



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

УТВЪРДИЛ :

ПАВЕЛ МАРИНОВ
Директор на РИОСВ

ДОКЛАД

за извършена проверка по изпълнение на условията в комплексно разрешително (КР) №6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А1/2018 г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А2/2019 г., издадено на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД, гр. Бургас

I. Основание за проверката: Заповед №РД-187/ 22.11.2022 г. на Директора на РИОСВ – Бургас и утвърден от МОСВ план за контролната дейност на РИОСВ – Бургас през 2022 г.

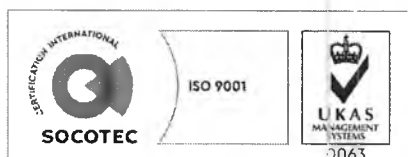
II. Цел на проверката: Осъществяване на планов текущ контрол на дейността на обекта по изпълнение на условията от комплексно разрешително № 6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А1/ 2018 г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А2/2019 г.

III. Проверката е проведена в периода: 23.11.2022 г. – 25.11.2022 г.

IV. Обхват на проверката:

Извършен е оглед на инсталациите на основна площадка на “Лукойл Нефтохим Бургас” АД 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;
- 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.



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

www.riosvbs.com



Прилагат се процедури / технологични регламенти / инструкции за работа за всички инсталации на площадката, определящи реда за извършване на мониторинг на технологичните и емисионни показатели, съгласно условията в комплексното разрешително.

Разработена е и се прилага *Процедура за управление на външни документи регламентиращи дейностите* в „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД –ПК-1-01-013. Извършва се периодична оценка на наличие на нови нормативни разпоредби към работата на инсталациите по Условие 2, произтичащи от нови нормативни актове и се уведомява ръководния персонал за предприемане на необходимите действия.

Условие № 7 Уведомяване:

Операторът уведомява РИОСВ за функционалните изпитания на инсталациите с писма и ежедневен рапорт на старши инженер химик/диспечер. След приключване на приемните изпитвания се представят в РИОСВ копия от документа за въвеждане на обекта в експлоатация.

Регулярно се представят резултатите от извършвания мониторинг, определен с условията на разрешителното.

При планирани промени в работата на инсталациите операторът информира компетентните органи по нормативно определения ред.

За проверявания период няма регистрирани случаи на аварийни и/или други замърсявания от дейността на площадката и поради тази причина не се е налагало уведомяване на компетентните органи.

За проверявания период не са установени случаи на непосредствена заплаха за екологични щети от дейността на инсталациите, предмет на КР.

Условие № 7 Използване на ресурси:

Водоснабдяването на площадката за производствени нужди се осъществява от яз. „Мандра“, на основание Разрешително за водовземане № 0767/ 14.12.2007 г., продължено с Решение № 233/ 25.11.2013 г., съгласно Закона за водите.

Прилага се инструкция за експлоатация и поддръжка на технологичното оборудване, основен консуматор на свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане) на площадката.

Изразходваните количества вода, електроенергия и топлоенергия се отчитат по измервателните устройства, регламентирани с КР.

ГДОС за 2021 г. са докладвани изчислените стойности на годишните норми за ефективност при употребата на електро- и топлоенергия, вода както и резултатите от извършената оценка на съответствието на количествата им с определените такива в условията на разрешителното.

Към момента на проверката суровините, спомагателните материали и горива употребени при работата на инсталациите по Условие 2 не се различават по вид с разрешените в издаденото КР.

Стойностите на нормите за ефективност на използваните суровини, спомагателни материали и горива за инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС и оценка съответствието им спрямо определените с КР ще се докладват с ГДОС за 2022 г.

Използваните химикали се доставят в оригинални опаковки на фирмите производители. Химични вещества и смеси, използвани от оператора както и произведените от оператора химикали са класифицирани и етикетирани.

Автоматизираната авто- и ж.п. наливна естакади (ААНЕ и АЖПНЕ) в производство „Транспорт и съхранение на нефтопродукти“, са оборудвани с пречиствателни съоръжения - VRU-инсталации, гарантиращи спазване на целевата норма за допустими емисии. В момента на проверката работи само VRU-инсталация към ААНЕ, на АЖПНЕ не се извършва товарене на бензини. Докладваните с ГДОС 2021 г. общи годишни емисии на ЛОС, получени в резултат на товарене или разтоварване на подвижни цистерни в терминалите, не превишават целевата норма за допустими емисии от 0.005 тегловни процента от производителността съответните терминали. Резултатите от извършени СПИ на емисиите на ЛОС за първото шестмесечие на 2022 г. показват спазване на съответните НДЕ по показател ЛОС.

Предприети са мерки за ограничаване на емисиите на прахообразни вещества, в съответствие с изискванията на чл. 70 на *Наредба № 1 от 27 юни 2005г.* Отделеният прах от Регенерация на катализатора (P202) и от пещите за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци се съхраняват в силози. Разтоварват се със специална техника и се третират при необходимост. Съхранението на твърдите спомагателни материали е в складови помещения в запечатани фабрични опаковки при условия, съответстващи на изискванията на производителя.

При извършения оглед на площадката не е констатирано нерегламентирано изпускане на прахообразни вещества.

Оборудването на климатични инсталации, съдържащи флуорсъдържащи парникови газове се експлоатира в съответствие с изискванията на чл.4, 5, 6, 8 от *Регламент (ЕС) №517/2014 за флуорсъдържащите парникови газове.* Представят се досиета, изготвени във формат съгласно изискванията на Приложение № 3 към чл. 29, ал. 1 на *Наредба № 1 от 17.02.2017 г.* с отразени проверки за наличие на течове, извършени в регламентираните срокове.

На основна площадка на дружеството няма действащо оборудване, заредено с вещества описани в Регламент (ЕО) № 1005/2009 относно вещества, които нарушават озоновия слой.

Спазването на мерките за предотвратяване и ограничаване на неорганизираните емисии, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия са регламентирани в *План за оперативни действия в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД при неблагоприятни метеорологични условия, съпроводени с отклонения от качеството на атмосферния въздух и/или генериране на неприятни миризми“ ИЕ-1-02-065 (Плана)*.

Операторът осигурява непрекъсната работа на пункт за автоматичен мониторинг (ПАМ) в община Камено на нивата на серен диоксид, азотни оксиди и бензен – ДООС Камено. Работата на пункта се поддържа съгласно изискванията на законодателството в областта на качеството на атмосферния въздух. Осигурена е връзка с Националната система за качество на атмосферния въздух – реално време.

Условие № 10. Емисии в отпадъчните води:

При проверката в експлоатацията са пречиствателни съоръжения разрешени с условие 10.1.1.1. на КР.

За всички пречиствателни съоръжения са определени контролираните параметри (технологични параметри, чиито контрол осигурява оптималната работа); оптималните стойности за всеки от тях, честота на мониторинг и вид на оборудването за мониторинг. Документираните резултати от извършения мониторинг на определените контролирани параметри, установените несъответствия и предприетите коригиращи действия за отстраняването им през 2022 г. се съхраняват по работни места и в отдел „Екология” .

материали, съдържащи азбест - 0,94 т. образувани при работата на инсталациите по Условие 2.

На територията на площадката не са приемани отпадъци с цел тяхното оползотворяване (код R5) като коагулант в производство ВИК – ЦПС.

От началото на 2022 г. до момента на проверката не са приемани отпадъци с цел извършване на дейност по оползотворяване с код R 12 - Размяна на отпадъци за подлагане на някоя от дейностите с кодове R 1 - R 11 (предварително третиране на отпадъците, включващо разделяне на водната от маслената фракция) на територията на площадката в ЦПС и в съоръжения за филтруване и центрофугиране към Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци, с цел последващо оползотворяване (код R 3) в инсталация Атмосферно-вакуумна дестилация (АВД-1) на отпадъци, с код и наименование съгласно таблицата към Условие 11.2.5.

До момента на проверката на площадката не са приемани отпадъци с цел дейност по оползотворяване с код R 13 (съхраняване на отпадъци до предаване на фирми за извършване на операция по оползотворяване).

Извършва се периодично мониторинг на състоянието на тялото на “Депо за опасни и неопасни отпадъци - ДОНО”, като се отчитат следните показатели- заета площ, обем и състав на отпадъците, както и свободния капацитет. Информацията се докладва ежегодно с ГДОС.

Дейностите по управление на отпадъците се 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*. Водят се отчетни книги за отпадъците, заверени от Директора на РИОСВ-Бургас, представени и проверени по време на проверката. Докладването се извършва в НИСО.

Условие № 12. Шум:

Дейностите се осъществяват по начин, недопускащ предизвикване на шум в околната среда над граничните стойности на еквивалентно ниво на шум.

През 2021 г. са извършени собствени периодични измервания /СПИ/ на дневни, вечерни и нощни нива на шум. Измерванията са извършени в 50 бр. измерителни точки (ИТ), разположени по границите на производствената площадка и 2 бр. ИТ в местата на въздействие – жилищните зони в кв. Долно Езерово и с. Свобода, общ.Камено. Резултатите от проведените измервания, показват спазване на граничните стойности на еквивалентно ниво на шум.

До момента на проверката не са постъпвали сигнали за наднормен шум, предизвикан от дейността на площадката.

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

Дружеството има изготвен план за собствен мониторинг на почви, съобразен с условията на разрешително, съгласуван от РИОСВ - Бургас (писмо с изх. № КПКЗ-87(4)/07.11.2018 г.) и ИАОС (писмо с изх. № 3074/03.12.2018 г.). Последното пробонабиране и анализ са извършени в през 2020 г. За 2022 г. предстои пробовземане от акредитирана лаборатория по показатели определени в Таблица 13.1.6.2 от КР. Прилага се инструкция за периодична оценка на съответствието на данните от мониторинга и установеното базово състояние на почвите.

За отчетния период не е констатирано замърсяване на почва или земна повърхност вследствие от дейността на инсталациите.

на “Лукойл Нефтохим Бургас” АД се констатира, че към момента на проверката операторът експлоатира разрешените му инсталации с Условие № 2 на горесцитираното КР, изпълнявайки поствените в него условия.

За извършената проверката е съставен Констативен протокол № 019964/25.11.2022г. Приложенията към него (осем на брой) са неразделна част от протокола.