**Таблица 9.6.1.3. Мониторинг на изпускащи устройства № 2, 3, 4, 5, 7 и 8**

Параметър	Метод за изпитване на пробите	Честота на измерването до 31.12.2024г.	Честота на измерването от 01.01.2025г.
<b>Мониторинг на изпускащи устройства № 2, 3, 4, 5, 7 и 8**</b>			
SO <sub>2</sub>	Тегловен метод; Недисперсионна спектрометрия в инфрачервената област; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*	-
NO <sub>x</sub>	Хемилуминисценция;	Веднъж годишно*	Веднъж на три години



	Електрохимичен принцип		
CO	Недисперсна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж годишно*	Веднъж на три години

\* не по-малко от един път в календарна година.

\*\* първите измервания се извършват в срок четири месеца след актуализиране на настоящото разрешително или регистрирането на инсталацията или непосредствено след датата на започване на експлоатацията, в зависимост от това кое от двете събития е с по-късна дата.

**Таблица 9.6.1.4. Мониторинг на изпускащо устройство № 9**

Параметър	Метод за изпитване на пробите	Честота на измерването*
NO <sub>x</sub>	Хемилуминисценция; Електрохимичен принцип	Веднъж на три години
CO	Недисперсна инфрачервена спектрометрия; Електрохимичен принцип	Веднъж на три години

\* първите измервания се извършват в срок четири месеца след актуализиране на настоящото разрешително или регистрирането на инсталацията или непосредствено след датата на започване на експлоатацията, в зависимост от това кое от двете събития е с по-късна дата.

”

#### **Условие 9.6.2. Документиране и докладване**

**Условие 9.6.2.8.** „На притежателят на настоящото разрешително се разрешава да използва като гориво единствено:

- при експлоатацията на водогреен котел ВК 100 (№4) газова част - природен газ;
- при експлоатацията на водогреен котел ВК 100 (№4) скарна част – биомаса;
- при експлоатацията на водогреен котел ВК 50 (№1) - природен газ (резервно гориво – котелно гориво);
- при експлоатацията на водогреен котел ВК (№5) – биомаса;
- при експлоатацията на водогреен газов котел КГ – 12 (№1), водогреен газов котел КГ – 12 (№2) - природен газ;
- при експлоатацията парен газо-мазутен котел ПКГМ – 12 (№3) – природен газ (резервно гориво – котелно гориво и газьол);
- до изпълнение на Условие 3.8.: при експлоатацията на ГБД №1, ГБД №2, ГБД №3, ГБД №4, ГБД №5 и ГБД №6 – природен газ;
- след изпълнение на Условие 3.8.: при експлоатацията на ГБД №1, ГБД №2, ГБД №3, ГБД №4 (нов), ГБД №5 и ГБД №6 – природен газ.“

#### **Условие №10. Емисии на отпадъчни води**

##### **Условие 10.2. Дъждовни води**

**Условие 10.2.3. Принос към концентрациите на вредни и опасни вещества във водоприемника**

**Условие 10.2.3.1.** „Дъждовните води, зауствани в дере, не трябва да нарушават нормите за добро състояние на съответните типове повърхностни водни тела.“



## **Условие №11. Управление на отпадъците**

### **Условие 11.3. Предварително съхраняване на отпадъци**

**Условие 11.3.4.** „Притежателят на настоящото разрешително да извършва предварително съхраняване на опасните отпадъци, образувани от производствената дейност в добре затварящи се съдове, изготвени от материали, които не могат да взаимодействат с отпадъците. Съдовете да бъдат обозначени с добре видими надписи “опасен отпадък”, код и наименование на отпадъка, съгласно Наредба № 2/23.07.2014г. за класификация на отпадъците.“

**Условие 11.3.18. се отменя.**

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 11.3.21.** „Предварителното съхранение на батерии и акумулатори и негодни за употреба батерии и акумулатори да се извършва в съответствие с изискванията на Наредба за батерии и акумулатори и за негодни за употреба батерии и акумулатори.“

### **Условие 11.4. Транспортиране на отпадъците**

**Условие 11.4.2.1.** „Притежателят на настоящото разрешително да изготвя, съхранява и представя на контролните органи при поискване за всяка партида транспортиран отпадък копия от следните документи:

1. За производствени отпадъци:
  - сертификат на товара (отпадъка) или съпроводителен документ;
2. За опасни отпадъци:
  - сертификат на товара (отпадъка) или съпроводителен документ;
  - “Идентификационен документ”, съгласно Наредба № 1/04.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.“

## **Условие №16. Прекратяване на работата на инсталациите или на части от тях**

**Поставя се следното ново условие:**

**Условие 16.7.** „Притежателят на настоящото разрешително да изведе от експлоатация ГБД №4 и прилежащо към него ИУ №6, спазвайки изискванията на **Условие 16.1. и Условие 16.2.**“



**Мотиви:**

1. Планирана промяна в работата на инсталацията, а именно:


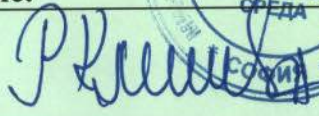
- подмяна на съществуващ газобутален двигател (ГБД) от „Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“ с номинална входяща мощност 2,956 MW (ИКПТЕЕ), с нов ГБД с номинална входяща мощност 8,62 MW, с утилизатор и охладителна кула;

Решението може да бъде обжалвано чрез изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда в 14-дневен срок от датата на оповестяването му във в. „България днес“ пред министъра на околната среда и водите, съгласно чл. 127, ал. 2 от ЗООС, във връзка с чл. 84, ал. 1 и чл. 81, ал. 1 от *Административнопроцесуалния кодекс* (АПК) или пред Административен съд - Бургас, съгласно чл. 133, ал.1, изречение първо, предложение второ във връзка с чл. 145, чл. 148 и чл. 149, ал. 1 от АПК.

**Дата на подписване:**

21. 10. 2021

**Подпис:**



**Росица Карамфилова-Благова**

**Изпълнителен директор на**

**Изпълнителна агенция по околна среда**





*[Handwritten signature]*

1985 JUN 12





РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Изпълнителна агенция по околна среда

# КОМПЛЕКСНО РАЗРЕШИТЕЛНО

## № 33-Н1/2015 г.

(Решение на Изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда № 33-Н1-И0-А0/2015г., актуализирано с Решение № 33-Н1-И0-А1/2020г. на изпълняващия правомощията на Изпълнителен директор на Изпълнителна агенция по околна среда, актуализирано с Решение № 33-Н1-И0-А2/2021г. на Изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда)

**Оператор:** „ТОПЛОФИКАЦИЯ-БУРГАС“ АД

**Адрес:** 8000 гр.Бургас, ж.к. Лозово, Северна промишлена зона, п.к. 642

За експлоатация на действаща инсталация и съоръжения за следната категория промишлена дейност по Приложение № 4 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС):

1. Горивна инсталация с обща номинална мощност 80,51 MW, за производство на топлинна енергия - т. 1.1 от Приложение № 4 към ЗООС, включваща:

- Водогрейна част;
- Паро-котелна част;
- Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

Дата на подписване:

21.10.2021

Подпис:

Росица Карамфилова-Благова

Изпълнителен директор на

Изпълнителна агенция по околна среда





