



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

УТВЪРДИЛ :

16. 04. 2024

ПАВЕЛ МАРИНОВ

Директор на РИОСВ – Бургас



## ДОКЛАД

за извършена проверка по изпълнение на условията в комплексно разрешително (КР) № 33-Н1/ 2015 г., актуализирано с Решение № 33-Н1-ИО-А1/2020 г., актуализирано с Решение № 33-Н1-ИО-А2/2021 г., последно актуализирано с Решение № № 33-Н1-ИО-А3/2022 г. издадено на оператор „ТОПЛОФИКАЦИЯ БУРГАС” АД, гр. Бургас

**I. Основание за проверката:** Заповед № РД-36/ 20.03.2024 г. на Директора на РИОСВ – Бургас и утвърден от МОСВ план за контролната дейност на РИОСВ – Бургас през 2023 г.

**II. Цел на проверката:** Осъществяване на планов текущ контрол на дейността на обекта по изпълнение на условията от комплексно разрешително № 33-Н1/ 2015 г., актуализирано с Решение №33-Н1-ИО-А1/2020 г., актуализирано с Решение № 33-Н1-ИО-А2/2021 г., последно актуализирано с Решение № № 33-Н1-ИО-А3/2022 г.

**III. Проверката е проведена в периода:** 21.03.2024 г. – 22.03.2024 г.

### IV. Обхват на проверката:

Извършен е оглед на производствената площадка на “Топлофикация Бургас” ЕАД и проверка по документи, във връзка със следните условия:

- Условие № 2.Инсталации, обхванати от комплексното разрешителното;
- Условие № 3.Обхват;
- Условие № 4.Капацитет на инсталациите;
- Условие № 5.Управление на околната среда;
- Условие №7.Уведомяване;
- Условие № 8.Използване на ресурси;
- Условие № 9.Емисии в атмосферата;
- Условие № 10.Емисии на отпадъчни води;
- Условие № 11.Управление на отпадъците;
- Условие № 12.Шум;
- Условие № 13.Опазване на почвата и подземните води от замърсяване;



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица” 67, ет.3, п.к.388

Тел: +359 56 813205, Факс:+359 56 813 200

e-mail: [riosvbs@unacs.bg](mailto:riosvbs@unacs.bg)

[www.riosvbs.com](http://www.riosvbs.com)



- Условие № 14.Предотвратяване и действия при аварии;
- Условие №15.Преходни и анормални режими на работа;
- Условие №16.Прекратяване на работата на инсталациите или на части от тях.

#### **V. Констатации от проверката:**

##### **• Условие № 2. Инсталациите, обхванати от комплексното разрешително**

В деня на проверката в експлоатация са следните инсталации:

- **Горивна инсталация :**
  - ВК 50(№1)- в момента на проверката работи 1 бр. газова горелка от налични 4 бр. горелки- 3 бр. пломбирани, работи с натоварване на 30% - 13,5 MW,
  - Водогреен котел ВК №5- работи с натоварване 80% -14,2 MW;
- **Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия**
  - (ИКПТ) (6 бр. ГБД)- работи с натоварване 90%- 18,6 MW
- **Паро-котелна част :**
  - В готовност за пускане в експлоатация е КГ 12 (№1)

Не работят: ВК 100(№4)- скарна и газова част, КГ-12 (№1- в готовност за пускане и КГ-12(№2) и КГ12(№3) с пломбирани задвижки.

Не са констатирани несъответствия по условието.

##### **• Условие № 3. Обхват**

Промяна в границите на площадката, на която е разположена инсталацията по Условие 2 спрямо генплан, представен към заявлението за издаване на КР не е осъществявана.

За всяка планирана или извънредна промяна в конфигурацията на котлите преди започване на съответния режим на работа с цел пломбиране на съответните горелки за ограничаване на мощността под 50 MW, операторът уведомява РИОСВ - Бургас.

Всички планове и програми, изисквани с КР са изготвени и представени при проверката. Към настоящия момент няма установени несъответствия по отношение работата на инсталацията и емисиите в околната среда спрямо условията на КР.

Не са констатирани несъответствия по условието.

##### **• Условие № 4. Капацитет на инсталациите**

Операторът експлоатира ВК50 (№1) и ВК№5 при ограничаване на входящата топлинна мощност на горивната инсталация, съгласно посочените в настоящото условие конфигурации. Към момента на проверката входящата топлинна мощност на инсталацията е ограничена до 46,3 MW от разрешени 48,12 MW, като в експлоатация са:

- ВК 50(№1)- работи с натоварване на 30% - 13,5 MW,
- ВК5- работи с натоварване 80% -14,2 MW;
- ИКПТ (6 бр. ГБТ)- работи с натоварване 90%- 18,6 MW

ВК100 (№4)- газова част е изцяло пломбирана.

Количеството произведена топлоенергия за инсталацията се отчита ежесменно, обобщава се месечно и годишно. Информацията се документира в електронната система на дружеството.

Годишното производство за инсталацията по **Условие 2**, която попада в обхвата на Приложение 4 на ЗООС се документира и докладва като част от ГДОС.

През 2023 г. годишното производство на инсталацията е 176 483,852 MWh- топлинна енергия и 98 151,531 MWh- електрическа енергия, което е докладвано с ГДОС.

Не са констатирани несъответствия по условието.



- **Условие № 5. Управление на околната среда**

По време на проверката се представят всички инструкции за експлоатация и поддръжка, изисквани с разрешителното и отговорните за тяхното изпълнение лица.

Операторът прилага писмени инструкции за мониторинг на техническите и емисионни показатели, съгласно условията в комплексното разрешително.

Прилага се писмена инструкция за периодична оценка на съответствието на стойностите на емисионните и технически показатели с определените в условията на разрешителното.

Операторът прилага писмена инструкция за установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия. При регистрирани несъответствия се предприемат коригиращи действия. Същите се отразяват в Дневник за установените несъответствия, в който се отразяват предприетите коригиращи действия. Последен запис за установено несъответствие от 12.01.2024 г.- повишена норма за ефективност при употребата на свежа вода м<sup>3</sup>/единица продукт, за което са предприети коригиращи действия, отразени в Дневника по условието.

- **Условие № 7. Уведомяване**

Операторът информира РИОСВ и ИАОС за всяка планирана промяна в работата на инсталациите.

Операторът представя в РИОСВ-Бургас резултати от проведения мониторинг по компоненти и фактори на работната среда.

За контролирания период не са провеждани приемни изпитания по смисъла на ЗУТ. Не са регистрирани аварийни или други замърсявания, както и случаи на непосредствена заплаха от екологични щети и/или случаи на причинени екологични щети вследствие работата на инсталацията, поради което не се е налагало уведомяване на компетентните органи.

Не са констатирани несъответствия по условието.

- **Условие № 8. Използване на ресурси**

Количествата вода, електро - и топлоенергия, изразходвани за производството се отчитат чрез измервателните устройства, отбелязани в Заявлението за издаване на КР.

Осъществява се измерване, изчисляване и документиране на ползваните количества вода, електроенергия и топлоенергия за производствени нужди, в съответствие с указаното с КР. Данните се обобщават в годишен аспект и се докладват като част от ГДОС. Водоснабдяването за производствени нужди на площадката се осъществява от 2 бр. сондажни кладенци, на основание Разрешително за водоползване от подземни води съгласно Закона за водите. Водата за питейно - битови цели се осигурява от „ВиК“ ЕАД Бургас, на база сключен договор за доставка на питейна вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.

При годишната норма на ефективност при употреба на свежа вода съгласно разрешителното, за 2023 г. е отчетен повишен показател за ефективност за единица продукт, за което са предприети коригиращи действия. Подадено е и Приложение № 5 към ИАОС, като в него е включено и увеличение на годишната норма за ефективност.

Стойностите на постигнатите през 2023 год. показатели „Годишна норма за ефективност при употреба на електроенергия и топлоенергия MWh/единица продукт” са в съответствие с определените такива в Условие 8.2.1. от издаденото КР.

Употребяваните при работата на инсталациите по Условие 2 суровини, горива и спомагателни материали са в съответствие с разрешените по КР. За проверявания период не са установени превишения на разрешените годишни количества при употреба на спомагателни материали и горива. Съгласно КР на площадката се използва разрешения



спомагателен материал – инхибитор на корозията. От представения ГДОС се констатира, че постигнатия годишен коефициент на ефективност е в съответствие с разрешения с КР.

В момента на проверката използваното гориво от оператора – биомаса (слънчогледови и сламени пелети) и природен газ са в съответствие с разрешения в КР (таблица 8.3.1.2). На площадката са в наличност биомаса (сламени пелети и слънчогледови пелети). Природен газ се доставя от газоразпределителна станция. Изразходваните количества се отчитат ежедневно, в седмичен отчет. Ежемесечно се изчисляват производствените показатели. В резервоари към мазутно стопанство се съхранява резервно гориво за ВК 50(№1) в съответствие с условие 9.6.2.8 котелно гориво и газбъл за ПКГМ12 (№3).

Използваните химични вещества се съхраняват в оригинални опаковки на фирмите производители. Представят се информационни листове за безопасност (ИЛБ), които са в съответствие с Регламент (ЕО) № 1272/2008 както и на Приложение II към Регламент (ЕО) 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH), изменено с Регламент 453/2010.

Поддържа се картотека на химичните вещества ведно и с декларация за съответствието на продуктите и фактури за закупуване.

Не са констатирани несъответствия по условието.

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

Емисиите на вредни вещества от инсталациите се изпускат в атмосферния въздух организирано. Дружеството не експлоатира други изпускателни устройства и организирани източници на емисии в атмосферния въздух, освен описаните в комплексното разрешително.

Операторът е изготвил и прилага „Инструкция за периодична оценка за наличието на източници на неорганизираните емисии на площадката, установяване на причините за неорганизираните емисии от тези източници и предприемане на мерки за ограничаването им“. Оценката се провежда и съответно документира два пъти месечно в протокол.

Прилага се инструкция за периодична оценка на съответствието на измерените/изчислените стойности на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение с определените оптимални такива. Описани са контролираните параметри на всички пречиствателни съоръжения и техните оптимални стойности. Мониторингът е непрекъснат, автоматичен. Оценката на съответствието по Условие 9.1.2.1 е документирана и представена при проверката с обобщен протокол за 2023 г. За 2023 г. и до настоящия момент не е констатирано постигане на граничната стойност на контролирания параметър.

През 2023 г. и до момента на проверката резултатите от извършените СПИ показват спазване на НДЕ, от което следва, че не се нарушават нормите за съдържание на вредни вещества в атмосферния въздух и другите действащи норми за качество на въздуха.

Представеното моделиране с издаване на комплексното разрешително, показва че няма нарушение на КАВ.

За 2023 г. операторът е докладвал с ГДОС, че не са констатирани несъответствия в експлоатационния режим на използваните пречиствателни съоръжения.

Дружеството извършва всички дейности на площадката по начин, недопускащ разпространението на миризми извън границите на производствената площадка. През 2023 г. и до момента на проверката няма постъпили жалби или сигнали. Разработен е План за управление на миризми на площадката. При извършен обход в момента на проверката не са констатирани неприятни миризми от дейността на оператора.

Операторът определя годишните количества на замърсителите (kg/y) в атмосферния въздух, съгласно изискванията на Регламент № 166/2006 г. относно създаването на ЕРИПЗ, които се докладват в ГДОС. Резултатите от мониторинга на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове по Условие 9.6.1.1. и годишните количества на замърсителите (kg/y) в



атмосферния въздух по Условие 9.6.1.4 се документират за всяка календарна година и се съхраняват на място.

Дружеството докладва ежегодно като част от ГДОС информация по Условия 9.6.2.1, 9.6.2.2, 9.6.2.3, 9.6.2.4 и 9.6.2.5 и в съответствие с изискванията на Наредба № 6/ 26.03.1999 г. и изискванията на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители.

Не са констатирани несъответствия по условието.

• **Условие № 10. Емисии в отпадъчните води**

Операторът зауства смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, от дренажното на системата за обратно охлаждане, битово-фекални и дъждовни води) в градска канализация, съгласно сключен договор с „ВиК“ ЕАД гр. Бургас.

При проверката е извършен оглед, при който е констатирано, че се експлоатират разрешените с условие 10.1.1.1 пречиствателни съоръжения – неутрализираща яма, 2 броя сепариращи шахти към мазутно-нафтово стопанство (МНС) и маслоуловител към инсталация за комбинирано производство на топлинна и ел. енергия) ИКПТЕЕ.

Операторът извършва мониторинг на работата на всяко от пречиствателните съоръжения – неутрализираща яма, 2 бр. сепариращи шахти към МНС и маслоуловител в съответствие с определените контролирани параметри, честота на мониторинг и вид на оборудването.

Налична е и се прилага инструкция за периодична оценка на съответствие на измерените стойности на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение с определените такива. Представя се Протокол от извършена оценка за съответствие за 2023 г. Не са установени несъответствия и не се е налагало предприемане на коригиращи действия.

Прилага се „Инструкция за проверка на състоянието на канализационната мрежа на площадката, установяване на течове и предприемане на коригиращи действия за тяхното отстраняване“. Извършват се ежедневни огледи на площадковата канализационна мрежа. Резултатите се записват в оперативната документация на сменния персонал и се съставят седмични протоколи. Не са установени течове и не се е налагало предприемане на коригиращи действия.

Наличен е Договор между оператора и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД Бургас за доставка на питейна вода, отвеждане и пречистване на отпадъчните води от площадката на дружеството към канализационната система на град Бургас. Представят се протоколи от изпитване на акредитирана лаборатория с резултати от извършени контролни пробовземания и анализи за съответствие на изпусканите води в канализационната система по определените в договора показатели. Представените от оператора в РИОСВ-Бургас резултати от извършен собствен мониторинг на смесен поток отпадъчни води за 2023 г., както и за 1-во тримесечие на 2024 г. не показват превишения на индивидуалните емисионни ограничения, определени в Таблица 10.1.2.1. Пробовземането и анализите са извършени от акредитирана лаборатория.

През 2023 г. не са констатирани залпови изпускания на замърсяващи вещества в градска канализация вследствие на аварийни ситуации. При евентуални аварийни ситуации е предвидено същите да се отразяват в оперативен дневник на площадката на „Топлофикация Бургас“ ЕАД.

В РИОСВ-Бургас с писмо са входирани резултати от извършен собствен мониторинг на дъждовни води за 2023 г. след каломаслоуловител, преди заустване във воден обект – дере, заустващо в ез. Вая и извършена оценка за съответствие на резултатите с определените в Таблица 10.2.2.1 ИЕО. Не са констатирани несъответствия.

В издаденото на оператора КР няма определени показатели за мониторинг, включени в Приложение II (във води) на ЕРИПЗ, които да подлежат на докладване в регистъра.

В ГДОС за 2023 г. са докладвани брой извършени проверки. За периода не са констатирани несъответствия и не се е налагало предприемане на коригиращи действия. Съгласно представената в ГДОС за 2023 г. информация, през 2023 год. в предприятието не са



допуснати и констатирани нарушения на експлоатационния режим на всички разрешени за експлоатация пречиствателни съоръжения.

Не са констатирани несъответствия по условието.

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

Образуваните отпадъци от дейността на обекта не се различават по вид (код и наименование) и не превишават, определените с КР количества.

На територията на площадката през отоплителния сезон -2023-2024 г. не са приемани отпадъци, посочени в таблица 11.2.1. с кодове: 02 01 03; 02 01 07; 02 03 04 и 03 01 05 с цел извършване на операция по оползотворяване във водогреен котел ВК (№5) и ВК 100 (№4) към Горивна инсталация. Такива не са приемани от 2015 г.

Отпадъците, които се образуват на площадката, се събират в съответствие с нормативната уредба по околна среда на обособени и обозначени за това места.

За разрешените за предварително съхранение отпадъци на площадката, съгласно Таблица 11.3.3 са обособени и обозначени места. За същите се води отчетност в Национална информационна система „Отпадъци“ (НИСО). Разрешените с комплексното разрешително количества не са превишени. За тях се води ежегоден отчет и сравнение с допустимите количества, които се докладват ежегодно с ГДОС.

Опасните отпадъци се съхраняват предварително в съдове, обозначени в съответствие с нормативната уредба. Води се отчетност в НИСО.

Предварителното съхранение на отпадъците е организирано по начин, недопускащ смесване на опасни с други отпадъци, както и на оползотворими и неоползотворими отпадъци, включително разреждане на опасни отпадъци.

За проверявания период операторът не извършвал дейности по транспортиране на отпадъци извън площадката, а наема оторизирани фирми за тази дейност. Генерираните от дейността на обекта отпадъци се предават на фирми, притежаващи разрешителни документи по чл.35 от ЗУО за извършване на съответната дейност, като за това се представят необходимите документи.

Изготвена е и се прилага инструкция за измерване на образуваните количества отпадъци и изчисление на стойностите на нормите за ефективност при образуването на отпадъци. Извършват ежемесечни проверки за съответствие. С ГДОС се представят ежемесечни протоколи, доказващи спазването на условието.

Основно охарактеризиране на отпадъците е извършено през 2018 г. Поради липса на промяна във вида на генерираните отпадъци през 2022 г. такова не е извършвано.

Дейностите по управление на отпадъците се докладват и документират съгласно изискванията на *Наредба № 1/4.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.* Операторът води отчетност в НИСО от 01.01.2021 г., а за предходните години информацията се съхранява в табличен вид на хартиен и електронен носител.

Не са констатирани несъответствия по условието.

- **Условие № 12. Шум**

Дейностите, извършвани на производствената площадка се осъществяват по начин, недопускащ предизвикване на шум в околната среда над граничните стойности, определени в условието.

Доказателство са получените резултати от извършените през 2023 г. собствени периодични измервания (СПИ) на дневни, вечерни и нощни нива на шум, както и нивата на шум в местата на въздействие (жилищна зона в южния край на кв. Лозово гр. Бургас. Резултатите от проведените СПИ, отразени в протоколи от изпитване, издадени от акредитирана лаборатория, заедно с Доклад за резултати са представени в РИОСВ-



Бургас. Резултатите от измерването показват спазване на граничните стойности на еквивалентните нива на шум.

Операторът извършва СПИ на общата звукова мощност на площадката, еквивалентните нива на шум в определени точки по границата на площадката, еквивалентните нива на шум в мястото на въздействие (кв. Лозово), веднъж в рамките на две последователни календарни години. Следващите СПИ ще се извършат през 2025 г.

През 2023 г. и до момента на проверката не са регистрирани жалби и/или сигнали в РИОСВ – Бургас и в „Топлофикация–Бургас“ АД за шум от дейността на дружеството.

Не са констатирани несъответствия по условието.

### **Условие № 13. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване**

Не е констатирано осъществяване на дейности, свързани с инжектиране, реинжектиране, пряко или непряко отвеждане на приоритетно опасни, приоритетни, опасни и вредни вещества в подземните води и почвите.

Прилага се инструкция за периодична проверка за наличие на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито, установяване на причините и отстраняването им. Прави се ежесечно оглед на техническото състояние на водопроводната мрежа и се изготвя протокол. До момента на проверката не са констатирани течове.

Операторът извършва собствен мониторинг на почви по показатели и с честота, съгласно Таблица 13.2.1 на КР. През 2024 г. не е извършван собствен мониторинг по компонент почви. Същият предстои да бъде извършен до края на 2024 г. от акредитирана лаборатория.

Не е установено наличие на течности в резервоари, технологично/пречиствателно оборудване или тръбопроводи, от които са установени течове.

Осигурено е необходимото количество сорбиращи материали за почистване в случай на разливи – дървени стърготини.

Операторът ежегодно докладва като част от ГДОС предприетите допълнителни мерки за опазване на почвата и подземните води по Условие 13.3.3., както и резултатите от собствения мониторинг на почвите.

Не са констатирани несъответствия по условието.

### **• Условие № 14. Предотвратяване и действия при аварии**

Операторът прилага мерки за предотвратяване, контрол и ликвидиране на аварии в съответствие с политиката за предотвратяване на големи аварии, изготвената оценка на риска и доклада за политиката за предотвратяване на големи аварии, потвърдени от директора на РИОСВ – Бургас.

До настоящия момент няма настъпили аварии с последствия за околната среда или аварии в съответствие с Приложение № 5 на ЗООС.

За проверявания период няма измерени концентрации на вредни вещества над емисионните норми, заложи в разрешителното. Не са установени непланирани емисии. Няма констатирани инциденти, които да са причинили замърсяване на повърхности или подземни води, или застрашили въздуха и/или почвата.

Ежегодно се извършва одит на СУМБ. Последен доклад на СУМБ е от 15.09.2023 г.

Операторът е актуализирал информацията по чл.116д от ЗООС във връзка с публикуваните насоки за изготвянето ѝ на страницата на МОСВ и е изпратена до кмета на засегнатата община – Бургас, както е и качена на електронния сайт на дружеството.

Не са констатирани несъответствия по условието.

### **• Условие №15. Преходни и аномални режими на работа**

Операторът прилага технологични инструкции за пускане (влизане в стабилен работен режим) и спиране на инсталациите по **Условие 2**, съдържащи необходимите мерки и

действия, осигуряващи оптималното протичане на производствените процеси.

Документират се процесите за пускане и спиране на инсталациите по **Условие 2**, включващи отчет на продължителността на тези процеси. Документацията се съхранява на площадката и се представя по време на проверката.

Операторът е изготвил и представя при проверката план за мониторинг при анормални режими на инсталацията.

За периода на проверката няма възникнали анормални режими на работа на инсталацията, водещи до извънредни емисии.

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

Към настоящия момент операторът не предвижда прекратяване на дейността на инсталацията или на част от нея.

#### **VI. Заключение:**

От извършената проверка по изпълнение условия от КР № 33-Н1/2015 г., актуализирано с Решение №33-Н1-И0-А1/2020 г., актуализирано с Решение № 33-Н1-И0-А2/2021 г., последно актуализирано с решение № 33-Н1-И0-А3/2022 г. се установи, че операторът „Топлофикация Бургас“ ЕАД експлоатира инсталациите, разрешени му с Условие № 2 на горесцитираното разрешително, изпълнявайки поставените в него условия.

За извършената проверка е съставен Констативен протокол № 024126/К-18-1 от 22.03.2024 г., с 8 бр. приложения, неразделна част от него.