



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

Относно: Планова проверка по изпълнение на условията от комплексно разрешително (КР) №6-Н2/2015 г., издадено на оператор „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бургас.

На основание Заповед № РД-157/14.10.2015 г. на директора РИОСВ – Бургас, екип от експерти при РИОСВ – Бургас и експерт при БДЧР – Варна извършиха контрол по изпълнение на условията от комплексно разрешително №6-Н2/2015 г.

Проверката се осъществи през периода 18.10.-27.10.2015 г.

- **Цел на проверката:** Осъществяване на планов текущ контрол по изпълнение на условията от комплексно разрешително №6-Н2/2015 г., съгласно утвърден от МОСВ – София План за контролната дейност на РИОСВ – Бургас през 2016 година.
- **Обхват на проверката:** Изпълнение на условията от комплексно разрешително №6-Н2/2015 г. за инсталациите, обхванати от това разрешително.

Извърши се проверка по документи и оглед на производствената площадка 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 режими на работа;
- Условие №16. Прекратяване работата на инсталациите, или на части от тях.

• **Констатации от проверката:**

Условие №2. Инсталации, обхванати от комплексното разрешително

С Разрешение за ползване № СТ-05-109/25.01.2016 г. на зам. началник на ДНСК е разрешено ползването и въвеждането в нормална експлоатация на Комплекс за преработка на тежки остатъци (КПТО).

С писмо изх. № 234-01-6590/08.10.2015 г. на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, е уведомена РИОСВ – Бургас относно прекратяване дейността на инсталация „Газова сяр-2“.

Към момента на проверката /27.10.2016 г./ в експлоатация са:

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-1
- ГО
- ГС-4/включваща и производствената линия на ГС-3/
- ККр, с 100 - по суровина
- ККр, с 200 - по суровина
- Алкална очистка на пропанпропиленова фракция
- ВДМ -2 и ТК
- ВИ – 15

Производство Сярно кисело алкилиране (СКА):

- СКА и РОК
- АГФИ
- ЦГФИ
- МТБЕ
- ИНБ

Комплекс за преработка на тежки остатъци (КПТО)

- Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)
- Инсталация за регенерация на амин
- Инсталация за очистка на технологични кондензати
- ВИ (Водородна инсталация) – секция 71

Производство пропилен

Производство полипропилен

Пещ № F101 - в ремонт

Пещ № F2101- в нормален режим

ДТОНПО – в нормална експлоатация

Условие №3. Обхват

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

Операторът е изпълнил задълженията си в съответствие с Глава шеста от ЗООС. С писмо изх. № 234-01-8065/08.12.2015 г. на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, е внесено уведомление в РИОСВ – Бургас относно подмяна на горивната апаратура на Пещ 100F1 на инсталация ХОХ. В отговор, с писмо изх. № 9690/23.12.2015 г. на РИОСВ – Бургас, е преценено, че инвестиционното предложение не подлежи на процедура по Глава шеста на ЗООС.

Условие №4. Капацитет на инсталациите

За 2015 г. измерването и изчисляването на годишното производство за инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС се е извършвало, съгл. Регламент РК1-03-089-8.4 и инструкция ИК1-02-020-7.5 - инструкция за измерване количествата на получаваните суровини и материали и реализираната готова продукция от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“.

От 01.04.2016 г. е въведен РК 1-03-035-8.4 – Регламент за взаимоотношенията между структурните единици при изготвяне на ежедневен материално-енергиен баланс в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, на базата на който се изчислява годишното производство на инсталациите .

Условие №5. Управление на околната среда

Операторът осъществява системно управление на околната среда. Всички инструкции за експлоатация и поддръжка, изисквани с разрешителното са изготвени и се прилагат. Изпълняват се следните програми за мониторинг:

ПгЕ 1-01-508-4.5 – подземни води;
ПгЕ 3-06-602-4.4 – отпадъчни води;
ПгЕ 1-01-509-4.5 – въздух;
ПгЕ 3-06-607-4.4 – шум;
ПгЕ 1-01-507-4.5 – почви;
ПгЕ 3-06-604-4.4 – ДТОНПО.

Прилага се ПК 1-01-013-4.2 – Процедура за управление на външни документи, регламентиращи дейността на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Ръководният персонал се уведомява писмено за предприемане на необходимите организационни, или технически действия за постигане на съответствие с новите нормативни разпоредби.

При проверката е представен списък на нормативните актове, с който са запознати всички структурни единици в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

Условие №7. Уведомяване

Представен е План за оперативни действия при аварийни ситуации с екологични въздействия, в сила от 25.07.2016 г., съгласно който старши инженер, химик-диспечер на дружеството уведомява РИОСВ – Бургас и Община Бургас /по факс и ел. поща/ при аварийни ситуации и замърсявания. Докладването на РИОСВ – Бургас и Община Бургас се извършва от дежурния старши инженер, химик-диспечер на дружеството чрез ежедневен доклад. По същия начин се представя информация и след възстановяването на нормален технологичен режим.

От датата на влизане в сила на комплексното разрешително няма установени случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и/или причинени екологични щети, поради което не се е налагало да се информират компетентните органи.

Условие №8. Използване на ресурси

Използването на вода за производствени нужди (включително охлаждане) се извършва от язовир „Мандра“, съгласно Разрешително за водоползване №0767/14.12.2007 г., издадено от БДЧР – Варна и Решение №233/25.11.2013 г. за продължаване срока на действие на Разрешителното. Прилага се инструкция за експлоатация и поддръжка на технологичното оборудване, основен консуматор на свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане) на площадката, посочени в Таблица 8.1.3. на комплексното разрешително. За поддръжка и проверка на техническото състояние на водопроводната мрежа на площадката и канализационната система на дружеството са разработени отделни инструкции, съответно: ИК 2-12-01-006-7.5 и ИК 2-12-04-001-7.5. Резултатите от проверките ежесменно се документират в журнал на старши оператора. При установяване на течове се предприемат незабавни коригиращи действия. Прилагат се инструкции за експлоатация и поддръжка на обратните водни охладителни цикли за отделните водни блокове и инсталации по Условие 2, попадащи в обхвата на приложение № 4 на ЗООС.

Операторът периодично извършва проверки на техническото състояние на топлопреносната мрежа и при установяване на загуби предприема съответните действия за тяхното отстраняване. Резултатите от проверките на електропреобразователните и топлообменните части на технологичното и пречиствателното оборудване се документират, в съответствие с изискванията на технологичните регламенти. Изразходваните количества електро- и топлоенергия се отчитат по измервателните устройства. С ГДОС за 2015 г. е докладвана консумацията на електро- и топлоенергия от инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС. Не са превишени стойностите, посочени в Таблица 8.2.1.1. на комплексното разрешително.

Употребяваните суровини, посочени в Таблица 8.3.1.1. на разрешителното не се различават по вид. Използваните количества се документират, съгласно технологични регламенти за всяка инсталация. Използваните при работата на инсталациите спомагателни материали не се различават по вид. Разходните им норми са определени в технологични регламенти за всяка инсталация и се документират. Употребяваните горива при работа на инсталациите не се различават по вид и количество. Съгласно изготвена процедура се извършва оценка на съответствието на годишните стойности на нормите за ефективност на използваните суровини, спомагателни материали и горива за инсталациите. При необходимост се предприемат коригиращи действия. Извършена е проверка на склад 101-МТО. Всички химични вещества и смеси са в оригинални опаковки на фирмите производител, етикетирани и снабдени с информационни листи за безопасност. Информационните листи отговарят на Приложение II на Регламент № (ЕО)1907/2006, *относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH)*, изменен с Регламент № 453/2010. Представена е картотека на химичните вещества, съхранявани в склада. Съхранението на химичните вещества и смеси е в съответствие с изискванията на *Наредбата за реда и начина за съхранение на химични вещества и смеси*.

Изготвена е оценка за безопасността на съхранението на химичните вещества и

Ежедневно се извършва обход от всяка смяна за съответствие на съоръженията и площадките за съхранение с изискванията за начина на съхранение на опасни химични вещества и смеси. Резултатите от извършените проверки се документират в сменен журнал. Няма установени несъответствия

Условие №9. Емисии в атмосферата

За констатирани нарушения на Условие 9.2.1., Условие 9.5.1. и Условие 9.6.1.2. от КР №6-Н2/2015 г. са съставени актове и издадени наказателни постановления от директора на РИОСВ – Бургас.

По време на извършената проверка се установи следното:

- Пещи 101А и 101Б за доизгаряне на отпадни газове към изпускащо устройство /ИУ/ №18 не се използват, тъй като инсталация „Газова сярна 2“ е разкомплектована и демонтирана;
- филтърна система за очистка на димни газове от катализаторен прах и котел-утилизатор /КУ/ П-401 към ИУ №19 Регенатор на катализатор (Р 202) се експлоатира;
- по 1 бр. електрофилтър, ръкавен филтър, и обезсерване на димните газове – (DE-SOX), денитрификация на димните газове (DE-NOX) се експлоатират за всяка от двете пещи;
- извършва се планов годишен ремонт на пещ F 101 – ИУ № 26;
- инсталация TGTU обработка отпадни газове към ИУ №41 – монтирано е очистно съоръжение, към инсталация „Газова сярна 3“, което се експлоатира;
- скрубер F202 за очистиране на SO₂ с 50% H₂O₂ и филтър X204 за сярно-кисела мъгла е монтирано и се експлоатира;
- по 1 бр. VRU-инсталация към ИУ №69 и №70 са монтирани и се експлоатират;
- скрубер абсорбент 12% р-р на NaOH и филтри с активен въглен са монтирани и се експлоатират;
- възел за третиране на отпадъчния газ чрез RAR-технология е монтиран и се експлоатира;
- 1 бр. ръкавен филтър към ИУ №76 е монтиран и се експлоатира.

Инсталация „Газова сярна 4“ е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-109/25.01.2016 г.- монтиран и въведен в експлоатация от същата дата е и възел за третиране на отпадъчния газ чрез RAR-технология към ИУ № 75.

В операторните зали на монитор се следят непрекъснато автоматичните сигнали относно контролираните технологични параметри. При възникване на проблем се прави запис в сменен журнал и се предприемат съответни действия за достигане на нормален технологичен режим. На място са представени и проверени на случаен принцип сменните дневници на инсталации: „Газова сярна 3“; „Каталитичен крекинг“; двете пещи към Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци; VRU– инсталация към автоматизирана авто- и ж.п. наливна естакада. Документацията се води в съответствие с изискванията. Непрекъснато се извършва автоматичен мониторинг на работата на пречиствателните съоръжения, разрешени с Условие 9.1.1.1 и факелните системи, разрешени с Условие 9.1.1.2, в съответствие с определените по Условие 9.1.1.3 контролирани параметри, като при необходимост се предприемат коригиращи действия. Отчетените завишени стойности на прах на пещ F-101, производство „ВиК и ОС“ в периода от 01.01.2016 г. до 01.09.2016 г. се дължат на това, че инсталацията не е била в нормален технологичен режим. Временните отклонения през периода 01-05.09.2016 г. по показатели прах и азотни оксиди се дължат на констатиран проблем в СНИ и отстраняването му от „Старт иженеринг“ АД.

По производства се прилагат инструкции за периодична оценка на съответствието на измерените/изчислените стойности на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение и за всяка факелна система с определените оптимални такива в Условие 9.1.1.3., като при необходимост се предприемат коригиращи действия. Извършени са проверки на място на случаен принцип на производство „Каталитична обработка на горивата“ - инсталация „Газова съра 3“, производство „Каталитичен крекинг“, филтърна система за очистка на димни газове от катализаторен прах и котел-утилизатор КУ П-401 към Регенатор на катализатор, двете пещи към Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци и VRU – инсталация към автоматизирана авто- и ж.п. наливна естакада. Водят се записи в сменни журнaли и оперативни дневници по производства за резултатите от проверките на съответствието на стойностите на контролираните параметри за пречиствателните съоръжения и факелните системи, с определените оптимални такива в Условие 9.1.1.3, установените причини за несъответствие и предприетите коригиращи действия. За проверените на място инсталации са представени необходимите данни.

Операторът има изготвена е вътрешнофирмена програма за мониторинг по компонент „Въздух“, в която се отразяват резултатите от извършения мониторинг на отпадъчни газове. Всички емисии на вредни вещества от инсталациите по Условие 2 се изпускат в атмосферния въздух организирано през изпускащите устройства, описани в Условие 9.2 и факелните системи, описани в Условие 9.1.1.2. Техническите изисквания по Наредба №16 са изпълнени и условието се докладва с годишния доклад. Резервоарите с неподвижен покрив са свързани с инсталация за регенерация на парите, или разполагат с вътрешен подвижен покрив с първично уплътнение. Резервоарите за съхранение на бензини имат покритие по външните стени и покривите, чиято отразяваща способност, по отношение на общата слънчева радиация е не по-малка от 70%. Резервоарите с подвижен плаващ покрив са оборудвани с първично и вторично уплътнение за недопускане на летливи органични съединения в атмосферата.

Всички процесни, баластни води и кондензати са обхванати и се отвеждат в инсталация за очистка на технологични кондензати – секция 90, намираща се на производствената площадка на комплекс „КПТО“. Спазват се изискванията на чл. 70 на Наредба №1 от 27 юни 2005 г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии, с цел ограничаване емисиите на прахообразни вещества. По време на проверката са представени и заверни досиета за херметичност на климатичните инсталации. Спазена е периодичността на проверките. Операторът изпълнява изискванията на Наредбата за установяване на мерки по прилагане на Регламент (ЕО) №1005/2009 относно вещества, които нарушават озоновия слой. При констатиране наличие на неорганизираните емисии от дейността на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, се поставят предписания със срокове за изпълнение и се контролира последващото им изпълнение. Прилага се инструкция за периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване/отстраняване на емисиите на интензивно миришещи вещества. В изпълнение на Условие 9.5.3. на КР №6-Н2/2015 г. операторът експлоатира система за предизвестяване на неблагоприятните метеорологични условия и временно ограничаване на производствения капацитет на инсталациите.

Операторът извършва собствени непрекъснати измервания (СНИ) на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, изпускани от изпускащите устройства, при спазване на регламентираните срокове в таблиците и изискванията на *Наредба №6 от 26.03.1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници* и Инструкция №1/2003 г. 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.

Извършват се собствени периодични измервания (СПИ) на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове от изпускащите устройства, при спазване на регламентираните срокове в таблиците и изискванията на *Наредба №6 от 26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.*

В РИОСВ – Бургас се представят докладите от извършените собствени непрекъснати и собствени периодични измервания.

Условие №10. Емисии в отпадъчните води

Констатира се, че Условие 10.1.2.1. не се изпълнява съгласно изискването на комплексно разрешително №6-Н2/2015 г.

От представените в РИОСВ – Бургас ежемесечни данни от мониторинговите изпитвания на изход Централна пречиствателна станция /ЦПС/ за 2016 г. са констатирани превишения по някои от показателите на индивидуалните емисионни ограничения /ИЕО/, определени в Таблица 10.1.2.1. от Условие 10.1.2.1. на комплексното разрешително.

В момента на проверката на ЦПС работят 2 броя пясъкозадържатели на двата потока ХЗВ-2 и ПДВ-2. След тях постъпващите води са насочени по поток ХЗВ-2 – 4 броя нефтоуловителя, 4 броя усреднители, 3 броя първични радиални утаители, 6 броя биобасейни и 3 броя вторични радиални утаители. От разрешените за експлоатация локални пречиствателни съоръжения /ЛПС/ са проверени и функционират: ЛПС на инсталация “СКА и РОК”; двусекционен утаител към „Полипропилен”, утаител към Депо за твърди опасни и неопасни производствени отпадъци, Инсталация за почистване на технологични кондензати (секция 90) към КПТО. На всички работещи ЛПС и ЦПС от оперативния персонал се извършват огледи на работата на пречиствателните съоръжения, като резултатите от тях се отразяват в съответните режимни листи/дневници по работни места. Водят се дневници, в които се отразяват резултатите от извършения мониторинг.

В ЦПС се приемат отпадъчните води от ТЕЦ „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ” ЕООД, при спазване условията на Договор № А200801581 за съвместно ползване на техническа инфраструктура до края на м. април 2015 г. На основание Нотариален акт за покупко продажба на недвижими имоти № 11 том II рег. № 4044 дело № 132/2015 г. „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД придобива активите на ТЕЦ и не е налице причина за съществуването на договор за приемането на отпадъчните води от ТЕЦ в канализационната мрежа на дружеството. Дружеството осъществява мониторинг на водите на изход второ, трето и четвърто окислителни езера, в съответствие с заложените показатели в Таблица 10.1.4.4. от комплексното разрешително, както и мониторинг на водите на река Айтоска – преди и след площадката на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, в съответствие с заложените показатели в Таблица 10.1.4.5. от комплексното разрешително. От оперативния персонал се извършва оглед на състоянието на канализационните мрежи на съответната инсталация. Резултатите се отразяват в дневниците по работни места. При констатиране на нарушения се предприемат коригиращи действия. През 2016 г. няма констатирани залпови изпускания на замърсяващи вещества в Окислителните езера вследствие на аварийни ситуации. С Констативен протокол №010849/К-3-126/18.10.2016 г., във връзка с постъпило писмо от дружеството, е извършено ново пломбиране на байпасни и аварийни връзки на отделните стъпала на пречистване в ЦПС – 4 броя и на савачното устройство на буферно – аварийни басейни към р. Айтоска. При проверката на ЦПС е извършен оглед на четирите савачни устройства - целостта им не е нарушена.

Условие №11. Управление на отпадъците

Констатира се, че Условие 11.2.1.2. и Условие 11.8.5. не се изпълняват в съответствие с изискванията на комплексно разрешително №6-Н2/2015 г.

Не е изпълнено изискването на Условие 11.2.1.2., а именно: „Преди приемане на отпадъците по Условие 11.2.1., или по време на първата доставка, притежателят на настоящото разрешително да разполага с информация от основното охарактеризиране на отпадъците в съответствие с т.1.1., Раздел 1, Част I на Приложение № 1 от Наредба № 6 от 27.08.2013 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци.“

По време на проверката за приетите отпадъци, генерирани от други лица не са представени изискващите се становища по чл.35, ал.6 от Наредба № 6 от 27.08.2013 г.

Условие 11.8.5. не се изпълнява в съответствие с изискванията на КР №6-Н2/2015 г., а именно: „Притежателят на настоящото разрешително ежесечно да извършва анализ на шлаката и дънната пепел, образувани при експлоатацията Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци – ПИНБУ (пещ F 101 и F 2101). Анализът да се извършва по отношение на съдържанието на общ органичен въглерод в шлаката и дънната пепел или по отношение на загубата при наляване на шлаката и дънната пепел.“

Операторът извършва пробоотбирането ежесечно, но не се извършват ежесечно анализи, съгласно изискването на условието на комплексното разрешително.

Образуваните отпадъци от експлоатацията на инсталациите по Условие 2 не се различават по вид от посочените в посочени в Таблица 11.1. и Таблица 11.2. на разрешителното. Прилага се 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“. Приемането на отпадъците по Условие 11.2.1. се извършва по предварително уточнен график, направена и приета заявка с притежателя на отпадъците и въз основа на писмен договор.

Не е планирана промяна на местата за съхраняване на образуваните на площадката отпадъци. Отпадъците от желязо и стомана и изолационни материали се съхраняват разделно на определената за целта бетонирана площадка. Отпадъците от цветни метали предварително се съхраняват в закрит склад, на обозначени за целта места. Отпадъците от опаковки от дървесни материали се съхраняват на площадка под навес. Предварителното съхраняване на отработени масла и отпадъчни нефтопродукти се извършва в съответствие с *Наредбата за отработени масла и отпадъчни нефтопродукти*. Отпадъците се приемат в подземни шахти, дренира се водата и посредством помпа се осъществява прехвърляне в резервоари № 6 и 7, с последващо оползотворяване в производство „Каталитичен крекинг“. Предварителното съхраняване на излязло от употреба електрическо и електронно оборудване се извършва в съответствие с изискванията на *Наредбата за излязло от употреба електрическо и електронно оборудване*. Отпадъците се съхраняват в закрит, обозначен склад с бетониран под. Отпадъците от оловни акумулаторни батерии и излязло от употреба електрическо и електронно оборудване предварително се съхраняват в предназначен за целта закрит склад. Предварителното съхраняване на генерираните отпадъци се извършва в съответствие с *Наредбата за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и опасни отпадъци*. Няма генерирани отпадъци от изолационни материали, съдържащи азбест до датата на проверката. В случай на образуване, последните предварително се съхраняват в биг-бегове, като отпадъкът се омокря. Предварителното съхраняване се извършва по начин, който не позволява смесване на опасни отпадъци.

Не са приемани хлорсъдържащи отпадъци във връзка с изискването на Условие 11.6.8. на КР №6-Н2/2015 г., съгласно което се забранява изгарянето опасни отпадъци със съдържание на халогенирани органични вещества, по-голямо от един процент (масов), изразено като хлор в Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци – ПИНБУ (пещ F101 и F2101).

Изпълнява се изискването на Условие 11.6.10.1., а именно: „Температурата на хомогенната газова смес в пещи F101 и F 2101 да се измерва в близост до вътрешната стена на горивната камера.“

Монтирана е термодвойка. Данните се следят от операторни, като при спадане на температурата, автоматично се включва блокировка и спира подаването на отпадъци към горивната камера.

Предаването на отпадъците от дейността на предприятието за транспортиране извън територията на площадката се извършва от лица, притежаващи съответните документи по ЗУО и въз основа на сключени писмени договори. Предаването на производствени отпадъци за транспортиране се извършва на основание сключен писмен договор, с приемопредавателен протокол и кантарна бележка. Няма предаване на опасни отпадъци за транспортиране от началото на годината до датата на проверката. От м. октомври 2015 г. до датата на проверката няма отпадъци, предавани за обезвреждане извън територията на площадката.

Водят се Отчетни книги за отпадъците 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.*

Условие № 12. Шум

Условието се изпълнява. Представена е Програма за собствен мониторинг на шум, излъчван от основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД - ППЕ 3-06-607-7-4.4. Мониторингът се извършва един път в рамките на две последователни календарни години. Представено е разпореждане № РСП-002-236-01 от 26.08.2016 г. за актуализация на документи за условията в (КР) №6-Н2/2015 г., включително по Условие №12 от разрешителното.

Операторът е извършил през 2015 г. собствени периодични измервания (СПИ) на нивата на шум, за дневно, вечерно и нощно нива на шум. Измерването е извършено в 51 на брой точки по границите на обекта и в две точки в мястото на въздействие – 1215 m до с. „Свобода“, община Камено и 1185 m до кв. „Долно Езерово“, гр. Бургас.

Не са констатирани превишения на граничните стойности на еквивалентните нива на шум, определени в Таблица №2 от Приложение №2 към чл.5 от Наредба №6 от 26.06.2006 г. за показателите за шум в околната среда, отчитащи степента на дискомфорт през различните части на денонощието, граничните стойности на показателите за шум в околната среда, методите за оценка на стойностите на показателите за шум и на вредните ефекти от шума върху здравето на населението.

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

Планът за мониторинг на почвите е съгласуван с РИОСВ – Бургас с писмо с изх. №6854/01.09.2015 г. и внесен за съгласуване с ИАОС – София. На 19.06.2014 г. е извършено пробовземане на почви от пунктовете за мониторинг. В ГДОС за 2014 година са представени резултатите от анализа на състоянието на почвите по определените показатели в Таблица 13.1.6.2. Извършена е оценка на съответствието на данните от мониторинга на показателите по Условие 13.1.6.2 и установеното базовото състояние на почвите. Планирано е пробовземането и обследването на почвите да се

В работните инструкции на всяка инсталация, като задължение на оператора е посочено извършването на периодични проверки за наличие на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито. Резултатите от проверките се отразяват в журнал на старши оператора. Не се допуска наличие на течности в резервоари, варели, технологично/пречиствателно оборудване или тръбопроводи, от които са установени течове, до момента на отстраняването им. В тази връзка се извършва ежесменен оглед на работната площадка и резервоарните паркове. В работните инструкции са предвидени действия при разливи на използваните в инсталацията вещества, или препарати.

Планът за мониторинг на подземните води, съобразен с условията на настоящото разрешително е съгласуван и одобрен от БДЧР – Варна с писмо изх. № 26-00-1186(2)/26.06.2015 г. Операторът извършва собствен мониторинг на подземните води (кладенци СП 1, СП 2 и СП 3) съгласно Условие 13.2.1.2. и Условие 13.2.1.2.1. Пробовземането и анализите се извършват от акредитирани лаборатории. Прилага се инструкция за периодична оценка на съответствието на данните от мониторинга на показателите, посочени в Таблица 13.2.1.2. и установеното базово състояние на подземните води, представена в точка 4.3 от Програма за собствен мониторинг на подземни води на Основна площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД (ПгЕ 1-01-508-4.5). Инструкция, съдържаща конкретни мерки за намаляване и предотвратяване на по-нататъшното замърсяване е представена в Приложение 2 Програмата, като са посочени и отговорниците за изпълнение на мерките. Резултатите от собствения мониторинг на подземните води се документират и съхраняват в отдел „Екология“ и са представени по време на проверката.

Условие №14. Предотвратяване и действия при аварии

В случай на регистриране на аварийни събития, същите се отразяват в Акт за разследване на инциденти. Извършва се оценка на състоянието на технологичното оборудване. Прилага се Правилник за системата за управление на риска и надежността на оборудването. Няма констатирани несъответствия. Извършват се инспекции за механична цялост на оборудването и ежедневен обход на инсталациите за съответствие на съоръженията. Резултатите се документират.

На 31.03.2016 г. автоматичната измервателна станция в кв. „Долно Езерово“, гр. Бургас е отчела превишения /36 пъти/ над пределно допустимата концентрация на сероводород. Вследствие на възникналата ситуация, в съответствие със съгласуван „План за оперативни действия при НМУ“ на Дружеството са задържани пусковите операции на останалите инсталации в рафинерията до нормализиране на обстановката и привеждане в нормален технологичен режим на работа на инсталация Газова съра.

От месец юни 2016 г. е актуализирана формата на ежедневния доклад на старши инженер химик-диспечер, с която се предоставя информация за събития и инциденти с риск от екологични последици, постъпили сигнали и предприети действия. Докладът се представя ежедневно в РИОСВ-Бургас по e-mail.

С РИОСВ – Бургас е съгласуван План за оперативни действия в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД при аварийни ситуации с екологични последици върху атмосферен въздух. В случай на инциденти или нарушения на технологичния режим се уведомяват незабавно РИОСВ – Бургас и Община Бургас по факс.

От дататана влизане в сила на КР №6-Н2/2015 г. до момента на проверката няма установени случаи на непосредствена заплаха за възникване на екологични щети и/или случаи на настъпили екологични щети на площадката на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, по смисъла на *Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети.*

Условие №15. Преходни режими на работа

Операторът прилага технологични инструкции за пускане (влизане в стабилен работен режим) и спиране на инсталациите по Условие 2 на КР №6-Н2/2015 г., съдържащи необходимите мерки и действия, които осигуряват оптималното протичане на производствените процеси. В „Журнал на старши оператора” се документират действията по Условие 15.2., включващи продължителността на процесите по пускане и спиране на инсталациите по Условие 2. В инструкциите на всяко производство, в което има пречиствателни съоръжения е предвиден мониторинг при аномални режими на инсталациите по Условие 2. Резултати от мониторинга по Условие 15.4 се представят като част от Годишния доклад.

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

С Протокол №64/18.06.2016 г. от заседание на Надзорния съвет е взето Решение за извеждане от експлоатация на инсталация ГС-2 с последващ демонтаж. Протоколът е представен по време на предходната проверка.

С писмо изх. №234-01-6590/08.10.2015 г. на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД е уведомена РИОСВ – Бургас относно прекратяване дейността на инсталация „Газова съра-2”.

Към момента на проверката операторът не е взел решение за временно прекратяване на дейността на инсталациите (технологичните съоръжения) или на части от тях.

Заклучение:

За извършената проверка през периода 18.10-27.10.2016 г. е съставен Констативен протокол №011015/К-18-25 от 27.10.2016 г.

Констатациите от проверката са, че операторът „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД, гр. Бургас изпълнява поставените условия в комплексно разрешително №6-Н2/2015 г., с изключение на Условие 10.1.2.1., Условие 11.2.1.2. и Условие 11.8.5. от разрешителното.

За констатираните нарушения е съставен Акт за установено административно нарушение на чл. 125, ал. 1, т. 2 от ЗООС и предстои издаването на наказателно постановление от директора на РИОСВ – Бургас.