



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас



УТВЪРДИЛ :

ДЕТЕЛИНА ИВАНОВА
Директор на РИОСВ – Бургас

22. 01. 2021

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-218/ 30.11.2020 г. на Директора на РИОСВ – Бургас и утвърден от МОСВ план за контролната дейност на РИОСВ – Бургас през 2020 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: 01.12.2020 г. – 04.12.2020 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 аномални 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 разрешителното

В експлоатация са всички инсталации, описани в Условие №2 на КР, с изключение на:

- Хидрокрекинг на вакуумен газьол и ВИ (Водородна инсталация) – секция 72 - не изградени към момента на проверката;
- ГО (Газоочистка) и ВИ (Водородна инсталация) -15 - в режим на престой. През 2020 г. не са работили;
- ЕПГ № 2, ЕПГ № 7 и ЕПГ № 12 към Горивна инсталация за производство на топлинна енергия, към момента на проверката са оставени в резерв.

От началото на 2020 г. до настоящия момент в експлоатация са били ЕПГ №8 или ЕПГ №12.

• Условие № 3. Обхват

Към датата на настоящата проверка не е констатирана промяна в границите на площадката, на която са разположени инсталациите по Условие 2 на КР № 6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А1/ 2018 г. , последно актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А2/2019 г. на ИАОС. Изготвени са всички планове и програми, изискващи се с КР. Операторът контролира работата на инсталацията и емисиите в околната среда в съответствие с условията на настоящото КР. Извършват се периодични проверки за осигуряване на нормален технологичен режим на работа на инсталациите и пречиствателните съоръжения към тях.

Провеждат се СПИ и СНИ с указаната честота и обхват в КР.

• Условие № 4. Капацитет на инсталациите

Операторът експлоатира инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС, без да превишава разрешените капацитети, посочени в условие 4.1. на КР .

Редът за измерване и/или изчисляване на годишното производство за инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС, е разписан в *Регламент за управление на първичната производствена информация за нуждите на отчетността и изготвяне на материално-енергиен баланс.*

Изготвят се *Отчети по производството на нефтопродукти в „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД* ежемесечно и в годишен аспект, съдържащи информация за достигнатите капацитети в инсталациите.

Операторът документира данните за производство на инсталациите в система за автоматизирано производствено отчитане (САПО) на дружеството.

Годишното производство на инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на приложение № 4 на ЗООС се докладва ежегодно, като част от ГДОС.

• Условие № 5. Управление на околната среда

Операторът осъществява системно управление по околна среда, съобразено с изискванията на КР.

За всички инсталации на площадката се прилагат документирани процедури – технологични регламенти и инструкции за работа, определящи реда за извършване на мониторинг на технологичните и емисионни показатели, оценка на съответствието им спрямо условията в комплексното разрешително и начина на документиране на данните и резултатите.

Операторът прилага разписания в технологичните регламенти и инструкциите ред за установяване на причините за несъответствие и коригиращите действия за отстраняването им.

При констатирани несъответствия се предприемат действия за установяване на причините и определяне на коригиращи мерки за отстраняване на несъответствието.

Резултатите от прилагане на процедурите се документират в протоколи и/или в сменните журналы на инсталациите.

Прави се периодична оценка на наличие на нови нормативни разпоредби към работата на инсталациите по Условие 2, произтичащи от нови нормативни актове. Уведомява се ръководния персонал за предприемане на необходимите действия за постигане съответствие с тях.

- **Условие № 7. Уведомяване**

Операторът представя регулярно на компетентните органи резултатите от извършвания мониторинг, определен с условията на разрешителното.

Операторът с писмо вх. №КПКЗ-12/20.02.2020 г.е уведомил РИОСВ- Бургас за извършване на приемни изпитвания по смисъла на Закона за устройството на територията на съоръженията и оборудването на технологичен възел за дозиране на H-cat добавка към суровината преработвана в инсталация „Хидрокрекинг на гудрон“(H-oil).

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

За проверявания период няма регистрирани аварийни или други замърсявания, както и случаи на непосредствена заплаха или на причинени екологични щети по смисъла на ЗОПОЕЦ, във връзка с което не се е налагало уведомяване на компетентните органи по смисъла на Условие №7 от КР.

Не са установени случаи на работа при неработещи контролно- измервателни прибори за отчитане на количеството отпадъчни води, формирани от дейността на площадката.

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

Изразходваните количества вода, електроенергия и топлоенергия се отчитат по измервателните устройства, регламентирани с КР. В ГДОС за 2019 г. са докладвани изчислените стойности на годишните норми за ефективност при употребата на електро- и топлоенергия, както и резултатите от извършената оценка на съответствието на количествата електро- и топлоенергия с определените такива в условията на разрешителното.

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. Условията в Разрешителното се изпълняват.

Осъществява се измерване, изчисляване и документиране в съответствие с *Регламент за управление на първичната производствена информация за нуждите на отчетността и изготвяне на материално-енергиен баланс (РК-1-03-035)* и работни инструкции, за основните консуматори на ползваните количества вода, електроенергия и топлоенергия за производствени нужди. Данните за използваните ресурси се докладват в годишен аспект, в срок и обем, съгласно изискванията на КР. Оценка на съответствието им с определените в КР стойности се прави с ГДОС.

Употребяваните при работата на инсталациите по Условие 2 суровини, спомагателни материали и горива са идентични с разрешените с 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 се документират в технологичните отчети и в САПО и се докладват с ГДОС в годишен аспект.

Използваните химикали се доставят в оригинални опаковки на фирмите производители. Използваните химични вещества и смеси, като и произведените от оператора химикали са класифицирани, етикетирани. Във всяка инсталация е налична картотека на химичните вещества с копия на съответните ИЛБ както на хартия така и в електронен формат. Всички ИЛБ са в съответствие с изискванията на Приложение II към Регламент REACH и Регламент 2015/830 за изменение на REACH.

Химични вещества и смеси се съхраняват в обособен склад към МТО, извън площадките на инсталациите. Веществата се съхраняват в клетки в зависимост от категорията на опасност и условията на съхранение, посочени от производителя в ИЛБ, в съответствие с Наредбата по чл.46 от ЗЗВХВС и в съответствие с информацията в изготвената от оператора оценка за безопасно съхранение.

• Условие № 9. Емисии в атмосферата

Емисиите на вредни вещества от инсталациите по Условие 2 се изпускат в атмосферния въздух организирано през изпускащите устройства и факелните системи, описани в КР.

На площадката на дружеството не са налични и не се експлоатират други организирани източници на емисии и изпускащи устройства в атмосферния въздух, освен описаните.

Описаните в КР пречиствателни съоръжения за емисии в атмосферата са в експлоатация. Пречиствателните съоръжения работят в нормален технологичен режим. За всяка инсталация е изготвен технологичен регламент и работни инструкции, в които е определен начинът на контрол на технологичните параметри, осигуряващи оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения и факелните системи. С представения в РИОСВ- Бургас ГДОС за 2019 г. е докладвана информация за извършени проверки на съответствието на стойностите на контролираните параметри за пречиствателните съоръжения и факелните системи, с определените оптимални такива.

Резултатите от извършените до момента и представени в РИОСВ– Бургас СПИ, извършени през I-во, II-ро, III-то тримесечие на 2020 г. показват спазване на определените норми за допустими емисии. Дебитът на отпадъчните газове не превишава максималния дебит на газовете, посочен в съответните таблици в КР.

Операторът извършва собствени непрекъснати измервания (СНИ) на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, изпускани от изпускащите устройства, във формат съгласно КР. СНИ на ИУ № 79 Водородна инсталация – секция 72 – Пещ Н-7201 не се извършва, тъй като инсталацията не е построена.

Резултатите от извършени СНИ се представят в РИОСВ – Бургас, съгласно изискванията на Глава шеста от *Наредба № 6/26.03.1999 г.* във формат съгласно *Инструкция № 1/2003г. за изискванията към процедурите за регистриране, обработка, съхранение, представяне и оценка на резултатите от собствените непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.* До момента на проверката не е допуснато работа на инсталация без функционираща СНИ повече от 240 часа в рамките на една календарна година. След приключване на календарната година ще бъде оценено цялостното изпълнение на условието.

Операторът отчита и документира произведената топлинна и електрическа енергия, броя и продължителността на периодите на пускане и спиране на горивната инсталация/всеки един ЕПГ (№ 2, 8, 12 или 7 - резервен), както и други параметри, докладвани в съответствие с технологичния регламент на ТЕЦ, всекидневно и с месечни отчети. Информацията постъпва в РИОСВ – Бургас с ежемесечните доклади от СНИ.

С ГДОС за 2019 г. са докладвани общите годишни емисии на ЛОС, получени в резултат на съхранение и товарене или разтоварване на бензини във всяка отделна инсталация за съхранение в рамките на съответния терминал и показват спазване на целевата норма. За достигане на целевата норма дружеството е изпълнило всички технически изисквания за

съхранение и товарене или разтоварване на бензини, определени в *Наредба № 16/12.08.1999 г. за ограничаване емисиите на летливи органични съединения при съхранение, товарене или разтоварване и превоз на бензини.*

С цел недопускане на неприятни миризми извън границите на производствената площадка се прилагат изискванията в технологичните карти към технологичните регламенти, както и „Регламент за взаимодействие между структурните единици при контрол на замърсители на атмосферния въздух от неподвижни източници“ в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

Ежедневно се извършва оглед и се документират писмено констатациите за състоянието на съответната инсталация, включително за наличието на източници на неорганизиран емисии

Операторът е изготвил и съгласувал с РИОСВ – Бургас „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“. Всекидневно в РИОСВ – Бургас се получава информация с Доклад на старши инженер химик-диспечер за състоянието на дейностите на производствената площадка, включително дейности в обхвата на ПЛСЕЩ.

Оборудването на площадката, съдържащо флуорсъдържащи парникови газове се експлоатира в съответствие с приложимите изисквания на *Регламент (ЕО) № 517/2014* на Европейския парламент и на Съвета от 16 април 2014 година за флуорсъдържащите парникови газове и за отмяна на Регламент (ЕО) 842/2006. Изготвени са досиета, във формат съгласно Приложение № 3 към чл. 29, ал. 1 на *Наредба № 1 от 17.02.2017 г. за реда и начина за обучение и издаване на документи за правоспособност на лица, извършващи дейности с оборудване, съдържащо флуорсъдържащи парникови газове, както и за документирането и отчитането на емисиите на флуорсъдържащи парникови газове.*

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

Всички инструкции, изисквани с условието са изготвени и се прилагат. Резултатите се документират и се представят при проверка.

Операторът зауства смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни) в II прездезеро от системата Окислителни езера. Количеството пречистени отпадъчни води се измерва чрез сертифицирано разходомерно устройство, монтирано на изход ЦПС. За проверявания период не са регистрирани повреди на разходомерното устройство.

Заплатена е такса за ползване на воден обект за заустване на отпадъчните води, съгласно изискванията на Закона за водите за 2019 г.

В експлоатация са всички локални пречиствателни съоръжения, преди включването им към ЦПС, с изключение на: буфериращ резервоар (2 басейна и съоръжение за дозиране на реагент) за отпадъчни води от регенерацията на йонообменните филтри при производство на обезсолена вода, басейн за неутрализация (бетонен резервоар с аерация с въздух) на води от водно – химични промивки на КА в КЦ, гудроноуловител (четири секционен утаител) в МС на КЦ, които не се експлоатират поради липса на необходимост.

За всички разрешени за експлоатация пречиствателни съоръжения са определени контролирани параметри, оптимални стойности за всеки от контролираните параметри, честота за мониторинг и вид на оборудването за мониторинг. Водят се дневници по работни места, с резултатите от извършения мониторинг на съоръженията от оперативния персонал и предприети коригиращи действия при необходимост.

За проверявания период от оператора е извършван мониторинг на смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни) в съответствие с условията в КР и *План за собствен мониторинг на отпадъчни води*, съгласуван от ИАОС-София с писмо изх.№ 473/ 25.02.2020 г. Обобщени резултати от извършените анализи са представени в РИОСВ – Бургас ежесечно. Пробовземането и анализите са извършени от

акредитирана лаборатория за изпитване към „СЖС България“ ЕООД. Резултатите показват спазване на индивидуалните емисионни ограничения (ИЕО), определени с КР.

Резултатите от извършения контролен мониторинг на 01.09-02.09.2020 г. с пробовземане на еднократна и съставна средноденонощна водна проба на изход ЦПС, преди заустване в П презезеро от системата Окислителни езера отговарят по всички показатели на ИЕО, определени в Таблица. 10.1.2.1. на КР.

Няма заустване и на приоритетно опасни вещества (живак и кадмий). Измерената стойност за живак и кадмий на вход довеждащ водопровод, захранващ производствената дейност и на изход ЦПС на основна площадка е по-малко от границата на количествено определяне на метода.

Саваците на всички аварийни и байпасни връзки на отделните стъпала за пречистване в ЦПС, както и от промишлено дъждовната канализация на основната производствена площадка, са plombирани в положение, непозволяващо изтичане и заустване на непречистени отпадъчни води от тях.

За 2020 г. няма възникнали аварийни ситуации, довели до разпломбиране на аварийните байпасни връзки и изпускане на непречистени отпадъчни води.

При проверката са представени резултати от извършен собствен мониторинг на инфилтратата от резервоарите за депониране на отпадъци за първо, второ и трето тримесечие на 2020 г. Пробовземането и анализите са извършени от акредитирана лаборатория. За четвърто тримесечие на 2020 г. предстои да бъде извършено пробовземане.

Операторът извършва мониторинг на водите на р. Айтоска в съответствие с условията на КР. Анализът и пробовземането са извършени от акредитирана лаборатория.

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

Всички инструкции, изисквани с условието са изготвени и се прилагат. Резултатите се документират и се представят при проверка.

Отпадъците, образувани по време на експлоатацията на инсталациите по Условие 2, не се различават по вид и не превишават разрешените количества в КР.

Приеманите на площадката отпадъци не се различават по вид и не превишават разрешените количества, регламентирани с условията на КР. Приемат се по предварително уточнен график, направена и приета заявка и въз основа на писмен договор.

Приемането на отпадъците се извършва по предварително уточнен график, направена и приета заявка и въз основа на писмен договор.

През 2020 г. не са приемани отпадъци по условие 11.2.1. на КР, както и отпадъци с цел тяхното оползотворяване (код R5) като коагулант в производство ВИК – ЦПС и отпадъци, с цел тяхното оползотворяване (код R 3) в производство “Каталитичен крекинг”, ТСНП (Транспорт и съхранение на нефтопродукти) и Атмосферно-вакуумна дестилация.

За проверявания период на площадката не са постъпвали 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).

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).

Операторът извършва предварително съхраняване на отпадъци, образувани при производствената дейност, които не се различават по вид от разрешените с КР и без да превишава определените срокове. Няма промяна в местата им за съхранение.

Депониране на отпадъци в Депо за опасни и неопасни отпадъци е в съответствие с План за експлоатация.

Осъществява се мониторинг на състоянието на тялото на "Депо за опасни и неопасни отпадъци - ДОНО". Заетата площ, обем и състав на отпадъците, както и свободния капацитет се докладват 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.

Не са констатирани несъответствия по условието.

- **Условие № 12. Шум**

Всички инструкции, изисквани с условието са изготвени и се прилагат. Резултатите се документират и се представят при проверка

До момента на проверката не са постъпвали сигнали за наднормен шум, предизвикан от дейността на площадката. Дружеството извършва извършва не по-малко от един път в рамките на две последователни календарни години, собствени периодични измервания на еквивалентните нива на шум в определени точки по границата на площадката и еквивалентните нива на шум в мястото на въздействие.

Последните измервания са проведени през 2019 г. на дневни, вечерни и нощни нива на шум по границите на производствената площадка, както и в местата на въздействие.

Резултатите показват спазване на граничните стойности на еквивалентно ниво на шум определени с Условие 12.1.1. от КР.

Не са констатирани несъответствия по условието.

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

Всички инструкции, изисквани с условието са изготвени и се прилагат. Резултатите се документират и се представят при проверка.

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.)

Извършен е мониторинг на състоянието на почвите на територията на площадката, в постоянните пунктове за мониторинг, съгласно условията на КР и плана за мониторинг. Пробовземането е извършено от акредитирана лаборатория. Предстои извършването на анализите до края на 2020 г.

Прилага се план за собствен мониторинг на подземните води, съобразен с условията на разрешително, съгласуван от БДЧР с писмо с изх. № 26-00-1321/ А4/ 27.11.2018 г.

Провежда се мониторинг на подземни води с честота и обхват в съответствие със съгласувания План за собствен мониторинг на подземните води и условията в КР. Пробовземането и анализите са извършени от акредитирана лаборатория. Резултатите се съхраняват на площадката и се докладват с ГДОС.

- **Условие № 14. Предотвратяване и действия при аварии**

Дружеството е оператор на предприятие с висок рисков потенциал по смисъла на чл. 103, ал. 2 от ЗООС. Разработена е и се прилага процедура за извършване на оценка на риска от аварии, като част от мерките, предвидени в одобрения актуализиран Доклад за безопасност с Решение №100 – А1/2016 г. на Изпълнителния директор на ИАОС.

За проверявания период няма регистрирани аварийни ситуации. Няма измерени концентрации на вредни вещества над емисионните норми, заложиени в КР.

- **Условие №15. Преходни и аномални режими на работа**

Операторът прилага писмени 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. Следят се оптималните параметри за работа на инсталациите и при необходимост се коригират .

Всички дейности по пускане и спиране на инсталациите по Условие 2 се документират при главния диспечер и в сменните журналы на инсталациите.

За проверявания период не са установени случаи на аномален режим на работа на инсталациите, водещи до извънредни емисии.

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

Към момента операторът не предвижда прекратяване на дейността на инсталациите, посочени в Условие 2 на настоящото разрешително или на части от тях. Инсталации

- АД (Атмосферна дестилация) – 3;
- ХО-4;
- Производство на етилен (Етилен 150);
- Производство на тоулен, бензен, ортоксиден, аризол 78 (ксилолна смес);
- Производство на етиленов окис;
- Производство на етиленгликоли.

не са в експлоатация и са демонтирани.

Експлоатацията на ЕПГ №9 и ЕПГ №10 към Горивна инсталация за производство на топлинна енергия е преустановена преди предаване на ТЕЦ към активите на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД.

С писмо изх. № КПКЗ-51/08.07.2020 г. в РИОСВ-Бургас е изпратена документация доказваща извеждането от експлоатация на ЕПГ № 9 и ЕПГ №10 към Горивна инсталация за производство на топлинна енергия.

VI. Заключение:

При осъществения контрол по изпълнение условия на КР № 6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А1/2018 г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А2/2019 г. на “Лукойл Нефтохим Бургас” АД се констатира, че към момента на проверката операторът експлоатира разрешените му инсталации с Условие № 2 на горещитираното КР, изпълнявайки поствените в него условия.

За извършената проверката е съставен Констативен протокол № 016931/К-19-1 от 04.12.2020 г. Приложенията към него (осем на брой) са неразделна част от протокола.