



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

УТВЪРДИЛ:

ИНЖ. ТОНКА АТАНАСОВА

Директор на РИОСВ – Бургас



ДОКЛАД

за извършена проверка по изпълнение на условията в комплексно разрешително (КР) №6-Н2/2015 г., издадено на оператор „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД, гр. Бургас

I. Основание за проверката: Заповед №РД-154/ 21.11.2017 г. на Директора на РИОСВ – Бургас и утвърден от МОСВ план за контролната дейност на РИОСВ – Бургас през 2017 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.

III. Проверката е проведена в периода: 27.11.2017 г. – 01.12.2017 г.

IV. Обхват на проверката:

Извършен е оглед на производствената 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.

V. Констатации от проверката:

- **Условие № 2. Инсталациите, обхванати от комплексното разрешителното**

Не са констатирани несъответствия. Операторът експлоатира следните инсталации:

- Инсталации, които попадат в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС

1. Рафинерия - т. 1.2. от Приложение № 4 на ЗООС:

Производство Атмосферна и вакуумна дестилация и производство на битум (АВД и ПБ):

- АД (Атмосферна дестилация) - 4
- АВД (Атмосферна-вакуумна дестилация) - 1
- БИ (Битумна инсталация)

Производство Каталитична обработка на горивата (КОГ) и Каталитичен реформинг

(КР):

- КР (Каталитичен реформинг) -1
- ХО-1
- ХО-2
- ХО-3
- ХОХ
- ХО-5
- ХОБ (Обезсерване на бензина) -1
- ГО (Газоочистка)
- ГС-3

Производство Каталитичен Крекинг (ККр):

- ККр
- Алкална очистка на пропанпропиленова фракция (ППФ)
- ВДМ (Вакуумна дестилация на мазут) -2
- ТК (Термичен крекинг)
- ВИ (Водородна инсталация) -15 - т. 4.2. а) от Приложение № 4 на ЗООС

Производство Сярно кисело алкилиране (СКА):

- СКА (Инсталация сярно – кисело алкилиране)
- РОК (Регенерация на отработена сярна киселина) - т. 5.1.2.ж) от Приложение № 4 на ЗООС
- АГФИ (Абсорбционна газофракционна инсталация)
- ЦГФИ (Централна газофракционна инсталация)
- МТБЕ (Метилтретичен бутилов етер)
- Изомеризация на нормален бутан

Комплекс за преработка на тежки остатъци (КПТО)

- Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)
- Инсталация за регенерация на амин
- ГС-4
- Инсталация за очистка на технологични кондензати
- ВИ (Водородна инсталация) – секция 71 - т. 4.2. а) от Приложение № 4 на ЗООС

2. Химическа инсталация за производство на основни органични химически вещества, включваща:

2.1. Производство „Нефтохимия“:

Цех ”Етилен” - т. 4.1.а) от Приложение № 4 на ЗООС:

- Производство на пропилен

2.2. Производство „Полимери” - т. 4.1.з) от Приложение № 4 на ЗООС

Цех „Полипропилен“:

- Производство на полипропилен

3. Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци - т. 5.2.а) и т. 5.2.б) от Приложение № 4 на ЗООС:

Пещи № F101 и № F2101, осем броя центрофуги - четири двуфазни и четири трифазни.

4. Депо за опасни и неопасни отпадъци - „Депо за твърди опасни и неопасни производствени отпадъци ДТОНПО” - т. 5.4. от Приложение № 4 на ЗООС

5. Съоръжение за солидификация (предварително третиране на отпадъци, включващо тяхното солидифициране, чрез смесването им с цимент) към Депо за опасни и неопасни отпадъци - т. 5.1 б) от Приложение № 4 на ЗООС

- Инсталации, които не попадат в Приложение № 4 на ЗООС

1. Катализатори

2. Производство Транспорт и съхранение на нефтопродукти (ТСНП):

- титул 31
- титул 25/2
- титул 1000
- титул 1100
- парк “Каталитичен крекинг”
- парк 8x5000
- парк РП 2/2
- парк ОЗС
- парк “Камено”

3. Автоматизирана ж.п. наливна естакада

4. Ж.п. наливна естакада

5. Автоналивна естакада

6. Автоматизирана автоналивна естакада

7. ВГ и АЖПНЕ (Втечнени газове и авто и ж.п. наливни естакади)

8. Цех „Суровинно и обратно водоснабдяване”

9. Цех АК-1 Въздухоразделителни инсталации

10. Цех “Напълнителна станция за кислород, азот и пожарогасителни средства”

11. Цех АК-2 - Въздухоразделителна инсталация КА-13,5

12. Управление МТС – склад 111 Маслено стопанство

17. Инсталация ЦВК

• **Условие № 3. Обхват**

Няма промяна в границите на площадката, на която са разположени инсталациите, описани в Условие 2 на КР №6-Н2/ 2015 г.

Не е извършена предвидената подмяна на „съществуващите горелки в инсталация ХОХ с нискоемисионни горелки тип ULNB, с вградени устройства за вътрешна рециркулация на димният газ”, което е неизпълнение на Условие № 3.5. от КР.

Съгласно представените документи, във връзка с осъществяване на дейностите, предвидени с Условие 3.5, операторът е изпълнил задълженията си по Глава шеста от ЗООС (писмо с изх. № 9690/ 23.12.2015 г. на РИОСВ-Бургас) и е сключил: Договор за закупуване на форсунка за горивен газ за пещ 100F1 в инсталация ХОХ и Договор за извършване на СМР по подмяна на форсунка за горивен газ за пещ 100F1 в инсталация ХОХ със срок на изпълнение: 25.05.2018 г. Към момента не са осъществявани дейности по изпълнение на СМР във връзка с горесцитираното условие. Подмяната се предвижда да бъде осъществена в

рамките на планов ремонт на инсталациите през 2018 г., което е след указания в разрешителното срок.

Не се изпълнява Условие 3.6. от КР - през 2017 г. в Пещ 101н и Пещ 1 на инсталация АД-1 операторът е изгарял само въгледороден горивен газ. Не се изгаря течено гориво, произведено от КПО и при регламентираното с КР използване на горивен микс от 75% ВГТ и 25% течено гориво за собствени нужди.

- **Условие № 4. Капацитет на инсталациите**

Годишното производство за инсталациите по Условие 2, които попадат в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС се измерва и изчислява в съответствие с Регламент за управление на първичната производствена информация за нуждите на отчетността и изготвяне на материално-енергиен баланс (РК-1-03-035-8.4/01.04.2016 г.). Данните за производство на инсталациите се документира в САПО (система за автоматизирано производствено отчитане) на дружеството. За 2016 г. операторът е докладвал като част от ГДОС годишното производство на инсталациите по Условие 2, които попадат в обхвата на приложение №4 на ЗООС. Не е констатирано превишение на производствения капацитет спрямо регламентирания в КР. За 2017 г. докладването предстои.

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

Изготвени са и се прилагат всички инструкции, планове и програми, изискани с КР. Осъществен е мониторинг на техническите и емисионни показатели, прави се периодична оценка на съответствието им с изискванията на разрешителното. Данните и резултатите се документират и се представят в съответствие с условията в разрешителното.

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 за постигане съответствие с тези нормативни разпоредби.

Притежателят на настоящото разрешителното информира компетентните органи за всяка планирана промяна в работата на инсталациите по Условие 2, съгласно нормативно установения ред. Към момента на проверката дружеството е в процес на преразглеждане на КР, определена с писмо на МОСВ с изх. № 26-00-1367/ 10.10.2017 г.

- **Условие № 7. Уведомяване**

Съгласно представената документация през проверявания период не са провеждани приемни изпитания по смисъла на ЗУТ или по реда на друга специализирана нормативна уредба за въвеждане в нормална експлоатация на инсталации/ пречиствателни съоръжения, не са установени аварийни и други замърсявания, не е регистрирана непосредствена заплаха за екологични щети по смисъла на *Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети*.

Операторът информира компетентните органи за всяка планирана промяна в работата на инсталациите по Условие 2, съгласно нормативно установения ред.

Представят се в РИОСВ и БД резултатите от извършения мониторинг по част "Води", определен с условията на разрешителното.

Не е констатирано неизпълнение на условията от Условие №7 на КР.

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

Изразходваните количества вода, електро- и топлоенергия се отчитат по измервателните устройства, отбелязани в Заявлението за издаване на КР.

Осъществява се измерване, изчисляване и документирание в съответствие с Регламент РК-1-03-035-8.4/01.04.2016 г. и работни инструкции за основните консуматори на ползваните

количества вода, електроенергия и топлоенергия за производствени нужди, изразени като:

- Стойността на годишната норма за ефективност при употребата на вода, електро- и топлоенергия за инсталацията, попадаща в обхвата на Приложение №4 от ЗООС ;

- Годишна консумация на вода, електро- и топлоенергия за производствени нужди за инсталацията, попадаща в обхвата на Приложение №4 от ЗООС;

Данните се докладват в годишен аспект. За 2016 г. операторът е докладвал като част от ГДОС данните за ползваните количества вода, електро- и топлоенергия за производствени нужди. За 2017 г. докладването предстои.

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. Условието в Разрешителното се изпълняват. При работата на инсталациите, попадаща в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС, не се превишава количеството свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане) спрямо регламентираните с КР и спрямо годишния лимит, указан в разрешителното за водовземане.

Употребяваните при работата на инсталациите по Условие 2 суровини и спомагателни материали са идентични с разрешените по КР.

Въведена е система за събиране и съгласуване на производствена информация, чрез използване на САПО. Материално-енергиен баланс се изготвя на база отчитане на сменни данни, изчислени месечни количества, дневни данни на потребените от технологичните инсталации материали и реагенти. Изчисляването на нормите на ефективност се извършва в съответствие с условие 6.7 от КР. В годишен аспект данните се докладват с ГДОС. За 2017 г. докладването предстои.

Използваните химични вещества и смеси са класифицирани, етикетирани и опаковани в оригинални опаковки на фирмите производители. Представя се картотека на използваните химикали и информационни листи за безопасност. Представените информационните листове за безопасност (ИЛБ) са в съответствие с изискванията на Приложение II към *Регламент REACH* и *Регламент 2015/830* за изменение на REACH.

Местата за съхранение на опасните химични вещества и смеси , използвани като суровини, спомагателни материали и горива са идентични с посочените в Приложение „ГЕНПЛАН на складове и резервоари“ към Заявлението за издаване на КР. Не са установени несъответствия с изискванията, посочени в ИЛБ, Наредбата по чл.46 от ЗЗВВХВС и информацията в изготвената оценка за безопасно съхранение по чл.9 от *Наредбата за реда и начина на съхранение на химичните вещества и смеси*.

Изготвен е Оперативен план за периодична проверка и контрол на течове от инсталациите за съхранение, свързващи линии и тръбопроводи на територия на производствените инсталации на основна площадка, съгласно който се извършва периодичен преглед и проверка за наличие на течове и реда за документиране на извършения контрол. Дейностите по условието са част от мерките предвидени от оператора в доклада за безопасност одобрен от изпълнителния директор на ИАОС с решение №100 – А1/2016 г. При извършената проверка през 2017 г. не са установени несъответствия.

• Условие № 9. Емисии в атмосферата

В експлоатация са всички описани в КР пречиствателни съоръжения за емисии в атмосферата. Пречиствателните съоръжения работят в нормален технологичен режим.

На площадката на дружеството не се експлоатират неразрешени организирани източници на емисии и изпускащи устройства в атмосферния въздух.

Въведен е в експлоатация възел за третиране на отпадъчния газ чрез RAR-технология към ИУ № 75(Разрешение за ползване № СТ-05-109/ 25.01.2016 г.)

Експлоатират се разрешените с КР факелни системи, с изключение на факелна система № 66 (резервна), която се използва единствено при авария на инсталация ВГ и АЖПНЕ. Определените условия за експлоатация на факелните системи се спазват.

Изготвена е писмена документация за всяко от разрешените пречиствателните съоръжение, както и за всяка от разрешените факелните системи. Същата е представена в РИОСВ-Бургас с Таблици 5.1-1 и 5.1-2 „Емисии в атмосферния въздух“ от Допълнително Заявление за издаване на КР.

Разработени са и се прилагат технологични регламенти за всяка инсталация, в които са описани оптималните стойности на технологичните параметри, осигуряващи оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения и факелните системи и е определен начина на документиране на отчетените стойности.

Извършва се непрекъснат мониторинг на работата на пречиствателните съоръжения. Прави се периодична оценка на съответствието на измерените/изчислените стойности на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение и за всяка факелна система с определените оптимални такива. С технологичните регламенти на инсталациите и инструкцията за експлоатация на факелните системи е регламентиран реда за установяване на причините на евентуални несъответствия и предприемане на коригиращи действия.

Прави се периодичната оценка за наличието на източници на неорганизираните емисии на площадката. Всички емисии на вредни вещества от инсталациите се изпускат в атмосферния въздух организирано през изпускащите устройства и факелните системи, описани в КР.

Съгласно представените резултати от проведените СПИ на емисии на вредни вещества за I-во, II-ро и III-то тримесечие на 2017 год. нито една от концентрациите не превишава определените в посочените таблици в КР норми за допустими емисии (НДЕ). Не са превишени и съответните дебити на технологичните газове.

Извършват собствени непрекъснати измервания (СНИ) на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, съгласно изискванията на КР. Ежемесечно данните се докладват в РИОСВ-Бургас.

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 в резултат на товарене или разтоварване на подвижни цистерни в терминалите не превишават целевите норми за допустими емисии.

Оборудването на площадката съдържащо флуорсъдържащи парникови газове и вещества, които нарушават озоновия слой се експлоатира в съответствие с изискванията на нормативната уредба.

До момента на проверката в пунктовете за мониторинг - АИС-Долно Езерово и ДОАС-Камено не са регистрирани превишения на нормите за серен диоксид в атмосферния въздух, определени в *Наредба № 12 от 15 юли 2010 г. за норми за серен диоксид, азотен диоксид, ФПЧ, олово, бензен, въглероден оксид и озон в атмосферния въздух.*

Изготвени са и се прилагат всички изисквани с Условие № 9 инструкции и планове. Води се необходимата документация и се извършва докладване в съответствие с изискванията на КР.

• Условие № 10. Емисии в отпадъчните води

Операторът зауства смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни) във II презезеро от системата Окислителни езера, спазвайки условията посочени в КР. Монтирано е сертифицирано измервателно устройство за количествата зауствани отпадъчни води, на изход от ЦПС на основна площадка в системата Окислителни езера, което към момента на проверката е в изправност и функционира.

От разрешените за експлоатация локални пречиствателни съоръжения на основна площадка на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД функционират: ЛПС на инсталация „СКА и РОК“, двусекционен утаител към „Полипропилен“, утаител към Депо за твърди опасни и неопасни производствени отпадъци (ДТОНПО) и Инсталация за очистване на технологични кондензати (секция 90) към КИТО, в която се отвеждат за очистване и технологичните кондензати от ККр и хидроочистки на КОГ.

В ЦПС, в участък БПВ₂, работят следните пречиствателни съоръжения за механично и физико – химично пречистване на отпадъчните води: 5 бр. (пет броя) нефтоуловители по поток ХЗВ₂, 4 бр. (четири броя) усреднители и 2 бр. (два броя) първични радиални утаителя по същия поток. От биостъпалото на участък БПВ₂ на ЦПС в момента на проверката работят 7 (седем) биобасейна, с по 5 (пет) работещи аератора във всеки от тях, и 4 (четири) вторични радиални утаителя. Пречиствателните съоръжения на участък БПВ₁ не работят - потоците битово-фекални и химически замърсени води от производства „Полимери“ и „Нефтохимия“, поради малкия си дебит, се отвеждат за пречистване към участък БПВ₂.

Видът на оборудването за мониторинг в ЦПС са отразени в инструкции по работни места. Извършва се периодичен контрол на състоянието му, резултатите от който се документират в „Регистър на средствата за измерване, подлежащи на метрологичен контрол“. За извършените от акредитирани лаборатории, метрологични проверки на средствата за измерване, се изготвят протоколи.

Мониторингът на контролираните параметри за всяко ЛПС се осъществява от акредитирани лаборатории за изпитване, в съответствие с „Програма за мониторинг на отпадъчни води след пречистване в локални пречиствателни съоръжения на Основна площадка на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД“. Прави се периодична оценка на съответствие на измерените стойности на контролираните параметри за всички пречиствателни съоръжения с определените в КР, документират се резултатите, включително предприетите действия по установяване на причините за несъответствията и коригиращите действия по отстраняването им.

Операторът отвежда и зауства инфилтратата от резервоарите за депониране на отпадъци на ДТОНПО в канализацията за промишлено - дъждовни води, в съответствие с Програмата за контрол и мониторинг на Депото.

Притежателят на настоящото разрешително извършва:

- мониторинг на смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни).
- мониторинг на емисиите на отпадъчни води в системата от Окислителни езера. - мониторинг на водите на р. Айтоска.
- мониторинг на метеорологичните данни за определяне инфилтратата на депото и мониторинг на инфилтратата.

Пробовземането и анализите при изпълнение на програмите за мониторинг се извършват от акредитирана лаборатория, в съответствие с условията, заложи в КР. Резултатите се документират и периодично се представят в РИОСВ – Бургас.

Прилагат се всички изисквани с условието инструкции.

• Условие № 11. Управление на отпадъците

Образуваните отпадъци от експлоатацията на инсталациите по Условие 2, не се различават по вид от посочените в КР.

Изготвена е и се прилага инструкция за дейности по третиране на отпадъците. Данните от образуваните количества отпадъци по производства се представят в месечен отчет по електронен път и обобщават от отдел „Екология“.

На площадката са приети отпадъци с код и наименование, с цел тяхното обезвреждане в разрешените количества.

През отчетния период не са приемани отпадъци като коагулант в производство ВИК – ЦПС, отпадъци с цел извършване на дейност по оползотворяване с код R 3 в производства Каталитичен крекинг, ТСНП (Транспорт и съхранение на нефтопродукти) и Атмосферно-вакуумна дестилация, както и отпадъци с цел дейност по оползотворяване с код R12 на площадката на ЦПС и в съоръжения за филтруване и центрофугиране с цел последващо оползотворяване.

Приемането на отпадъци се извършва по предварително уточнен график, направена и приета заявка с притежателя на отпадъците и въз основа на писмен договор. Извършват се анализи за състава на приеманите отпадъци. Не са приемани отпадъци от внос.

Водят се отчетни книги съгласно изискванията на *Наредба № 1 от 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.*

Извършва се предварително съхраняване на отпадъците, определени с Условие 11.3.1, на площадките, обозначени в приложение от заявлението за издаване на комплексно разрешително. Дейностите по предварително съхраняване на отпадъците се извършват в съответствие с изискванията на нормативната уредба и условията на КР.

Предаването на отпадъците от дейността на предприятието за транспортиране извън територията на площадката се извършва на лица, притежаващи съответните документи по ЗУО и въз основа на сключени писмени договори. При предаване на опасни отпадъци за транспортиране се изготвя идентификационен документ.

Предаването на отпадъци за оползотворяване извън територията на площадката се извършва в съответствие с изискванията на КР и при писмен договор.

Експлоатацията на Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци – ПИНБУ (пещ F 101 и F 2101) се осъществява при спазване изискванията на КР. Прилага се технологична инструкция за експлоатация и поддържане на оптимален работен режим на пещи F101 и F 2101. Извършват се анализи на шпаката и дънната пепел. Не са установени несъответствия.

Разработена е и се прилага инструкция за оценка на съответствието на наблюдаваните годишни количества образувани отпадъци с определените такива в условията на разрешителното. Количествата се докладват с ГДОС.

Осъществява се мониторинг на състоянието на тялото на “Депозит за опасни и неопасни отпадъци - ДОНО”. Заетата площ, обем и състав на отпадъците, свободен капацитет се докладват с ГДОС.

Спазва се йерархията при управление на отпадъците. Дейностите по управление на отпадъците се докладват и документират съгласно изискванията на КР.

Констатирано е неизпълнение на Условие № 11.8.2. – към момента на проверката операторът не е извършил основно охарактеризиране на отпадъците образувани от дейността на дружеството и предназначени за обезвреждане чрез депониране, в съответствие с изискванията на част I, раздел 1, т.1.1 на приложение № 1 от *Наредба № 6 от 27.08.2013 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депозити и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци.*

• Условие № 12. Шум

Дейностите, извършвани на производствената площадка се осъществяват по начин, който не допуска нива на шум по границите на производствената площадка над граничните стойности, определени в това условие.

Операторът извършва СПИ на нивата на шум, при които са определени: общата звукова мощност на площадката; еквивалентни нива на шум в определени точки по границите на площадката и еквивалентни нива на шум в мястото на въздействие, в съответствие с честотата, указана в КР. Последните СПИ са извършени през 2015 г. Планирано е

провеждане на СПИ до края на м. декември, представен е Договор А201701249000 с акредитирана лаборатория.

Прилага се „Програма за мониторинг на шума в околната среда, излъчван от основната площадка на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД“, на база която се провежда наблюдение и оценка на съответствието на установените еквивалентни нива на шума по границата на производствената площадка и в местата на въздействие с разрешените такива, установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия. Резултатите от проведените наблюдения за 2017 год. и оценката за съответствие с граничните стойности ще бъдат докладвани като част от ГДОС.

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

Представен и съгласуван с РИОСВ-Бургас е план за мониторинг на почвите, съобразен с условията на настоящото разрешително, писмо изх.№ УО-798(2)/13.07.2017г. Извършен е мониторинг на състоянието на почвите на територията на площадката, в постоянните пунктове за мониторинг. Пробовземането и анализите са извършени от акредитирана лаборатория. Резултатите се документират и съхраняват.

Изготвена е и се прилага инструкция за периодична оценка на съответствието на данните от мониторинга на показателите и е установено базовото състояние на почвите.

В работните инструкции на всяка инсталация като задължение на оператора е посочено извършването на периодични проверки, резултатите от които се отразяват в журнал на старши оператора.

Прилага се инструкция за периодична проверка и поддръжка на канализационната система за отпадъчни води на площадката, установяване на причините и отстраняване на течовете.

Провежда се собствен мониторинг на подземни води в указаните в КР пунктове, пробовземането и анализите се извършват от акредитирана лаборатория. Представени са протоколи от изпитване за I, II и III тримесечие на 2017 г. За IV тримесечие са отбрани водни проби, резултатите от анализа не са приключили към момента на проверката.

Прилага се програма за собствен мониторинг на подземни води на Основна площадка на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, на база която се прави периодична оценка на съответствието на данните от мониторинга и установено базово състояние на подземните води. За 2016 год. резултатите от периодичната оценка на съответствието са докладвани в ГДОС, установени са причините за регистрираните несъответствия и са посочени предприетите действия. За 2017 г. докладването предстои.

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

Дружеството е предприятие с висок рисков потенциал по смисъла на глава VII, раздел I от ЗООС. Разработена е и се прилага процедура за извършване на оценка на риска от аварии, която е част от мерките предвидени в доклада за безопасност. Към момента на проверката няма настъпили аварии.

Операторът е изготвил аварийен план по чл.35 от *Закона за защита при бедствия*, План за предотвратяване и ликвидироване на аварии (ППЛА) за всяко производство, които се проиграват ежегодно. При извършената проверка по чл.157а от ЗООС не са констатирани несъответствия. Към настоящият момент няма измерени концентрации на вредни вещества над емисионните норми, заложи в разрешителното. Не са констатирани непланирани емисии.

С писмо вх. № ВОД-644/25.10.2017 г. РИОСВ – Бургас е уведомена за възникнала необходимост от разпломбиране на аварийни байпасни връзки и изпускане на непречистени отпадъчни води в системата Окислителни езера, вследствие на паднали обилни валежи. (м.октомври 2017 г.) Аварийната ситуация своевременно е отстранена, преустановено е

ползването на аварийните байпасни връзки в ЦПС. РИОСВ – Бургас е уведомена с писмо вх. № ВОД –663/31.10.2017 г. за необходимост от пломбирането им. Към момента на проверката саваците на всички аварийни и байпасни връзки са пломбирани и целостта на пломбите не е нарушена.

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

Прилагат се 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.

Действията по пускане и спиране се документират в Журнал на старши оператора за всяка инсталация. Документацията се съхранява на площадката и се предоставя при поискване.

Прилага се план за мониторинг при анормален режим на работа в съответствие с технологичния регламент и инструкциите за работа на отделните възли. Резултатите се докладват с ГДОС.

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

Към датата на проверката операторът не предвижда прекратяване дейността на инсталациите или на части от тях.

Не се предвижда временно прекратяване на инсталациите или на части от тях.

VI. Заключение:

За извършената проверката е съставен Констативен протокол № 011119/К-18-13 от 01.12.2017 г. Приложенията към него (седем, на брой) са неразделна част от протокола. От осъществения контрол по изпълнение условия на КР № 6-Н2/ 2015 г., издадено на “Лукойл Нефтохим Бургас” АД се констатира, че за проверявания период операторът експлоатира разрешените му инсталации с Условие № 2 на горесцитираното КР, изпълнявайки поствените в него условия, с изключение на Условие №3.5., Условие №3.6. и Условие № 11.8.2.

За констатираното неизпълнение на условия от КР ще бъдат предприети административно наказателни мерки.