

## **ГОДИШЕН ДОКЛАД**

**ЗА 2024 г.**

**ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДЕЙНОСТИТЕ, ЗА КОИТО Е ПРЕДОСТАВЕНО  
КОМПЛЕКСНО РАЗРЕШИТЕЛНО № 6-Н2/2015 г., АКТУАЛИЗИРАНО С  
РЕШЕНИЕ № 6-Н2-И0-А4/2023г.**

**НА  
„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД**

*(коригиран и допълнен)*

**Бургас, май 2025 г.**

### 3.1 Увод

#### 3.1.1 Наименование на инсталациите, за които е издадено Комплексното разрешително

##### 3.1.1.1. Инсталации, които попадат в Приложение 4 на ЗООС

Условие № 2. Инсталации, обхванати от това разрешително (актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.)

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

##### 1. Рафинерия - т. 1.2. от Приложение № 4 към ЗООС, включваща:

- АД (Атмосферна дестилация) - 4
- АВД (Атмосферна-вакуумна дестилация) - 1
- БИ (Битумна инсталация)
- КР (Каталитичен реформинг) -1
- ХО-1
- ХО-2
- ХО-3
- ХОХ
- ХО-5
- ХОБ (Обезсерване на бензина) -1
- ГО (Газоочистка)
- ГС (3 и 4) – линии 1, 2 и 3
- 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 към ЗООС
- СКА (Инсталация сярно – кисело алкилиране)
- РОК (Регенерация на отработена сярна киселина) - т. 5.1. ж) от Приложение № 4 към ЗООС
- АГФИ (Абсорбционна газофракционна инсталация)
- ЦГФИ (Централна газофракционна инсталация)
- МТБЕ (Метилтретичен бутилов етер)
- Изомеризация на нормален бутан
- Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)
- Хидрокрекинг на вакуумен газбол
- Инсталация за регенерация на амин
- Инсталация за очистка на технологични кондензати
- ВИ (Водородна инсталация) – секция 71 - т. 4.2. а) от Приложение № 4 към ЗООС
- ВИ (Водородна инсталация) – секция 72 - т. 4.2. а) от Приложение № 4 към ЗООС

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

##### 2.1. Производство „Нефтохимия” - т. 4.1. а) от Приложение № 4 към ЗООС, включващи:

- Производство на пропилен

##### 2.2. Производство „Полимери” - т. 4.1. з) от Приложение № 4 към ЗООС, включващо:

- 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 към ЗООС, включващ:**

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

**4. Депо за опасни и неопасни отпадъци (ДОНО) - т. 5.4. от Приложение № 4 към 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 към ЗООС**

**6. Горивна инсталация за производство на топлинна енергия – т. 1.1 от Приложение № 4 към ЗООС, включваща:**

- ЕПГ 2;
- ЕПГ 8;
- ЕПГ 12;
- ЕПГ 7 (резерв).

**7. Електролизерна станция за производство на водород – т. 4.2 а) от Приложение №4 към ЗООС;**

**8. Площадки за съхранение на опасни отпадъци – ЦП 3, ЦП 5, ЦП 6 и ЦП 10 - т. 5.5 от Приложение № 4 към ЗООС**

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

1. Катализатори;

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

- 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;

18. Инсталация за производство на електроенергия

**3.1.2. Адрес по местонахождение на инсталациите:**

област Бургас, община Бургас, град Бургас, код 8104

**3.1.3. Регистрационен номер на КР**

№ 6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.

**3.1.4. Дата на подписване на КР**

22.12.2023г., дата на подписване на Решение № 6-Н2-И0-А0/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.

**3.1.5. Дата на влизане в сила на КР**

17.01.2024 г.

**3.1.6. Информация за оператора**

Име Бащино Фамилия	„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД Представявано от Председател на управителния съвет:
Седалище	Адрес: Град: Бургас Пощенски код: 8104 П С
Регистрация	Съдебна Ф.Д. №7526/1991 Бургаски окръжен съд
	Данъчна № НДР 1021010347
	Статистическа: 812114069
	ЕГН (за физически лица)

**3.1.7. Лице за контакти**

- Главен еколог / ръководител отдел „Екология” тел.: (087) 561 11 11 ;

### 3.1.8. Кратко описание на всяка от дейностите / процесите, извършвани в инсталациите.

Инсталация	Описание на дейността
Атмосферна дестилация АД-4	Атмосферна дестилация на нефт.
Атмосферна –вакуумна дестилация (АВД-1)	Атмосферна дестилация на нефт и вакуумна дестилация на мазут. Инсталацията по същество представлява реконструкция и обединение на двете инсталации – АД-5 и ВДМ-1, в които протичат процеси на първична преработка.
Битумна инсталация (по продукт)	Инсталация е предназначена за производство на пътни и строителни битуми.
Каталитичен реформинг КР-1	Повишаване на октановото число на бензина.
Хидроочистка ХО-1	Хидроочистване на бензинови фракции. Основния процес е деструктивната хидрогенизация на органичните съединения на сярата, азота и кислорода, които в резултат на умереното хидриране се превръщат във въглеродороди с отделяне на сяроводород, амоняк и вода.
Хидроочистка ХО-2	Хидроочистване на дизелови фракции. В резултат на реакции на хидрообезсерване от суровината се отделят съединения на сярата и азота под формата на сяроводород и амоняк. Продуктите подлежат на охлаждане и сепариране.
Хидроочистка ХО-3	Хидроочистване на дизелови фракции. В резултат на реакции на хидрообезсерване от суровината се отделят съединения на сярата и азота под формата на сяроводород и амоняк. Извършва се също така частичен хидрокрекинг с образуване на леки въглеродородни фракции и бензин. Продуктите подлежат на охлаждане и сепариране.
Хидроочистка ХОХ	Хидроочистка на бензиновите фракции и на пропан-бутанова и пентанова фракции

Инсталация	Описание на дейността
Хидроочистка ХО-5	В инсталацията има възможност да протичат целеви процеси на хидродесулфуризация и хидродеароматизация на смес от дизелови фракции при употребата на катализатори. В резултат се получават компоненти за стокови моторни дизелови горива с ниско съдържание на сяра и ароматни съединения.
Обезсерване на бензина ХОБ-1	Обезсерване на бензин от каталитичен крекинг чрез селективно хидриране.
Газоочистка ГО (по продукт)	Инсталацията е предназначена да регенерира наситения със сулфиди 15% разтвор на МЕА постъпващ от инсталации КР-1, ХО-1, ХО-2, ХО-3, АГФИ, ЦГФИ и ККр.
Газова сяра. ГС-3 ГС (3 и 4) – линии 1, 2 и 3 (по продукт)	Производство на сяра. Инсталация за производство на гранулирана сяра чрез утилизация на сероводород, състояща се от две идентични технологични линии, прилагачи Клаус процес, чрез един термичен и два каталитични етапа.
Каталитичен крекинг (ККр)	Производство на високооктанов бензин и дизелово гориво, като компоненти за стокови горива, чрез процеси на каталитичен крекинг на широка маслена фракция, леки и тежки дизелови фракции и газьол, получен при атмосферна дестилация.
Алкална очистка на пропанпропиленова фракция (ППФ)	Инсталация за алкална очистка от сяроводород на пропан-пропиленова фракция от Каталитичен крекинг
Вакуумна дестилация на мазут ВДМ-2	Инсталацията за вакуумна дестилация на мазута е предназначена за извличане на фракция 360-540 <sup>0</sup> С (ШМФ), използвана като суровина за каталитичен крекинг и гудрон – фракция над 540 <sup>0</sup> С, която се използва като суровина за инсталация Термичен крекинг и инсталациите от КПО.
Термичен крекинг (ТК)	Инсталацията за термичен крекинг на гудрона е предназначена за получаване на тежък гудрон, отговарящ на изискванията за котелни горива, за сметка на снижение вискозитета и температурата на застиване на тежките нефтени

Инсталация	Описание на дейността
	остатъци.
Водородна инсталация ВИ-15 (по продукт)	Водородна инсталация е предназначена за получаване на водород по метода на каталитична конверсия на природен газ с водна пара. Технологичният процес протича в следните етапи: подготовка на суровината; каталитична конверсия; очистка на конвентирания газ от CO; поташна очистка от CO <sub>2</sub> .
СКА –(Алкилиране )	Производство на бензин- алкилат, компонент за приготвяне на автомобилни бензини, пропанова и бутанова фракция, суровини за производство на стоков пропан-бутан.
Регенерация на отработена сярна киселина (РОК)	Технологичната схема на инсталацията осигурява провеждането на следните процеси: горене на отработената в инсталация сярно-кисело алкилиране (СКА) сярна киселина и сяроводород; охлаждане и обезпращаване на технологичния газ; окисляване на серния диоксид до серен триоксид; кондензация и охлаждане на сярната киселина; промивка на технологичния газ с разтвор на водороден пероксид
Абсорбционна газофракционна инсталация (АГФИ)	Инсталация “АГФИ и ФС” е предназначена да утилизира факелните газове от нефтопреработващите инсталации в “Лукойл Нефтохим Бургас” АД, като ги копремира, очисти и сепарира.
Централна газофракционна инсталация (ЦГФИ)	Инсталацията е предназначена да разделя втечените въглеводородни газове от инсталациите до индивидуални компоненти, при което се получават метан-етанова, пропанова, изобутан, нормален бутан и пентан-хексанови фракции. Основен процес в технологичната схема на ЦГФИ се явява ректификацията.
Метилтретичен бутилов етер (МТБЕ) (по продукт)	Инсталация МТБЕ е предназначена за производство на метил третичен бутилов етер на база изходна суровина изобутилен, съдържащ се в бутан бутиленова фракция (ББФ), бутилен изобутиленова фракция (БиБФ) и метанол. МТБЕ е високооктанова добавка към автомобилните бензини, изместваща тетраетиловото. МТБЕ се получава при селективно

Инсталация	Описание на дейността
	каталитично свързване на изобутилен с метанол на повърхността на катализатор.
Изомеризация на нормален бутан	Производство на изобутан- суровина за инст.”СКА”, чрез хидриране, алкална очистка и изомеризация на нормален бутан.
Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)	Инсталацията се състои от следните технологични секции: реакторна; фракционираща; катализаторна; секция за очистване и компримиране на водорода. Провеждат се процеси на деметализиране, хидрогенизация, десулфуризация, и известно деазотиране в присъствието на никел-молибденов катализатор в резултат, на което се получава продукт с характеристиките на котелно гориво със съдържание на сяра под 1 %.
Хидрокрекинг на вакуумен газьол	Предвижда се инсталацията да преработва смес от вакуумен газьол от инсталации за вакуумна дестилация на мазут и вакуумен газьол от инсталация за хидрокрекинг на гудрон и да произвежда пропан-бутан, бензин, керосин, дизелова фракция и неконвертирал остатък. Инсталацията се състои от следните секции: реакторна, фракционираща и ректификация.
Инсталация за регенерация на амин	В инсталация за регенерация на амин се осъществява отделяне на сяроводорода от воден разтвор на метилдиетаноламин (МДЕА) с цел последващото му използване.
Инсталация за очистка на технологичните кондензати	В инсталацията за очистка на технологичните кондензати се осъществява „отпарване“ на сяроводород и амоняк от технологични кондензати, идващи от инсталации Хидрокрекинг на гудрон и вакуумен газьол, отпадъчни води от ГС-4 и технологичните кондензати от хидроочистващи инсталации (ХО-1, ХО-2, ХО-3, ХО-5), КР-1 и ККр. Получаващите се от инсталацията сяроводород и амоняк подлежат на утилизация в инсталация Газова сяра, а пречистените води се използват повторно или се насочват към централна пречиствателна станция.
ВИ (Водородна инсталация) – 71	В инсталацията се произвежда водород на принципа на паров реформинг на



Инсталация	Описание на дейността
	природен газ. Полученият водород подлежи на концентриране във възел за абсорбция с пулсиращи налягане (PSA) и компримиране, след което се подава към консуматорите.
ВИ (Водородна инсталация) – 72	Проектът на инсталацията предвижда производството на водород да се осъществява на принципа на паров реформинг на природен газ. Полученият водород подлежи на концентриране във възел за абсорбция с пулсиращи налягане (PSA) и компримиране, след което се подава към консуматорите.
Пропилен	Предназначението, на която е да допълнителна очистка на пропан-пропиленовата фракция и постигане на физико-химични характеристики, удовлетворяващи изискванията за полимеризация. За целта се използват специализирани сорбиращи продукти (молекулни сита и абсорбенти). Полученият в инсталацията продукт се явява суровина за инсталация Полипропилен.
Полипропилен (по продукт)	Производство на полипропилен чрез суспензионна полимеризация на пропилен с разтворител хексан. Производството се осъществява в присъствие на високоактивен, катализатор. Подготовката на катализатора за полимеризация включва подготовка на съкатализатор и смесване с модификатор. Процеса на полимеризация се осъществява непрекъснато на две идентични полимеризационни линии
Пещи за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци)	В експлоатация са Пещи F 101 и F 2101 за изгаряне на производствени отпадъци и утайки. В пещ F 2101 се изгарят нефтен шлам и обезводнени (центрофугирани - осем броя центрофуги – четири двуфазни и четири – трифазни) биологични и първични утайки, образувани от дейността на ЦПС.  В пещ F 101 се изгарят течни и твърди отпадъци, нефтен шлам и утайки. Пешите са снабдени със съвременна система за почистване на димните газове от замърсители, осигуряваща спазване на утвърдените норми.
Депото за твърди опасни и неопасни производствени отпадъци	Депото се състои от 22 бр. железобетонни резервоара, всеки от които с обем 10 000 m3, които ще бъдат поэтапно въвеждани в експлоатация. В настоящия

Инсталация	Описание на дейността
	момент се експлоатират 4 броя резервоари за депониране на опасни и неопасни отпадъци (в т. ч. и предварително третираните в инсталацията за солидификация). Солидифицираните в кубове отпадъци се подреждат в резервоарите като върху всеки ред от бетонови блокове се полага изравнителен слой от инертни материали, натрошени строителни отпадъци с цел уплътняване. За депониране на изолационни материали се използва отделен резервоар.
Съоръжение за солидификация към депо за опасни и неопасни отпадъци	Обхваща следните дейности и съоръжения: Раздробяване (ако е нужно) на отпадъците до размер от 50 mm в дробилна инсталация.; Стабилизиране на отпадъците с цимент съгласно предварително утвърдени рецептури за различните видове отпадъци в смесителна инсталация
<b>Горивна инсталация за производство на топлинна енергия, включваща:</b> - ЕПГ 2; - ЕПГ 8; - ЕПГ 12; - ЕПГ 7 (резерв).	Производство на електрическа и топлинна енергия в комбинирана топлоелектрическа централа; пренос на електрическа и топлинна енергия; управление на електрически системи; търговия с електрическа и топлинна енергия, производство на химически обезсолена вода
<b>Електролизерна станция за производство на водород</b>	Производство на водород на принципа на електролизата в резултат, на който намиращата се в електролизера вода се разлага на водородни и кислородни молекули под въздействието на електрически ток. Полученият в електролизерната станция водород се използва като охлаждащ агент в статорните камери на електрическите генератори.
<b>Площадки за съхранение на опасни отпадъци:</b> - ЦП 3; - ЦП 5; - ЦП 6; - ЦП 10.	За съхранение на опасни отпадъци, формирани в процеса на производствената дейност на инсталациите, както и разрешените за приемане от въвн по КР№6-Н2/2015, актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.

### 3.1.9. Производствен капацитет на инсталациите

№	Инсталации, попадащи в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС	Годишно производство т/ 2024 г.	Максимален капацитет на инсталациите съгласно условие 4 на КР 6-Н2/2015, актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.
1	<p><b>Рафинерия, включваща:</b></p> <p><u>Производство Атмосферна и вакуумна дестилация и производство на битум (АВД и ПБ):</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• АД (Атмосферна дестилация) – 4</li> <li>• АВД (Атмосферна-вакуумна дестилация) – 1</li> <li>• БИ (Битумна инсталация)</li> </ul> <p><u>Производство Каталитична обработка на горивата (КОГ) и Каталитичен реформинг (КР):</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• КР (Каталитичен реформинг) -1</li> <li>• ХО-1</li> <li>• ХО-2</li> <li>• ХО-3</li> <li>• ХОХ</li> <li>• ХО-5</li> <li>• ХОБ (Обезсерване на бензина) -1</li> <li>• ГО (Газоочистка)</li> <li>• ГС (Газова сяра) -2</li> <li>• ГС-3</li> </ul> <p><u>Производство Каталитичен Крекинг (ККр):</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ККр</li> <li>• Алкална очистка на пропанпропиленова фракция (ППФ)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 6 661 707,860</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 9 000 000 т/г</li> </ul>

№	Инсталации, попадащи в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС	Годишно производство т/ 2024 г.	Максимален капацитет на инсталациите съгласно условие 4 на КР 6-Н2/2015, актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ВДМ (Вакуумна дестилация на мазут) -2</li> <li>• ТК (Термичен крекинг)</li> <li>• ВИ (Водородна инсталация) -15</li> </ul> <p><u>Производство Сярно кисело алкилиране (СКА):</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• СКА (Инсталация сярно – кисело алкилиране)</li> <li>• РОК (Регенерация на отработена сярна киселина)</li> <li>• АГФИ (Абсорбционна газофракционна инсталация)</li> <li>• ЦГФИ (Централна газофракционна инсталация)</li> <li>• МТБЕ (Метилтретичен бутилов етер)</li> <li>• Изомеризация на нормален бутан</li> </ul> <p>Комплекс за преработка на тежки остатъци (КПТО)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)</li> <li>• Хидрокрекинг на вакуумен газьол</li> <li>• Инсталация за регенерация на амин</li> <li>• ГС-4</li> <li>• Инсталация за очистка на технологични кондензати</li> <li>• ВИ (Водородна инсталация) – секция 71</li> <li>• ВИ (Водородна инсталация) – секция 72</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 0 тона Н<sub>2</sub>/год.</li> <li>• РОК – 59,97 т преработена сярна киселина /24 ч: (16857*24/6746,5=59,97)</li> <li>• ВИ – секция 71: 60 684 тона Н<sub>2</sub>/т</li> <li>• ВИ – секция 72 0,00 тона Н<sub>2</sub>/т</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 20 800 тона Н<sub>2</sub>/година</li> <li>• РОК – 64,8 т/24 ч (отработена сярна киселина)</li> <li>• ВИ – секция 71 – 67 450 тона Н<sub>2</sub>/т.</li> <li>• ВИ – секция 72 – 56 000 тона Н<sub>2</sub>/т</li> </ul>

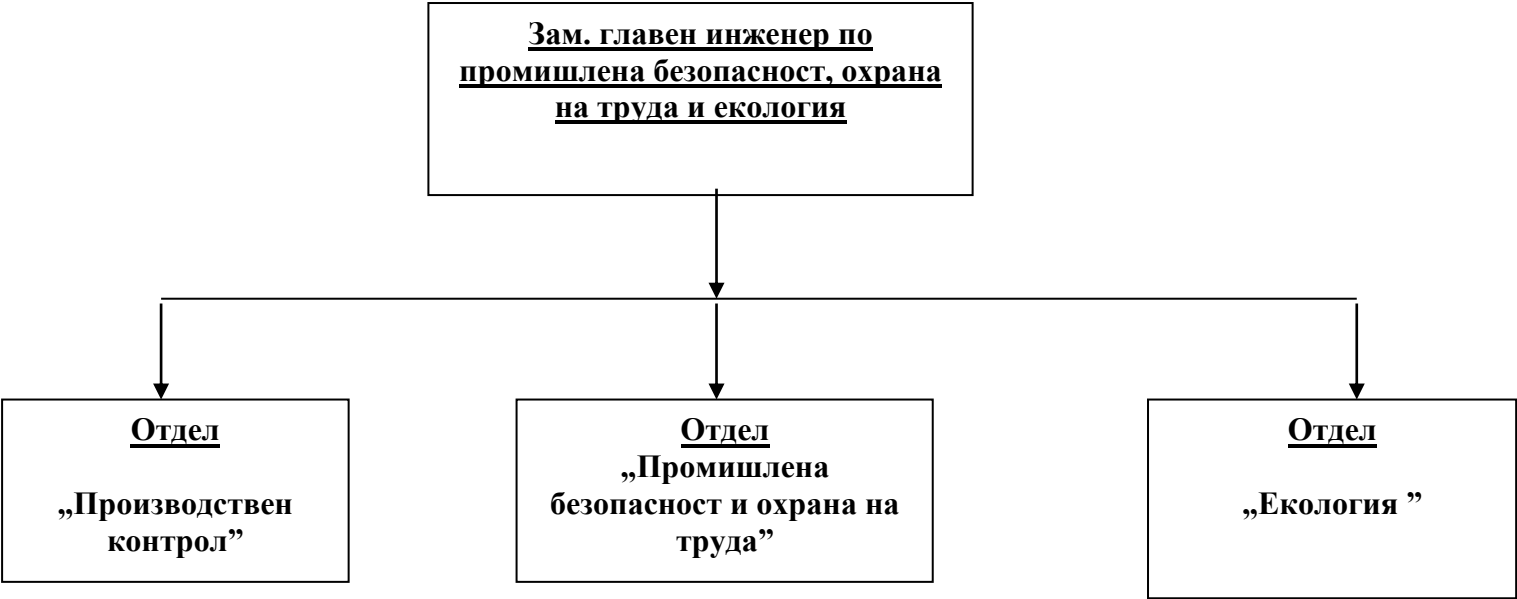


№	Инсталации, попадащи в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС	Годишно производство т/ 2024 г.	Максимален капацитет на инсталациите съгласно условие 4 на КР 6-Н2/2015, актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.
		<ul style="list-style-type: none"> <li>41,97 т/24ч (1,75т/ч) опасни отпадъци</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>92,16т/24ч (3,84т/ч) опасни отпадъци</li> </ul>
4	Депо за опасни и неопасни отпадъци – „ДОНО”	<ul style="list-style-type: none"> <li><b>35,48 т/24ч</b> 1433,9 т депонирани отпадъци, 970 ч експлоатация 1433,9 *24/970 = 35,48/24ч.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>100 т/24ч и 349 536 т общ капацитет</li> </ul>
5	Съоръжение за солидификация (предварително третиране на отпадъци, включващо тяхното солидифициране чрез смесването им с цимент) към Депо за опасни и неопасни отпадъци	34,24 т/24ч	50 т/24ч
6	<p>Горивна инсталация за производство на топлинна енергия, включваща:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ЕПГ 2;</li> <li>- ЕПГ 8;</li> <li>- ЕПГ 12;</li> <li>- ЕПГ 7 (резерв).</li> </ul>	<p align="center"><b>Общо: 253,6 MW</b></p> <p align="center"><b>0 MW</b></p> <p align="center"><b>122,5 MW</b></p> <p align="center"><b>131,1 MW</b></p> <p align="center"><b>0 MW</b></p>	<p align="center"><b>Общо: 480 MW</b></p> <p align="center">120 MW 240 MW 240 MW 240 MW</p>
7	Електролизерна станция за производство на водород*	0 Nm <sup>3</sup> /y	210 240 Nm <sup>3</sup> /y
8	Площадки за съхранение на опасни отпадъци:	-	<b>Общо: 1650 тона</b>

№	Инсталации, попадащи в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС	Годишно производство т/ 2024 г.	Максимален капацитет на инсталациите съгласно условие 4 на КР 6-Н2/2015, актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.
	- ЦП 3; - ЦП 5; - ЦП 6; - ЦП 10.		300 тона 50 тона 900 тона 400 тона

\*През отчетния период електролизната станция е в престой. Използван е водород от общия водороден пръстен.

3.1.10. Организационната структура на фирмата, отнасяща се до управлението на околната среда



**3.1.11. РИОСВ, на чиято територия са разположени инсталациите**

Инсталациите са разположени на територия, контролирана от РИОСВ Бургас.

**3.1.12. Басейновата дирекция, на чиято територия са разположени инсталациите**

Инсталациите са разположени на територия, контролирана от Басейнова дирекция за черноморски район с център гр.Варна.



### 3.2. Управление на околната среда

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД (Дружеството) е изградило своята Система за управление по околна среда (СУОС), отчитайки изискванията на приложимите заключения за най-добрите налични техники и в съответствие с изискванията на стандарт ISO 14001:2015.

СУОС е елемент от Единната система за стандартизация на управлението на Дружеството, обобщаваща основните положения на системата за управление на качеството, системата за управление на околната среда, система за управление на енергията и системата за управление на здравето и безопасността при работа. Съответствието на СУОС на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД с ISO 14001:2015 е потвърдено от независима сертифицираща организация – Сертификат № RU004285, с валидност до 01.09.2025 г.

Технологичните процеси на инсталациите и съоръженията, обхванати от Комплексното разрешително, подлежат на оперативен контрол и управление чрез документираните процедури (инструкции, регламенти, процедури, правилници), разработени и утвърдени по установен ред. В тях са определени отговорностите и задълженията на персонала при ежедневната експлоатация, при поддръжката и контрола на съоръженията, процесите и оборудването, включително и за случаи на аномални и преходни режими на работа (спиране или пускане) или нарушение на технологичния режим и свързани с такива случаи подходящи последващи действия и всякакви необходими превантивни мерки, включително и свързани. Документираните процедури са общофирмени, както и такива с локално действие, регламентиращи изпълнението на специфични дейности/елементи от отделни процеси.

По отношение мониторинг на техническите и емисионни показатели, съгласно условията в Комплексното разрешително, са създадени, поддържат се в актуално състояние и се прилагат документираните процедури (общофирмени и локални инструкции, програми, регламенти, процедури, правилници). За технически и емисионни показатели, за които е приложимо, се прилагат автоматизирани системи за управление, компютърни и терминални системи. Техническите средства за измерване на показатели подлежат на метрологичен контрол. Показатели, характеризиращи качеството на компонентни на околната среда, за които е приложимо, се изпитват от акредитирани лаборатории.

Стойностите на техническите и емисионни показатели подлежат на периодична оценка на съответствието с определените в условията на Комплексното разрешително, съгласно документираните процедури (общофирмени и локални инструкции, програми, регламенти, процедури, правилници). Резултатите от оценката на съответствието се документират чрез съответни, изисквани от документираните процедури, записи.

В Дружеството е създадена, поддържа се в актуално състояние и се прилага документирана процедура, в която са определени редът и отговорностите за планиране, провеждане, документиране и контрол за изпълнението на коригиращи действия. Основна цел на прилагането на коригиращи действия е да се отстранят причините за открито несъответствие. Коригиращите действия отчитат значимостта на проблема и се съобразяват с последствията или потенциалните последствия от възникнали несъответствия по отношение околната среда. Всички предприети коригиращи действия подлежат на оценка за тяхната ефикасност въз основа на анализ и съпоставяне на резултатите от дейността преди и след провеждане на действията, както и доколко прилаганите коригиращи действия адекватно управляват основната причина(и).

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД използва и разполага със следните източници на актуална информация относно нормативни актове: Държавен вестник; Официален вестник на Европейския съюз (основен източник на информация относно новоприети нормативни и други документи, включително законодателство, международни споразумения, подготвителни актове и парламентарни въпроси, обнародвани по съответния ред, както и за техните изменения, допълнения или отмяна); Правна информационна система АПИС (източник на информация относно актуалното съдържание на нормативни актове от българско, европейско и международно законодателство, обнародвани в Държавен вестник, Официален вестник на Европейския съюз, и друга правна и експертна информация). Редът и отговорностите за управление на нормативни актове (идентифициране и определяне на приложимите; периодично оценяване за актуалност – нови, отменени, изменени, допълнени нормативни актове; уведомяване на отговорния персонал), за осигуряване на вземането им предвид (предприемане на необходимите организационни/технически действия за постигане на съответствието с нормативните разпоредби) са установени чрез документирана процедура. Резултатите от прилагането на процедурата се документират и записите се съхраняват.

Документиране, в съответствие с изискванията на условията в Комплексното разрешително, включително съхраняване на записи, се осъществява съгласно разпоредбите в документираните процедури (общофирмени и локални инструкции, регламенти, процедури, правилници), разработени и утвърдени по установен ред.

**3.3 Използване на ресурси****3.3.1 Използване на вода**

В таблица 3.1 е посочено използваното по инсталации количество вода за производството на единица продукт и броя установени съответствия, респ. несъответствия спрямо заложените в КР годишни норми за ефективност.

**Таблица 3.1**

Инсталация	Използвана вода	Годишна норма за ефективност при употребата на вода, m <sup>3</sup> /t (продукт, суровина)		
		КР № 6-Н2/2015, актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
АД-4 (Атмосферна дестилация – 4)	Свежа вода	0,07 m <sup>3</sup> /t сур.	0.0234 m <sup>3</sup> /t сур.	Да
АВД-1 (Атмосферна вакуумна дестилация – 1)	Свежа вода	0,07 m <sup>3</sup> /t сур.	0,027 m <sup>3</sup> /t сур.	Да
Газова сярна ГС-3,4 линии 1,2,3	Свежа вода	66,1 m <sup>3</sup> /t пр.	0,22m <sup>3</sup> /t пр.	Да
Каталитичен крекинг ККр	Свежа вода	0,2 m <sup>3</sup> /t сур.	0,033m <sup>3</sup> /t сур.	Да
Алкална очистка на пропан-пропиленова фракция (ППФ)	Свежа вода	0,006 m <sup>3</sup> /t сур.	0,000 m <sup>3</sup> /t сур.	Да
ВДМ-2 (Вакуумна дестилация на мазут-2)	Свежа вода	0,1 m <sup>3</sup> /t сур.	2,91x10 <sup>-4</sup> m <sup>3</sup> /t сур.	Да
ТК (Термичен крекинг)	Свежа вода	0,1 m <sup>3</sup> /t сур.	-	Инсталацията е демонтирана
СКА (Инсталация сярно – кисело алкилиране)	Свежа вода	0,5 m <sup>3</sup> /t пр.	0 m <sup>3</sup> /t пр.	Да
РОК				
АГФИ (Абсорбционна газофракционна инсталация)	Свежа вода	1,25 m <sup>3</sup> /t сур.	0,45 m <sup>3</sup> /t сур.	Да
Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)	Свежа вода	16,58 m <sup>3</sup> /t сур.	0,043 m <sup>3</sup> /t сур.	Да
Хидрокрекинг на вакуумен газьол	Свежа вода	7,8 m <sup>3</sup> /t сур.	-	Инсталацията не е изградена
Инсталация за регенерация на амин	Свежа вода	13,375 m <sup>3</sup> /t сярководород	5,84 m <sup>3</sup> /t сярководород	Да
Инсталация за очистка на технологичните кондензати	Свежа вода	6,554 m <sup>3</sup> /t преработен кондензат	0m <sup>3</sup> /t преработен кондензат	Да
ВИ (Водородна инсталация) – 71	Свежа вода	69,2 m <sup>3</sup> /t сур. пр. газ.	0 m <sup>3</sup> /t сур. пр. газ.	Да
ВИ (Водородна инсталация) – 72	Свежа вода	69,2 m <sup>3</sup> /t сур. пр. газ.	-	Инсталацията не е изградена
Воден блок КПО	Свежа вода	22 m <sup>3</sup> /h	0m <sup>3</sup> /h	Да

Инсталация	Използвана вода	Годишна норма за ефективност при употребата на вода, m <sup>3</sup> /t (продукт, суровина)		
		КР № 6-Н2/2015, актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
Печи № F101 и № F2101 за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци	Свежа вода	9m <sup>3</sup> /t преработена утайка	0m <sup>3</sup> /t преработена утайка	Да
Съоръжение за солидификация към ДОНО	Свежа вода	0,4 m <sup>3</sup> /t сур.	0,0 m <sup>3</sup> /t сур (отпадъци и суровини за стабилизиране)	Да
Горивна инсталация за производство на топлинна енергия (ТЕЦ)	Свежа вода	6,0 m <sup>3</sup> /MW	3.2m <sup>3</sup> /MW	Да
Електролизерна инсталация за производство на водород	Свежа вода	0,002 m <sup>3</sup> /Nm <sup>3</sup> водород	-	Инсталацията е в престой

### 3.3.2 Използване на енергия

В таблица 3.2 е посочена консумацията на енергия за всяка инсталация (електроенергия и топлоенергия) и съответствието с годишната норма за ефективност.

Таблица 3.2

Инсталация	Годишна норма за ефективности при употребата на топлоенергия, MWh/единица продукт (суровина)			Годишна норма за ефективности при употребата на електроенергия, MWh/единица продукт (суровина)		
	КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не	КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
АД (Атмосферна дестилация) – 4	29 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	17.9 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да	9.5 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	8,5 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да
АВД (Атмосферна вакуумна дестилация) – 1	44.4 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	25,9 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да	8,8 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	9.1 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да
БИ (Битумна инсталация)	98.5 x10 <sup>-3</sup> MWh/t пр.	72.1 x10 <sup>-3</sup> MWh/t пр.	Да	6.5 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	3.49 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да
КР (Каталитичен реформинг) – 1	32 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	21.1 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да	103.4 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	58.3 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да
ХО-1	76 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	27.3 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да	28,5 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	11.2 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да
ХО-2	12,2 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	1.78 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да	31,1 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	13.8 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да
ХО-3	4.5 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	0 MWh/t сур.	Да	19.2 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	13.5 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да
ХОХ	0,5 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	0 MWh/t сур.	Да	14.0 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	12.9 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да
ХО-5	2.9 x10 <sup>-2</sup> MWh/t сур.	0,0 MWh/t сур.	Да	22,5 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	22,5 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да

Инсталация	Годишна норма за ефективности при употребата на топлоенергия, MWh/единица продукт (суровина)			Годишна норма за ефективности при употребата на електроенергия, MWh/единица продукт (суровина)		
	КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не	КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
ХОБ (Обезсерване на бензина)-1	$6.3 \times 10^{-2}$ kWh/t сур. $7.85 \times 10^{-2}$ kWh/t сур.	$1,6 \times 10^{-2}$ kWh/t сур.	Да	12,4 kWh/t сур.	14.16 kWh/t сур.	Не Забележка 1
ГО (Газоочистка)	$3858 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	-	Инсталацията е в престо й	$103 \times 10^{-3}$ MWh/t пр.	-	Инсталацията е в престо й
ГС-/3,4/- линии 1,2,3	-	-	-	$293 \times 10^{-3}$ MWh/t сяр	$94 \times 10^{-3}$ MWh/t сяр	Да
ККр	$100 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	$47.5 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	Да	$90 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	$87 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	Да
Алкална очистка на пропанпропиленова фракция (ППФ)	$120 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	$84.2 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	Да	$10 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	$0,38 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	Да
ВДМ (Вакуумна дестилация на мазут)-2	$95,2 \times 10^{-3}$ MWh/t сур	$9.18 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	Да	$14,6 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	$11,2 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	Да
ТК (Термичен крекинг)						
ВИ (Водородна инсталация) -15	$630 \times 10^{-3}$ MWh/t H <sub>2</sub>	0 MWh/t H <sub>2</sub>	Да	$1200 \times 10^{-3}$ MWh/t H <sub>2</sub>	0 MWh/t H <sub>2</sub>	Да
СКА (Инсталация Сярно - кисело алкилиране)	$764 \times 10^{-3}$ MWh/t пр.	$562 \times 10^{-3}$ MWh/t пр.	Да	$158 \times 10^{-3}$ MWh/t пр.	$157 \times 10^{-3}$ MWh/t пр.	Да
РОК (Регенерация на отработена сярна киселина)	-	-	-	$155 \times 10^{-3}$ MWh/t пр.	$152 \times 10^{-3}$ MWh/t пр.	Да
АГФИ (Абсорбционна газофракционна инсталация)	$152 \times 10^{-3}$ MWh/t пр.	$50,4 \times 10^{-3}$ MWh/t пр.	Да	$115 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	$114 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	Да
ЦГФИ (Централна газофракционна инсталация) и Изомеризация на нормален бутан	$779 \times 10^{-3}$ MWh/t пр/сур	$462 \times 10^{-3}$ MWh/t пр/сур.	Да	$108,3 \times 10^{-3}$ MWh/t сур	$27 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	Да
МТБЕ (Метилтретичен бутилов етер)	$650 \times 10^{-3}$ MWh/t пр.	$133 \times 10^{-3}$ MWh/t пр.	Да	$45 \times 10^{-3}$ MWh/t пр.	$11 \times 10^{-3}$ MWh/t пр.	Да
Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)	-	-	-	$92,6 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	$72 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	Да
Хидрокрекинг на вакуумен газбол	$3,81 \times 10^{-2}$ kWh/t сур.	-	Инсталацията не е изградена	26,67 kWh/t сур.	-	Инсталацията не е изградена
Инсталация за регенерация на	-	-	-	$63,4 \times 10^{-3}$ MWh/t	$32 \times 10^{-3}$ MWh/t	Да

Инсталация	Годишна норма за ефективности при употребата на топлоенергия, MWh/единица продукт (суровина)			Годишна норма за ефективности при употребата на електроенергия, MWh/единица продукт (суровина)		
	КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не	КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
<b>амин</b>				сяроводород	сяроводород	
<b>Инсталация за очистка на технологичните кондензати</b>	-	-	-	$3500 \times 10^{-3}$ MWh/t очистен кондензат	$15 \times 10^{-3}$ MWh/t очистен кондензат	Да
<b>ВИ (Водородна инсталация) – 71</b>	-	-	-	$206,81 \times 10^{-3}$ MWh/t сур. природен газ	$163 \times 10^{-3}$ MWh/t сур. природен газ	Да
<b>ВИ (Водородна инсталация) – 72</b>	-	-	-	$206,81 \times 10^{-3}$ MWh/t сур. природен газ	-	Инсталацията не е изградена
<b>Производство на пропилен (с. 1300)</b>	$480 \times 10^{-3}$ MWh/t сур	$48 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	Да	$140 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	$2,28 \times 10^{-3}$ MWh/t сур	Да
<b>Производство на полипропилен</b>	$2050 \times 10^{-3}$ MWh/t пр. хомополимер	$149 \times 10^{-3}$ MWh/t пр. хомополимер	Да	$980 \times 10^{-3}$ MWh/t пр. хомополимер	$534 \times 10^{-3}$ MWh/t пр. хомополимер	Да
<b>Печи № F 101 и № F2101 осем броя центрофуги - четири двуфазни и четири трифазни</b>	-	-	-	$150 \times 10^{-3}$ MWh/t Обезвредени(изгорени) – Пещ F2101  $150 \times 10^{-3}$ MWh/t обезвредени(изгорени) – Пещ F101	$37 \times 10^{-3}$ MWh/t Обезвредени(изгорени) – Пещ F2101  $45 \times 10^{-3}$ MWh/t Обезвредени(изгорени) – Пещ F101	Да
<b>Съоръжение за солидификация (предварително третиране на отпадъци, включващо тяхното солидифициране чрез смесването им с цимент) към Депо за опасни и неопасни отпадъци</b>	-	-	-	$2 \times 10^{-2}$ MWh/t сур.	$1.8 \times 10^{-3}$ MWh/t сур.	Да
<b>Горивна инсталация за производство на топлинна енергия ЕПГ 2, ЕП8, ЕПГ</b>	0,5MWh	0,02 MWh	Да	0.03 MWh	0,013 MWh	Да

Инсталация	Годишна норма за ефективност при употребата на топлоенергия, MWh/единица продукт (суровина)			Годишна норма за ефективност при употребата на електроенергия, MWh/единица продукт (суровина)		
	КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не	КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
12 и ЕПГ 7 (резерв)						
Електролизерна станция за производство на водород	-	-		0.015 MWh/Nm <sup>3</sup> водород	-	Да В престо й

**Забележка:**

1. Неизпълнението на годишната норма за ефективност при употребата на електроенергия за инсталация ХОБ1е резултат от това, че през 2024 година, инсталация ХОБ-1 е била на няколко пъти с частична циркулация. Причините за тази циркулация е липсата на достатъчно суровина и невъзможност за работа на минимално натоварване. Количеството бензин за работа при минимално натоварване се компенсира от частичната циркулация на бензин между изхода и входа на инсталацията, което налага работа на технологично оборудване.

**3.3 Използване на суровини, спомагателни материали и горива**

В таблица 3.3.1, 3.3.2, 3.3.3 са посочени данни за нормата за ефективност и годишната употреба на суровини, спомагателни материали и горива от инсталациите за производството на единица продукт (суровина).

**Таблица 3.3.1**

Наименование на инсталация	Суровина	Годишна норма за ефективност, т / т суровина (продукт)		Съответствие, Да / Не
		КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	
АД – 4	Суров нефт Н:225-304-319-336-350- 373-411 Р:201-280-210-301+310-403+235-501	1,0055 т/т продукт	1.001 т/т продукт	Да
АВД – 1	Суров нефт Н:225-304-319-336-350-373-411 Р:201-280-210-301+310-403+235-501	1,0075 т/т продукт	1,002 т/т продукт	Да
БИ	Гудрон Н332, Н350, Н361d, Н373, Н410 Р201, Р260, Р273, Р280, Р308+313, Р501	1,01 т/т продукт	1.005 т/т продукт	Да
КР – 1	Бензинова фракция 95-185°C Н:340-1В, 350-1В, 304-1	1,006 т/т продукт	1.002 т/т продукт	Да

Наименование на инсталация	Суровина	Годишна норма за ефективност, т / т суровина (продукт)		Съответствие, Да / Не
		КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	
	P:201, P261, P262, P309+311			
<b>ХО – 1</b>	Керосинова фракция Н:304 P:260, P262, P301+310, P331	1,01 т/т продукт	0,00 т/т продукт	Да
	Водород съдържащ газ Н: 220-1 P403, P210, P243	10 кг/т сур	2,0 кг/т сур.	Да
	Нискооктанов бензин (НОБ) H224, H304, H315, H336, H340, H350, H361, H411 P201, P210, P273, P280, P301+310, P331, P403+233, P501	1,07 т/т продукт	1,07 т/т продукт	Да
<b>ХО – 2</b>	Тежка дизелова фракция Н:351-2 P:281	1,032 т/т продукт	1,02 т/т продукт	Да
	Водород съдържащ газ Н: 220-1 P403, P210, P243	0,0165 т/т сур.	0,001 т/т сур.	Да
	Лека дизелова фракция (ЛДФ) (идентично с керосинова фракция (КФ)) H304 P260, P262, P301+310, P331	1,01 т/тон продукт	1,01 т/тон продукт	Да
<b>ХО – 3</b>	Дизелова фракция Н: 220-1 P403, P210, P243 или керосинова фракция Н:304 P:260, P262, P301+310, P331	1,03 т/т продукт	0,98 т/т продукт	Да
	Водород съдържащ газ Н: 220-1 P403, P210, P243	0,025 т/т суровина	0.006 т/т суровина	Да
<b>ХОХ</b>	Пропан-бутанова фракция H220-1, H340-1B, H350-1B P201, P261, P262, P309+311 или Бензинова фракция H:340-1B, 350-1B, 304-1 P:201, P261, P262, P309+311 Пентанова фракция H225-2, H304-1, H336-3, H411-2 P403, P210, P273, P301+331, P310	1,012 т/т продукт	1,008 т/т продукт	Да



Наименование на инсталация	Суровина	Годишна норма за ефективност, т / т суровина (продукт)		Съответствие, Да / Не
		КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	
<b>ХО – 5</b>	Тежка дизелова фракция Н:351-2 Р:281	1,029 т/т продукт	0,99 т/т продукт	Да
	Водород съдържащ газ Н: 220-1 Р403, Р210, Р243	0,027 т/т суровина	0,009 т/т суровина	Да
<b>ХОБ – 1</b>	Бензин FCC Н:340-1В, 350-1В, 304-1 Р:201, Р261, Р262, Р309+311	1,0032 т/т продукт	0,99 т/т продукт	Да
	Водород съдържащ газ Н: 220-1 Р403, Р210, Р243	0,0043 т/т суровина	0,00009 т/т суровина	Да
<b>ГО</b>	Моноетаноламин Н:332-312-302-314-335-412 Р:202-260-264-270-271-273-281-285-301+330+331-303+361+353-304+340-305+351+338-308+313-363-403+233-405	35,5 т/т суровина	-	Инсталацията е в престой
<b>ГС (3 и 4) – линии 1, 2 и 3</b>	Сероводород Н:220-1, Н330-2, Н400-1 Р:403, Р210, Р281, Р285, Р309+311, Р273	3,64 т/т сяра	1,13 т/т сяра	Да
<b>ККр</b>	Широка маслена фракция Н350-1В Р201, Р261, Р262, Р309+310	0,89 т/т пр. секция 100	0,88 т/т пр. секция 100	Да
		1,053 т/т пр. секции 200 и 300	0,21т/т пр. секции 200 и 300	Да
	Водород съдържащ газ Н: 220-1 Р403, Р210, Р243	0,012 т/т суровина	0,004 т/т суровина	Да
	Бензин от ТК Н:340-1В, 350-1В, 304-1 Р:201, Р261, Р262, Р309+311	0,013 т/т суровина	-	Инсталация ТК е демонтирана
	Отработени масла Н:350-1В Р201, Р261, Р262, Р309+310	0,000106 т/т суровина	0,0 т/т суровина	Да
<b>Алкална очистка на ППФ</b>	Пропан-пропиленова фракция Н220-1 Р403, Р210, Р243	1 т/т продукт	1т/т продукт	Да
<b>ВДМ – 2 и ТК</b>	Мазут Н350-1В Р201, Р261, Р262, Р309+310	1,002 т/т продукт	0.89 т/т продукт	Да
	Гудрон Н332, Н350, Н361d, Н373,	1,006 т/т продукт	-	Инсталация ТК е демонтирана

Наименование на инсталация	Суровина	Годишна норма за ефективност, т / т суровина (продукт)		Съответствие, Да / Не
		КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	
	H410 P201, P260, P273, P280, P308+313, P501			
<b>ВИ – 15</b>	Природен газ H:220 P:210-222-242-377-381	2,500 т/т H2	0 т/т H2	Да
	Смес от природен газ и въглеводородни фракции (пропан и бутан) H:220, H280, H340, H350 P:201, P261, P262, P309+311	2,500 т/т H2	0 т/т H2	Да
<b>СКА</b>	Олефинова фракция (пропилен+бутилен+пропан H220 P403, P210, P243 +пентени) H225-2, H304-1, H336-3, H411-2 P403, P210, P273, P301+331, P310	0,930 т/т продукт	0,96 т/т продукт	Да
	Изобутан H220 P403, P210	0,2 т/т продукт	0,13 т/т продукт	Да
<b>РОК</b>	Отработена сярна киселина H:314 P:260-264-280-301+330+331-303+361+353-363-304+340-310-321-305+351+338-405-501	2,684 т/ч	2,58 т/ч	Да
	Сероводород H:220-1, H330-2, H400-1 P:403, P210, P281, P285, P309+311, P273	197 Nm <sup>3</sup> /h	0,008 Nm <sup>3</sup> /h	Да
<b>АГФИ</b>	Непреработен пропан-бутан H220-1, H340-1B, H350-1B P201, P261, P262, P309+311	1,030 т/т продукт	0,07 т/т продукт	Да
<b>ЦГФИ</b>	Непреработен пропан-бутан H220-1, H340-1B, H350-1B P201, P261, P262, P309+311	1,020 т/т продукт	1,004 т/т продукт	Да
<b>МТБЕ</b>	Бутан-бутиленова фракция H220 P403, P210, P 243	4,000 т/т продукт	0.92 т/т продукт	Да
	Алкохол (метанол) H:225-331-311-301-370 P:210-260-280-301+310-303+361+353-304+340-	0,370 т/т продукт	0.076 т/т продукт	Да

Наименование на инсталация	Суровина	Годишна норма за ефективност, т / т суровина (продукт)		Съответствие, Да / Не
		КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	
	307+311-330-363-403+235-405-501			
	Водород Н: 220-1 P403, P210, P243	0,003 т/т продукт	0,00008 т/т продукт	Да
Изомеризация на нормален бутан	Фракция нормален бутан Н220 P403, P210	1,042 т/т продукт	1.004 т/т продукт	Да
	Водород Н: 220-1 P403, P210, P243	0,11 т/т продукт	0,0009 т/т продукт	Да
Хидрокрекинг на гудрон (Н-oil)	Тежък вакуумен остатък (гудрон) Н350 P201, P261, P262, P309+310	0,998 т/т суровина	0,77 т/т суровина	Да
	Лек каталитичен газьол Н351, P281	0,017 т/т суровина	0,0 т/т суровина	Да
	Тежък каталитичен газьол Н350 P201, P261, P262, P309+310	0,067 т/т суровина	0,0 т/т суровина	Да
Хидрокрекинг на вакуумен газьол	Вакуумен газьол от инсталация VDU Н350 P201, P261, P262, P309+310	0,507 т/т суровина	-	Инсталацията не е изградена
	Вакуумен газьол от инсталация Н-oil Н350 P201, P261, P262, P309+310	0,493 т/т суровина	-	Инсталацията не е изградена
Инсталация за регенерация на амин	Органичен амин Н:319 P:264-280-305+351+358-337+313	0,0091 т/т сяководород	0,007т/т сяководород	Да
	Обогатен със сяководород органичен амин Н:319 P:264-280-305+351+358-337+313	25,93 т/т сяководород	17.2 т/т сяководород	Да
ВИ (Водородна инсталация) – 71	Природен газ Н:220 P:210-222-242-377-381	2,991т/т водород	2,85 /т водород	Да
	Смес от природен газ и въгледородни фракции (пропан и бутан) Н:220, Н280, Н340, Н350 P:201, P261, P262, P309+311	2,991 т/т водород	0,000 т/т водород	Да
ВИ (Водородна инсталация) – 72	Природен газ Н:220 P:210-222-242-377-381	2,991т/т водород	-	Инсталацията не е изградена
Производство на	Пропан пропиленова	1,1 т/т	0.99 т/т	Да

Наименование на инсталация	Суровина	Годишна норма за ефективност, т / т суровина (продукт)		Съответствие, Да / Не
		КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	
пропилен	фракция Н220-1 Р403, Р210, Р243	продукт	продукт	
Производство на полипропилен	Пропилен Н220 Р403, Р210, Р243	0,75 т/т суровина	0,83 т/т суровина	Да Забележка 1
	Пропан-пропиленова фракция Н220-1 Р403, Р210, Р243	1,000 т/т продукт	0,000т/т продукт	Да
	Водород Н: 220-1 Р403, Р210, Р243	2,0 Nm <sup>3</sup> /т ППр	0,0 Nm <sup>3</sup> /т ППр	Да
	Пропилен Н220 Р403, Р210, Р243	1,1800 т/т ППр	1,03т/т ППр	Да
Съоръжение за солидификация (предварително третиране на отпадъци, включващо тяхното солидифициране чрез смесването им с цимент) към Дено за опасни и неопасни отпадъци	Цимент Н:228-315 Р:102-280-305+351+330-302+352+333+313-261+304+340+312-501	0,2 т/т отпадък	0,03 т/т отпадък	Да

**Забележка:**

1 - Стойността на годишната норма за ефективност отразява количеството на пропилен с със степен на чистота „за полимеризация“, което е употребено за производство на полипропилен, оценено спрямо общото количество пропилен със същата степен на чистота, което е произведено в секция 1300 (инсталация за производство на пропилен)

**Таблица 3.3.2**

Спомагателен материал	Н-предупреждения Р-препоръки	Функционалност	Инсталация	Годишна норма за ефективност, тон/тон суровина (продукт)		
				КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
Алкализи	Н:220	За алкална	АД-4	0,00003 t/t	0,000007 t/t	Да

Спомагателен материал	Н-предупреждения Р-препоръки	Функционалност	Инсталация	Годишна норма за ефективност, тон/тон суровина (продукт)		
				КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
ращ агент	Р:210-222-242-377-381	очистка и за осигуряване на оптимална активна реакция		суровина	суровина	
			АВД-1	0,00015 t/t суровина	0,000006 t/t суровина	Да
			СКА	0,0012 t/t продукт	0,0006 t/t продукт	Да
			Изомеризация на нормален бутан	0,053 t/t продукт	0,000002 t/t продукт	Да
			Алкална очистка на ППФ	0,0016 t/t суровина	0,001 t/t суровина	Да
			ККр	0,00006 t/t суровина	0,0 t/t суровина	Да
			Инсталация за производство на полипропилен	0.0005 t /t продукт ППр	0,0001 t /t продукт ППр	Да
		При регенерация на катализатор	КР-1 (20% р-р)	0,0000925 t/t суровина	0.000002 t/t суровина	Да
			Инсталация за очистка на кондензати	1.2 l/t очистен кондензат	0,0008 l/t очистен кондензат	Да
Деемулгатор	Н:226-315-351-336-411 Р:201-202-210-233-273-280-308+313-501	Използва се за разрушаване на емулсията "вода-нефт"	АД-4	0,00001 t /t суровина	0.000001 t/t суровина	Да
			АВД-1	0,00001 t /t суровина	0.000002 t/t суровина	Да
Инхибитори	Н:226-314-317-351-336-304-411 Р:210-240-261-273-280-301+330+331+310	Инхибитори на корозия	АД-4	0,000002 t/t суровина	0.0000006 t/t суровина	Да
			АВД-1	0,000003 t/t суровина	0.0000006 t/t суровина	Да
			Инсталация за производство на битум	0,00001 t/t суровина	0,0000008 t/t суровина	Да
	Н:314-318-351-304-336-411 Р:201-273-280-301+310-303+361+353-305+351+338		КР-1	0,0000037 t/t суровина	0.000001 t/t суровина	Да
			ВДМ-2 и ТК	0,000001 t/t суровина	0,0000008 t/t суровина	Да
			Инсталация за очистка на	0,0000264 t/t очистен кондензат	0,00002 t/t очистен кондензат	Да

Спомагателен материал	Н-предупреждения Р-препоръки	Функционалност	Инсталация	Годишна норма за ефективност, тон/тон суровина (продукт)		
				КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
			кондензати			
	Н:314-318-351-304-336- 411 Р:201-273-280-301+310-303+361+353-305+351+338		КР-1	0,0000033 t/t суровина	0,000001t/t суровина	Да
			ХО-3	0,00001 t/t суровина	0.000002 t/t суровина	Да
			ККр	0,0001 t/t суровина	0,000001 t/t суровина	Да
	Н:410 Р:273-391-501 Н302, Н314, Н318, Н411 Р273,Р280, Р301+330+331, Р303+361+353, Р305+351+338 и Н314, Н335, Н411 Р261, Р273, Р280, Р301+330+331+310, Р303+361+353, Р304+340+310		СКА	0,000009 t/t продукт	0,0t/t продукт	Да
			РОК	0,0000017 t/t продукт	0,0 t/t продукт	Да
			РОК	0,0000009 t/t суровина	0,0t/t суровина	Да
	Н:314-317-318-400-410 Р:261-280-301+330+331-303+361+353-305+351+338-362-364 Н:226-302-314-317-350-361 Р:210-260-280-309+311-305+351+338-303+361+353 Н:226-314-317-351-336-304-411 Р:210-240-261-273-280-301+330-331+310	Инхибитор на кислород	КР-1	0,0000012 t/t суровина	0,0000009 t/t суровина	Да
			ХО-5	0,0000006 t/t суровина	0,0000001 t/t суровина	Да
			ВДМ2	0,00003 t/t гудрон	0,0 t/t гудрон	Да Забележка 1
Н:304-336-351-411 Р:201-260-280-301+310-331-	За предотвратяване на корозия	ВДМ2 и ТК	0,00003 t/t гудрон	0,0 t/t гудрон	Да Забележка 2	
		Хидрокрек	0.0000055 t/t	-	Инсталаци	

Спомагателен материал	Н-предупреждения Р-препоръки	Функционалност	Инсталация	Годишна норма за ефективност, тон/тон суровина (продукт)		
				КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
	308+313		инг на вакуумен газбол	суровина		ята не е изградена
	Н:226-312-315-318-336-411 Р:210-273-280-302+350-305+351+338-310	Защита от корозия на оборудването	Инсталация ВДМ2 и ТК	0,000025 t/t гудрон	0,0 t/t гудрон	Да Забележка 2
	Н:304-315-319-336-411 Р:261-273-280-301+310-302+352-304+340-305+351+338	Инхибитор на замърсявания	ХО-2	0,008 t/t суровина	0,000003 t/t суровина	Да
			ХОБ-1	0,0000001 t/t суровина	0,0000004 t/t суровина	Не Забележка 4
			ВДМ2 и ТК	0,000015 t/t суровина	0,0000008 t/t суровина	Да
			Хидрокрекинг на вакуумен газбол	0,00001 t/t суровина	-	Инсталацията не е изградена
			Хидрокрекинг на гудрон	0,0000553/0,0000032 t/t суровина t/t суровина	0,000015 t/t суровина	Да
Неутрализатор	Н:302-332-314-317-335 Р:261-270-271-272-280-301+312	За създаване на неутрална активна реакция	АД-4	0,000039 t/t суровина	0,000002 t/t суровина	Да
			АВД-1	0,000002 t/t суровина	0,000003 t/t суровина	Не Забележка 3
			КР-1	0,0000008 t/t суровина	0,0000001 t/t суровина	Да
			ВДМ2 и ТК	0,000001 t/t суровина	0,000001 t/t суровина	Да
			Инсталация за производство на битум	0,000025 t/t продукт	0,000001 t/t продукт	Да
Агент за очистка на технологичните газове от CO2	Н: 315-319-335 Р:261-264-280-305+351+338-362 403+233Xi	За карбонатна очистка на газовете от CO2	ВИ-15 с PSA	0,0029 t/t продукт	0,0 t/t продукт	Да
Агент за поддръжка	Н:335-319-315 Р:261-271-	За поддържане на оптимална	КР-1	0,0000018 t/t суровина	0,000001 t/t суровина	Да

Спомагателен материал	Н-предупреждения Р-препоръки	Функционалност	Инсталация	Годишна норма за ефективност, тон/тон суровина (продукт)		
				КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
а на парогенераторната с-ма	304+340-312-403+233-405	активна реакция в парогенераторната система	ХО-5	0,000 0015 t/t суровина	0,000001 t/t суровина	Да
			ВИ секция 71	0,0003 t/t водород	0,00007 t/t водород	Да
			ВИ секция 72	0,000079 t/t водород	-	Инсталацията не е изградена
Диспергиращ агент	Н:304-336-351-411 Р:201- 260-280-301+310+331-308+313	Стабилизиращ продукт	ВДМ2 и ТК	0,000035 t/t гудрон	0,0 t/t гудрон	Да Забележка 2
Водородсърдържащ газ	Н: 220-350 – 340 Р:210-377-381-403-201-202-280-308+313-405-411	За осигуряване процеса на хидрообезсерване	КР-1	0,000013 t/t суровина	0,000004 t/t суровина	Да
			ГС (3 и 4) – линии 1, 2 и 3	0,045 t/t продукт	0,00007 t/t продукт	Да
			ХОХ	0,03 t/tсуровина	0,0 t/tсуровина	Да
			ВИ-15	3,33 t/t H2 за PSA	0.0 t/t H2 за PSA	Да
Катализатори - Со,Мо	Н:302-317-319-335-351-360-400-410 Р:261-280-284-333+313-337+313-308+313	В отделение за хидрообезсерване и стрипинг за хидроочестка на нискооктанов бензин	КР-1	0,000025 t/t суровина	0.00002t/t суровина	Да
			ХО-1	0,000034 t/t суровина	0,000034 t/t суровина	Да
			ХО-2	0,000034 t/t суровина	0,000016t/t суровина	Да
			ХО-3	0,000068 t/t суровина	0,000004 t/t суровина	Да
	Н:332-319-334-317-351-335-410 Р:261-280-284-333+313-337+313-308+313	В процеса на хидрообезсерване на дизелови фракции	ХОХ	0.000044 t/t суровина	0,0000384 t/t суровина	Да
			ХО-5	0,000079 t/t суровина	0,0t/t суровина	Да
			ХОБ-1	0,0000106 t/t суровина	0,00001 t/t суровина	Да
	Н:317-350-372 Р:201-202-260-264-270-272-280-302+352-308+313-333+313-362+364-405-501	Катализатор за обработка на петролни дестилати				



Спомагателен материал	Н-предупреждения Р-препоръки	Функционалност	Инсталация	Годишна норма за ефективност, тон/тон суровина (продукт)		
				КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
Катализатори Ni,Mo	Н:319-317-350I-351-373 Р:201-260-280-333+313-337+313-308+313	За провеждане на процесите на хидриране	ХО-2	0,000 0027 t/t суровина	0,0 t/t суровина	Да
	КР-1		0,000 00045 t/t суровина	0,0 t/t суровина	Да	
	ХО-1		0,000 00033 t/t суровина	0,0t/t суровина	Да	
	ХО-2		0,000 0029t/t суровина	0,0 t/t суровина	Да	
	ХО-3		0,000 0012 t/t суровина	0,0 t/t суровина	Да	
	ХОХ		0,000 0037 t/t суровина	0,0 t/t суровина	Да	
	ХО-5		0,000 0009 t/t суровина	0,0000004 t/t суровина	Да	
	Хидрокрекинг на гудрон		0,0011 t/t суровина	0,001 t/t суровина	Да	
	Н:319-317-350-351-335-373 Р:201-260-280-304+340-312-333+313-337+313-308+313		ХО-5	0,000 0014 t/t суровина	0,0t/t суровина	Да
Катализатори Ni,Al	Н:317-350i-351-373 Р:201-260-280-333+313-308+313	Катализатор за хидрообработка	КР-1	0,000 00057 t/t суровина	0,0t/t суровина	Да
			ХО-2	0,000 00202 t/t суровина	0,0 t/t суровина	Да
			ХО-3	0,000 0008 t/t суровина	0,0t/t суровина	Да
			ХО-5	0,000 0006 t/t суровина	0,0t/t суровина	Да
Катализатор Ni,Mo- Al	Н:317-350 i-372-413 Р:201-260-280-273-308+313-333+313	Катализатор за хидрообработка	ХО-1	0,00000034 t/t суровина	0,0 t/t суровина	Да
			ХО-2	0,0000012 t/t суровина	0,0 t/t суровина	Да
			ХО-3	0,0000009 t/t суровина	0,0 t/t суровина	Да
			ХО-5	0,0000011 t/t суровина	0,0t/t суровина	Да
	Н:317-319-350-372	ХОБ-1	0,0000197 t/t суровина	0,0000197 t/t суровина	Да	

Спомагателен материал	Н-предупреждения Р-препоръки	Функционалност	Инсталация	Годишна норма за ефективност, тон/тон суровина (продукт)		
				КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
	P:201-202-260-264-270-272-280-302+352-308+313-333+313-362-364					
<b>Катализатори Al - Mo</b>	H:319-335-351 P:280-308+313	Катализатор за хидрообработка	ХОХ	0,0000031 t/t суровина	0,0 t/t суровина	Да
<b>Катализатори NiO</b>	H:317-350-372 P:201-202-260-264-270-272-280-302+352-308+313-333+313-362+364-405-501	Катализатор за очистка на нефтени фракции	ХОБ-1	0,000 002 t/t суровина	0,0 t/t суровина	Да
<b>Ванадиев катализатор</b>	H:341-361d -318-373-412 P:273-280-305+351+338-310-308+313	За почистване от сяра, при който протича пряко окисление на серния диоксид и образуване на сярна киселина	РОК	0,0005 t/ t продукт	0,00021 t/ t продукт	Да
<b>Катализатори Ti, Mg</b>	H:228-314-304-336-373-411 P:280-210-271-260g-260i+241-202-272-240-264-273	Елемент от катализаторна система за полимеризация	Инсталация за производство на полипропилен (комбинирано приложение)	0,000059 t/t ППp	0,000042 t/t ППp	Да
<b>Съкатализатор</b>	H250-260-314 P:210-280 303+631+353+305+351+338+310+370+378-402+404	Елемент от катализаторна система за полимеризация	ППp	0,0006 t/t ППp	0,00034 т/т ППp	Да
<b>Модификатори</b>	H:315-318-410 P:273-280-305+351+338-310-302+352 H:226-315-317-412 P: 210-273-280-303+361+353-370+378-	Агент на катализаторната система	Инсталация за производство на полипропилен	0,000026 t/t ППp	0,000003 t/t ППp	Да

Спомагателен материал	Н-предупреждения Р-препоръки	Функционалност	Инсталация	Годишна норма за ефективност, тон/тон суровина (продукт)		
				КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
	403+235					
Катализатори за VGO НСК	Н:317-372-351-351i Р:201-260-280-333+313-308+313	Катализатор в процеса на хидрокрекинг	Хидрокрекинг на вакуумен газьол	0,000049 t/t суровина	-	Инсталацията не е изградена
Катализатор за производство на водород (Al-Ni-Mo) ZnO, NiO, FeCr)	Н:315-318-317-350i-372 Р:201-260-280-333+313-305+351-338+310	Катализатор за производство на водород от природен газ	ВИ (Водородна инсталация) – секция 71	0,000705 t/t водород	0,00028 t/t водород	Да
			ВИ (Водородна инсталация) – секция 72	0,000705 t/t водород	-	Инсталацията не е изградена
Ионообменна смола	Н:318 Р: 280-305+351+338-501	Каталитичните процес се извършват върху зеолитен носител	МТБЕ	0,00034 t/t продукт	0,00014 t/t продукт	Да
	Н:318 Р: 280-305+351+338-501		МТБЕ	0,00034 t/t продукт	0,00014 t/t продукт	Да
Катализатор никелов оксид-никел	Н:317-413-251-351-350i Р:280-280f-260i-202-273-220-235+410-264-270-272-311-303+352-362	Елемент от катализаторна система, използвана при производство на полипропилен	Инсталация за производство на полипропилен	0,00001 t/t ППp	0,000005 t/t ППp	Да
Катализатор Na2O	Н: 319-315 Р: 280c-280d-264-305+351+338-303+352-332+313- 362	Средство за очистка на суровината от микропримеси, явяващи се отрови за полимеризационния катализатор	Инсталация за производство на полипропилен	0,000017 t/t ППp	0,000004 t/t ППp	Да
Антипенители и флокуланти	Неопасна субстанция Р:202-262-314-264-322-401	Антипенител	ГС-3,4 линии 1,2,3	0,000008 t/t продукт	0,0000002 t/t продукт	Да
	Н:304-336-351-		Инсталация	0,000015 t/t	0,0 t/t	Да

Спомагателен материал	Н-предупреждения Р-препоръки	Функционалност	Инсталация	Годишна норма за ефективност, тон/тон суровина (продукт)		
				КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
	411 Р:201-260-280 301+330+331+310-273		я ВДМ2 и ТК	гудрон	гудрон	Забележка 2
			Инсталация за регенерация на амин	0,00084 t/t суроводород	0,0002 t/t суроводород	Да
			Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)	0,0000076 t/t суровина	0,000006 t/t суровина	Да
	Н:319 Р:305+351+338	Флокулант	Пещи за изгаряне на нефтени и биологични и утайки и твърди технологични отпадъци	0,065 t/h	0,0008 t/h	Да
Алкохол	Н:225-331-311-301-370 Р:210-260-280-311+310-303+361+353-304+340-317+311-330-363-403+235-405-501	За поддържане на водно-хлорния баланс на катализатора	КР-1	0,0000116 t/t суровина	0,00001 t/t суровина	Да
		За оптимизиране на топлообмена в минусовите контури от инсталации технологичните	Инсталация за производство на полипропилен	0,002 t/t ППр	0,001 t/t ППр	Да
Органични амини	Н:319 Р:264-280-305+351+358-337+313	Очистване на промишлени газове от H2S и CO2	ГС-3 и 4	0,002 t/t продукт	0,00001 t/t продукт	Да
			ВИ (Водородна инсталация) – секция 71	0,000034 t/t водород	0,000003 t/t водород	Да
			ВИ (Водородна инсталация) – секция	0,000 034 t/t водород	-	Инсталацията не е изградена

Спомагателен материал	Н-предупреждения Р-препоръки	Функционалност	Инсталация	Годишна норма за ефективност, тон/тон суровина (продукт)		
				КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
	Н:332-312-302-314-335-412 Р:202-260-264-270-271-273-281-285-301+330+331-303+361+353-304+340-305+351+338-308+313-363-403+233-405		72			
			ГО	0,0068 t/t продукт	-	Инсталацията е в престой
			ККр	0,00004 t/t суровина	0,00002	Да
			ВИ-15 с PSA	0,000 32 t/t продукт	0,0 t/t продукт	Да
			АГФИ	0,4 t/t продукт	0,0 t/t продукт	Да забележка 5
			ЦГФИ	0,26 m <sup>3</sup> / t/t суровина	0,00 t/t продукт	Да Забележка 5
Отработена Сярна киселина	Н:314 Р:260-264-280-301+330+331-303+361+353-363-304+340-310-321-305+351+338-45-501	Катализатор	СКА	0,08 t/t продукт	0,08 t/t продукт	Да
Хлориращ агент	Н:351-315-317-336-411 Р:202-281-273-308+313-302+352-304+340-391-405- 501	Промотор на катализатора	Инсталация за изомеризация на нормален бутан	0,000163 t/t суровина	0.00001 t/t суровина	Да
	Н:351-315-317-336-411 Р:202-281-273-308+313-302+352-304+340-391-405-501	За поддържане на водно-хлорния баланс на катализатора	КР-1	0,000011 t/t суровина	0,000004 t/t суровина	Да
Сулфидиращ агент	Н:225-317-302-331-331-319-335-410 Р:210-261-273-280-311-403+233	За постигане на максимална активност на свежия катализатор	Хидрокрекинг на вакуумен газбол	0,000 078 t/t суровина	-	Инсталацията не е изградена
			КР-1	0,000 0017 t/t суровина	0,0 t/t суровина	Да Забележка 6
Регулатор на рН	Н:315-319-335 Р:264-280-302+352-321-332+313-	За регулиране на рН	Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)	0,000002 t/t суровина	0,000 001 t/t суровина	Да

Спомагателен материал	Н-предупреждения Р-препоръки	Функционалност	Инсталация	Годишна норма за ефективност, тон/тон суровина (продукт)		
				КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
	362+364					
	Н: 290- 314 Р:280-305+351+338-273		Хидрокрекинг на вакуумен газьол	0,0000014 t/t суровина	-	Инсталацията не е изградена
Среда за полимеризация	Н: 225-304-315-336-361-373-411 Р: 201-210-280-301+310-403+233-501	За среда, в която се извършва полимеризацията	Инсталация за производство на полипропилен	0,075 t/t ППp	0,04 t/t ППp	Да
Стабилизатори	Н:242-315 Р:264-280-302+352-321-332+313-362+364	Подобряване устойчивостта на полипропилената спрямо термоокислителна и термодеструкции по време на екструзия	Инсталация за производство на Полипропилен	0,001 t/t ППp	0,0007 t/t ППp	Да
Водороден прекис	Н:302-315-318-335 Р: 261-280-301+312; 302+352-304+340-305+351+338	В разтвор за промивка на технологичните газове от SO2	РОК	0,006 t/h	0,001 t/h	Да
Химикал за VGO НСК	Н:331-311-301-351-318-317-372-341-400 Р:273-280-302+352-304+340-305+351+338-310	Средство за корозионна защита	Хидрокрекинг на вакуумен газьол	0,000 0316 t/t суровина	-	Инсталацията не е изградена
Агент за очистка на технологичните газове от CO2	Н: 315-319-335 Р: 261-264-280-305+351+338-362-403+233	За карбонатна очистка на технологичните газове	Инсталация за регенерация на амин	0,00154 t/t сяроводород	0,0 t/t сяроводород	Да Забележка 7
Присадки	Н:225-315-318-351-361d-336-373-304-411 Р:280-	Добавка за гориво (антистатичен агент)	ХО-1	0,0000038 t/t JET	0,0 t/t JET	Да Забележка 8
			ХО-3	0,0000038 t/t	0,0 t/t JET	Да

Спомагателен материал	Н-предупреждения Р-препоръки	Функционалност	Инсталация	Годишна норма за ефективност, тон/тон суровина (продукт)		
				КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
	305+351+338-310-273			JET		Забележка 8
	H:318-410 P:280-273-264-305+351+310-501		XO-1	0,00003 t/t JET	0,0 t/t JET	Да Забележка 8
			XO-3	0,00003 t/t JET	0,0 t/t JET	Да Забележка 8
<b>Натриева основа</b>	H314; H290 P260, P280; P303+P361+P353; P305+P351+P338; P310	Регенерационен реагент за йонообменна смола	Цех „ХВО“	0,00470 t/единица продукт	0,0001 t/ продукт	Да
<b>Сярна киселина</b>	H314; H280 P301+P330+P331 P305+P351+P338 P308+P310	Регенерационен реагент за йонообменна смола	Цех „ХВО“	0,0071 t/единица продукт	0,0002 t/единица продукт	Да
<b>Железен сулфат</b>	H302; H315; H319P280; P301+P312; P302+P352; P305+P351+P338	Коагулант за водоочистка	Цех „ХВО“	0,00080 t/единица продукт	0,00004 t/единица продукт	Да
<b>Амонячна вода, 25% разтвор</b>	H314-1B; H331-3; H411-2 P310; P260; P273; P280; P303+P361+P353; P304+P340; P305+P351+P338; P310; P403	Коригиращ pH реагент	Цех „ХВО“	0,000147 t/единица продукт	0,000003 t/продукт	Да
<b>Инхибитор</b>	H 332-314-335-412 P 261-273-280; P303+361+353; P304+340+310; P 305+351+338	Отстранява кислорода във водата – реагент	Цех „ХВО“	0,000147 t/единица продукт	0,0 t/единица продукт	Да
<b>Калциев хидроксид</b>	H315; H318; H335 P102; P280; P302+P352; P305+P351+P310; P261; P304+P340; P501	Декарбонизатор на водата	Цех „ХВО“	0,0000084 t/единица продукт	0,0000001 t/единица продукт	Да
<b>Електролизерна станция за производство на водород</b>						
<b>Електрол</b>	H:290-302-314	Като	Електроли	0,00002	-	Инсталации

Спомагателен материал	Н-предупреждения Р-препоръки	Функционалност	Инсталация	Годишна норма за ефективност, тон/тон суровина (продукт)		
				КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024 г.	Съответствие, да/не
ит (Калиев хидрооксид)	Р:260-280-303+361+353-305+351+338-310-405-501	електролит в електролизерна клетка за производство на водород	зерна станция за производство на водород	t/единица продукт		ята е в престой

### Забележки:

1. Инхибитори на кислород в инсталация ВДМ2 не се използват. При следваща процедура за преразглеждане на КР ще бъдат предприети действия за осигуряване на съответствие с използваните спомагателни материали.

2. Употребата на спомагателния материал е свързана с експлоатацията на част термичен крекинг в инсталация ВДТК. Инсталация ТК е изведена от експлоатация и демонтирана.

3. Във връзка с преработване на алтернативни видове нефт през 2024г. с по висока киселинност се наложи увеличаване на разходната норма на използвания неутрализатор. При следваща процедура за преразглеждане на КР ще се заложи нова норма за ефективност, съобразена с променените условия.

4. Употребяваният инхибитор на замърсявания в инсталация ХОБ-1 е заменен с нов търговски продукт с приблизително същите категории на опасност. Прилагането му е свързано с по-висок часов разход, което води до превишаване на стойността на годишната норма за ефективност. Друг фактор за повишения разход е преработка на алтернативни видове нефт водещи до по високо замърсяване на оборудването. При следваща процедура за преразглеждане на КР ще бъдат предприети действия за осигуряване на съответствие между утвърдения и реално постигнат разход.

5. След оптимизирането на технологичните процеси, добавянето на свеж органичен амин и регенерирането на отработения такъв се осъществява само в „Инсталация за регенерация на амин“. В резултат на това, в инсталации АГФИ и ЦГФИ не се използва органичен амин. При следваща процедура за преразглеждане на комплексното разрешително ще се предприемат действия за коригиране на съдържанието на таблица 8.3.1.2.

6. Концепцията за сулфидиране на каталитичните системи на място в инсталациите в съответствие с добрите европейски практики е променена. Доставяните за зареждане каталитични системи са предварително сулфидирани от производителя. Това налага отпадане използването на сулфидиращ агент.

7. При изготвяне на заявлението за издаване на КР е допусната техническа грешка. Технологията, прилагана в инсталация за регенерация на амин не предвижда употреба на агент за очистка на технологичните газове от CO<sub>2</sub>. Технологичните потоци подлежат на очистка на сяроводород, за което се използва продукт с неопасни свойства. При следваща процедура за преразглеждане на комплексното разрешително ще се предприемат действия за коригиране на съдържанието на таблица 8.3.1.2.

8. Съгласно производствена програма реактивно гориво JET се произвежда само на инсталация ХО-2. При следваща процедура за преразглеждане на комплексното



разрешително ще се предприемат действия за коригиране на съдържанието на таблица 8.3.1.2.

Информация за постигнатите през отчетната година нива на годишната норма за ефективност при употребата на горива е представена в Таблица 3.3.3. Извършена е оценка за съответствието със стойностите от КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.

Таблица 3.3.3

Наименование на инсталация	Вид гориво	Годишна норма за ефективност, т / т суровина (продукт)		Съответствие, Да / Не
		КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024г.	
<b>АД – 4</b>	Въглеводороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,0147 т/т сур.	0,0123 т/т сур.	Да
<b>АВД – 1</b>	Горивен микс: 75% Въглеводороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501 и 25% ТГСН H 332-4, H 350-1B H 361-2, H 373-2 H 410-1 P201, P261, P280, P312, P405, P501	0,016 т/т сур.	0,0 т/т сур.	Да
	Въглеводороден горивен газ (ВГГ) H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,0175 т/т сур.	0,0145 т/т сур.	Да
<b>БИ</b>	Въглеводороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,0065 т/т продукт	0,0034 т/т продукт	Да
<b>КР – 1</b>	Въглеводороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,069 т/т сур.	0,049 т/т сур.	Да
<b>ХО – 1</b>	Въглеводороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,014 т/т сур.	0,008 т/т сур.	Да
<b>ХО – 2</b>	Въглеводороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,015 т/т сур.	0,0085 т/т сур.	Да
<b>ХО – 3</b>	Въглеводороден горивен газ	0,015 т/т сур.	0,0071 т/т сур.	Да

Наименование на инсталация	Вид гориво	Годишна норма за ефективност, т / т суровина (продукт)		Съответствие, Да / Не
		КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.	2024г.	
	H220-1,H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501			
<b>ХОХ</b>	Въгледороден горивен газ H220-1,H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,01 т/т сур.	0,006 т/т сур.	Да
<b>ХО – 5</b>	Въгледороден горивен газ H220-1,H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,0035 т/т сур.	0,0027 т/т сур.	Да
<b>ХОБ – 1</b>	Въгледороден горивен газ H220-1,H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,0029 т/т сур.	0,0013 т/т сур.	Да
<b>ГС (3 и 4)- линии 1,2,3</b>	Въгледороден горивен газ H220-1,H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,177 т/т сяра	0,00 т/т сяра	Да
	Природен газ (самостоятелна употреба) H220 P210, P222, P242, P377, P381	0,21 т/т сяра	0,046 т/т сяра	Да
	Двукомпонентен горивен микс, съдържащ въгледороден горивен газ и природен газ (със съотношение между компонентите: природен газ 30,9% от общата номинална входяща топлинна мощност и въгледороден горивен газ 69,1 % от общата номинална входяща топлинна мощност)	0,21 т/т сяра	0,00 т/т сяра	Да
<b>ККр</b>	Въгледороден горивен газ H220-1,H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,019 т/т сур.	0,013 т/т сур.	Да
<b>ВДМ – 2 и ТК</b>	Въгледороден горивен газ H220-1,H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,0245 т/т сур.	0,0146 т/т сур.	Да
<b>ВИ – 15</b>	<b>Горивен режим 1</b> Въгледороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	2,4 т/т продукт	0,0 т/т продукт	Да
	<b>Горивен режим 2</b> <b>Горивен микс:</b> 80 % Въгледороден горивен газ	2,3 т/т продукт	0,0 т/т продукт	Да

Наименование на инсталация	Вид гориво	Годишна норма за ефективност, т / т суровина (продукт)		Съответствие, Да / Не
		КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.	2024г.	
	H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501 20 % Природен газ H220 P210, P222, P242, P377, P381			
<b>РОК</b>	Въгледороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,180 т/т сур.	0,116 т/т сур.	Да
<b>Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)</b>	Въгледороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,0176 т/т сур.	0,0144 т/т сур.	Да
<b>Хидрокрекинг на вакуумен газьол</b>	Въгледороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,0227 т/т сур.	0,0 т/т сур.	Инсталацията не е въведена в експлоатация
<b>ВИ (Водородна инсталация) – секция 71</b>	Въгледороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	1,0 т/т водород	0,0 т/т водород	Да
	Природен газ (самостоятелна употреба) * H220 P210, P222, P242, P377, P381	7,7 т/час**	0,0 т/час	Да
	Горивен микс, състоящ се от въгледороден горивен газ и нискокалоричен газ в съотношение 1 част ВГГ: 10 части нискокалоричен газ *	8,8 т/час***	21,3 т/час	Да Забележка 1
<b>ВИ (Водородна инсталация) – секция 72</b>	Въгледороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	1,0 т/т водород	0,0 т/т водород	Инсталацията не е въведена в експлоатация
<b>Производство на полипропилен</b>	Въгледороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,146 т/т суровина	0,082 т/т суровина	Да
<b>Пещ F 2101</b>	Въгледороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,45 т/ч	0,30 т/ч	Да
<b>Пещ F 101</b>	Въгледороден горивен газ H220-1, H280, H360 1A P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501	0,45 т/ч	0,29 т/ч	Да
<b>Горивна инсталация за производство на топлинна енергия</b>				

Наименование на инсталация	Вид гориво	Годишна норма за ефективност, т / т суровина (продукт)		Съответствие, Да / Не
		КР № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.	2024г.	
ЕПГ № 2 ЕПГ № 8 ЕПГ № 12 ЕПГ № 7 (резерв)	Горивен микс, трикомпонентен: 73,5 % газово гориво, включващо: Природен газ, Н220 P210, P222, P242, P377, P381 въгледороден горивен газ Н220-1, Н280, Н360 1А P210, P201, P377, P381, P410, P403, P501 и 26,5 % ТГСН Н 332-4, Н 350-1В Н 361-2, Н 373-2 Н 410-1 P201, P261, P280, P312, P405, P501	0,108 t/MWh топлинна енергия	0,085 t/MWh произведена топлинна енергия	Да Забележка 2
	Горивен микс, състоящ се от въгледороден горивен газ и течно гориво за собствени нужди с вариращо участие на компонентите, както следва: въгледороден горивен газ от 55% до 78 % от общата входяща топлинна мощност; течно гориво за собствени нужди от 45% до 22 % от общата входяща топлинна мощност	0,108 t/MWh топлинна енергия*		Да Забележка 2

**Забележка:**

1. Допусната е техническа грешка по отношение на стойността на годишната норма за ефективност при употребата на горивен микс, състоящ се от въгледороден горивен газ и нискокалоричен газ в съотношение 1 част ВГГ: 10 части нискокалоричен газ в инсталация ВИ-71. Коректната стойност е 88 т/час, оценена на база представената информация за определяне на нормите за допустими емисии на контролирани замърсители (писмо до МОСВ с наш изх.234-01-3094-06.12.2021). При следващи процедури за преразглеждане на комплексното разрешително стойността ще бъде коригирана.

2. За инсталация ТЕЦ оценката за съответствие е направена на база консумираните през отчетната година горивни потоци.

\*\* Стойността на годишната норма за ефективност на алтернативното гориво не може да бъде представена в тон/тон продукт, тъй като технологичното натоварване (в този случай) е под 70% от номиналния капацитет, без да е точно фиксиран и е в пряка зависимост от нуждите на консуматорите на водород (инсталации на рафинерията).

\*\*\* Стойността на годишната норма за ефективност на алтернативния горивен микс не може да бъде представена в тон/тон продукт, тъй като количеството и физикохимичните характеристики (в т.ч. и калоричността) на НКГ зависят от натоварването и специфичните особености на технологичния възел (PSA), в който се получава горивния компонент. Работата на PSA е в пряка връзка с производствения товар на ВИ-71 и нуждите от водород на инсталациите на рафинерията.

### **3.3.4. Съхранение на суровини, спомагателни материали, горива и продукти**

Съхранението на суровини, спомагателни материали и продукти от отделните инсталации на територията на “ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД се извършва в обособените резервоарни паркове и складове.

Създадени са и се прилагат документирани общо фирмени процедури и документи на производствените структурни единици. Разработени са на основание нормативната уредба в областта на устройство и технически надзор на съдове под налягане и в областта на безопасност на труда и за експлоатация, ремонт и безопасна работа на технологичните тръбопроводи за течни вещества. Представяват работни инструкции, технологични регламенти, правилници, вътрешни наредби и др.

В съответствие с процедурите е осигурено поддържане и периодично проверяване съответствието на резервоарите и тръбопреносната мрежа с експлоатационните изисквания и условията на Комплексното разрешително. Целта е да бъде установено и проследявано състоянието им за недопускане на авария / инцидент / техническа неизправност, носеща риск от замърсяване на почвата, респективно подземните води.

Резултатите от оценката на съответствието се документират съгласно реда определен в общо фирмените процедури. Записите се съхраняват при отговорните за това лица.

Сменният персонал осъществява периодични (ежесменни) проверки за установяване техническата пригодност на тръбопреносната мрежа, резервоарите и обваловките им. Генерираните записи се съхраняват по установения в Дружеството ред.

При констатиране на несъответствия спрямо изискванията на общо фирмените документи и документите на структурните единици се предписват коригиращи действия с фиксирани срокове за отстраняване на нарушенията. Управлението на записите по регистрираните нарушения (несъответствия) е описано в раздел 3.2. на ГДОС.

Съхранението на веществата, класифицирани като “опасни” съгласно „Закон за защита от вредното въздействие на химичните вещества и смеси” се осъществява на площадки, притежаващи подова и странична изолация. Това гарантира задържане на територията на площадката на води или други течности, попаднали върху нея и недопускане на просмукването им в почвата, респ. замърсяване на подземните води.

В “ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД са създадени и се прилагат документирани процедури, регламентиращи безопасното съхранение в складове и площадки.

Всички продукти, спомагателни материали и реагенти се съхраняват в оригиналните им опаковки и съгласно стандартните текстове, даващи указания за безопасно съхранение и употреба. Осигурени са средства за почистване при евентуално настъпил разлив / разсипване на продукт, спомагателен материал, реагент.

На достъпни места в работните помещения на инсталациите са осигурени информационни листи за безопасност на всички опасни вещества, с които се работи.

С отговорността на службите на Главен технолог и Зам. главен инженер Промислена безопасност и охрана на труда периодично се преразглежда и при необходимост се актуализира информацията (информационните листи за безопасност) за:

- Продуктите, произвеждани в Дружеството, класифицирани като опасни за здравето или за околната среда и се съобразява с изискванията на Регламент (ЕО) № 1272/2008 на Европейския парламент и на Съвета от 16 декември 2008 г. относно класифицирането, етикетирането и опаковането на вещества и смеси, за изменение и за отмяна на директиви 67/548/ЕИО и 1999/45/ЕО и за изменение на Регламент (ЕО) № 1907/2006 (ОВ, L 353/1 от 31 декември 2008 г.);

- Всички произвеждани в Дружеството химични вещества, които не се класифицират като опасни, но могат да представляват специфична опасност, когато се пускат на пазара за професионална употреба;

– Вещества, за които в Европейската общност е определена гранична стойност на експозиция на работното място или гранична стойност във въздуха на работното място съгласно „Наредба № 13 за защита на работещите от рискове, свързани с експозиция на химични агенти при работа”;

– Химични вещества и / или смеси, получени при производствения процес, на чието въздействие са изложени работещите.

Осигурено е предоставяне на информационни листи за безопасност на клиентите / професионалните потребители преди или по време на първата доставка на опасните химични вещества или смеси. При наличие на нова информация за опасното химично вещество или смес, свързана с опазване на човешкото здраве и околната среда, Дружеството изготвя преработено издание на информационния лист за безопасност. Същият се изпраща безплатно на всички клиенти / професионални потребители през последните 12 месеца. Информационният лист за безопасност се изготвя на български език и се предоставя на хартиен или магнитен носител, или по електронен път на клиент / професионален потребител. За чуждестранни клиенти и потребители се извършва превод на информационния лист за безопасност на съответния език и се предоставя заедно с оригинала на български език.

В случаи, когато опасното вещество / смес се пуска на пазара за масова употреба и е осигурена достатъчна информация, позволяваща потребителят да вземе необходимите мерки за защита от вредното му въздействие, информационен лист за безопасност се изготвя и предоставя при поискване от професионален потребител.

В Дружеството се поддържа в актуално състояние електронен Регистър на употребяваните и произвежданите химични вещества и смеси. Прилагат се документирани процедури за контрол и предотвратяване на замърсяването в случаи на инциденти, свързани с разливане / разсипване на спомагателни материали, реагенти, продукти при тяхното съхранение.

Поддържат се процедури за готовност и реагиране при извънредни ситуации. Осигурено е периодичното проверяване на готовността за реагиране чрез учебно тренировъчни занятия.

Регламентирани са отговорностите на персонала. Периодично се провежда обучение (инструктажи) на отговорния за съхранението на спомагателни материали, реагенти, продукти персонал.

Провежда се мониторинг за съответствие на съхранението с експлоатационните изисквания и условията на Комплексното разрешително – текущ контрол (ежедневен контрол от страна на оперативния персонал и периодичен контрол от страна на службите на Главен инженер) и последващ контрол. Управлението на регистрираните нарушения (несъответствия) е описано в раздел 3.2. на ГДОС.

През отчетния период не е допуснат разлив / разсипване на нефтопродукти и / или опасни химически вещества и смеси, представляващи суровини и / или спомагателни вещества.

В периода 13.11 – 15.11.2024г. е извършена планова проверка от РИОСВ Бургас за изпълнение условията на Комплексно разрешително № 6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г. Контролът включва и оценка за спазване изискванията за съхранение на суровини, спомагателни материали, горива и продукти. Резултатите са документирани в Констативен протокол № 025610/К-18-15 и Доклад от проверката съгласно които не са констатирани несъответствия по отношение изпълнението на условие 8 от КР.

Оценката за безопасност на съхранение на опасни вещества и смеси, изготвена в изпълнението на изискванията на Наредбата за реда и начина за съхраняване на опасни химични вещества и смеси (ДВ, бр. 43/2011г.) е актуализирана през 2024г. Документът е

предоставен на РИОСВ Бургас по време на проверката по изпълнение условията на комплексно разрешително. Предстои актуализиране на оценката през 2025г.

**4. ЕМИСИИ НА ВРЕДНИ ВЕЩЕСТВА В ОКОЛНАТА СРЕДА****4.1 Доклад на Европейския регистър на емисиите на вредни вещества (ЕРЕВВ) и PRTR****Таблица 1. Замърсители по ЕРЕВВ и PRTR**

№.	CAS номер	Замърсител	Емисионни прагове (колона 1)			Праг за пренос на замърсители извън площ. (колона 2) kg/год.	Праг за производство, обработка или употреба (колона 3) kg/год.
			във въздух (колона 1a) kg/год.	във води (колона 1b) kg/год.	в почва (колона 1c) kg/год.		
1	630-08-0	Въглероден оксид (CO)	56835 /C/	–	–	–	–
2	124-38-9	Въглероден диоксид (CO <sub>2</sub> )	1803061*10 <sup>3</sup> (C) Забележка 1	–	–	–	–
3	7664-41-7	Амоняк (NH <sub>3</sub> )	8 /M/	–	–	–	–
4		ЛОС без метан (НМУОС)	223 /M/	–	–	–	–
5		Азотни оксиди (NO <sub>x</sub> /NO <sub>2</sub> )	745327 /C/	–	–	–	–
6		Серни оксиди (SO <sub>x</sub> /SO <sub>2</sub> )	123751 /C/	–	–	–	–
7		Общ азот	–	(27 005,54) /M/	–	–	–
8		Общ фосфор	–	(658,67) /M/	–	–	–
9	7440-43-9	Кадмий и съединения (като Cd)	–	(3,05) /M/	–	–	–
10	7440-47-3	Хром и съединенията му (като Cr)	–	(98,8) /M/	–	–	–
11	7440-50-8	Мед и съединенията му (като Cu)	–	(32,93) /M/	–	–	–
12	7440-66-6	Цинк и съединенията му (като Zn)	–	(57,63) /M/	–	–	–



№.	CAS номер	Замърсител	Емисионни прагове (колона 1)			Праг за пренос на замърсители извън площ. (колона 2) kg/год.	Праг за производство, обработка или употреба (колона 3) kg/год.
			във въздух (колона 1a) kg/год.	във води (колона 1b) kg/год.	в почва (колона 1c) kg/год.		
13	71-43-2	Бензен	„“ 0,000 /М/	(68,34) /М/	–	–	
14	100-41-4	Етил бензен	–	–	–	–	
15	75-21-8	Етиленов оксид	–	–	–	–	
16	108-88-3	Толуен	–	–	–	–	
17	108-95-2	Феноли/като общ въглерод/	-	(419,9) /М/	20	200	10 000
17		Общ органичен въглерод (ТОС) (като общ С или ХПК/3)	13 /М/	(154 760,38) /М/	–	–	
18	1330-20-7	Xylenes	–	–	–	–	
19		Хлор и неорганични съединения (като HCl)	228 /М/	–	–	–	
20	1332-21-4	Азбест	–	–	–	–	
21		Цианиди (като общ CN)	–	–	–	–	
22	74-90-8	Циановодород (HCN)	–	–	–	–	
23	7439-97-6	Живак и съединенията му /като Hg/	0,000 /М/	0,58 /М/	–		–

№.	CAS номер	Замърсител	Емисионни прагове (колона 1)			Праг за пренос на замърсители извън площ. (колона 2) kg/год.	Праг за производство, обработка или употреба (колона 3) kg/год.
			във въздух (колона 1a) kg/год.	във води (колона 1b) kg/год.	в почва (колона 1c) kg/год.		
24.		PCDD+PCDF (диоксини и фурани) (като Teq)	0,000 /M/	–	–	–	–
25.		Флуор и неорганични съединения (като HF)	0,000 /M/	–	–	–	–
26.		Олово и съединенията му (изразени като Pb)		30,46 /M/			
27.		Никел и съединенията му (изразени като Ni)		65,87 /M/			
28		Хлориди (изразен като общ Cl)		1 012 707,59 /M/			

**Забележка:**

Данните, съответстват на верифицираните емисии преди получаване на потвърждение от ИАОС.

Начин на изчисление на докладваните стойности в таблица 1.  
Изчислението на емисиите докладвани в таблица 1 колона 1a.

Емисии от въглероден оксид (CO), азотни оксиди (NO<sub>x</sub>), серни оксиди(SO<sub>x</sub>):

$$E = (Q_{\text{Пр.Г}} * ДТИ * EF_{\text{Пр.Г}}) + (Q_{\text{ВГГ}} * ДТИ_{\text{ВГГ}} * EF_{\text{ВГГ}}) + (Q_{\text{ТГСН}} * ДТИ_{\text{ТГСН}} * EF_{\text{ТГСН}}) * 1000$$

Където:

Q<sub>Пр.Г</sub>, Q<sub>ВГГ</sub>, Q<sub>ТГСН</sub> е количеството съответно на природен газ, въглеводородния горивен газ и течното гориво за собствени нужди (ТГСН), използвани в горивните инсталации на Дружеството изразени в t;

ДТИ<sub>Пр.Г</sub>, ДТИ<sub>ВГГ</sub>, ДТИ<sub>ТГСН</sub>, е долна топлина на изгаряне съответно на природен газ, въглеводороден горивен газ и течното гориво за собствени нужди, използвани в горивните инсталации на Дружеството изразени в GJ/t;

EF<sub>Пр.Г</sub>, EF<sub>ВГГ</sub>, EF<sub>ТГСН</sub> е емисионният фактор (специфичен за всеки замърсител) съответно на природен газ, въглеводородния горивен газ и течното гориво за собствени нужди, използвани в горивните инсталации на Дружеството изразени в GJ/t;

1000 – коефициент за привеждане на резултата в kg.

Изчисляването на количеството на емисиите на въглероден диоксид се извършва по методиката към утвърдения план за мониторинг към разрешително за емисии на парникови

газове (РЕПГ) № 38-Н5/2024г. Докладваната стойност е преди получаване на потвърждение от ИАОС на верифицирания доклад.

Годишни емисии на замърсители в колона 16 от табл.1 са получени въз основа на средни стойности от измервани концентрации на замърсители в пречистените води/ резултати от аналитични изпитвания по План за мониторинг на отпадъчни води на основна площадка „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД /ИЕ 3-06-602/ и контролни измервания, умножени по годишното количество пречистени отпадни води, зауствани във водоприемник Окислителни езера.

Начин на изчисление на докладваните стойности в таблица 1 по компонент води/16/

№	Показател	Средна стойност, мг/л	Емисионен праг води кг/год	Формула (Ср.ст-т x Q) = кг/год.	Стойност в табл.1
<i>Количество зауствени в повърхностен воден обект води - Q = 8 233,395 хил м<sup>3</sup></i>					
1	Общ азот	3,28	50 000	$X = 8\,233,395 \times 3,28 = 27\,005,54$	27 005,54
2.	Общ фосфор	0,08	5 000	$X = 8\,233,395 \times 0,08 = 658,67$	658,67
3.	Кадмий и съединенията му	<0,00037	5	$X = 8\,233,395 \times 0,00037 = 3,05$	3,05
4.	Хром и съединенията му	<0,012	50	$X = 8\,233,395 \times 0,012 = 98,8$	98,8
5.	Мед и съединенията му	<0,004	50	$X = 8\,233,395 \times 0,004 = 32,93$	32,93
6.	Цинк и съединенията му	<0,007	100	$X = 8\,233,395 \times 0,007 = 57,63$	57,63
7	Бензен	<0,0083	200	$X = 8\,233,395 \times 0,0083 = 68,34$	68,34
8.	Феноли/като общ С/	0,051	20	$X = 8\,233,395 \times 0,051 = 419,9$	419,9
9.	Общ органичен въглерод (ХПК/3)	56,39/3	50 000	$X = 8\,233,395 \times 56,39/3 = 154\,760,38$	154 760,38
10.	Живак	<0,00007	1	$X = 8\,233,395 \times 0,00007 = 0,58$	0,58
11	Олово и съединенията му	<0,0037	20	$X = 8\,233,395 \times 0,0037 = 30,46$	30,46
12	Никел и съединенията му	0,008	20	$X = 8\,233,395 \times 0,008 = 65,87$	65,87
13	Хлориди (изразен като общ Cl)	123	2000000	$X = 8\,233,395 \times 123 = 1\,012\,707,59$	1 012 707,59

## 4.2 Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух

### Условие № 9. Емисии в атмосферата

В изпълнение на **Условие 9.1.1.1** се експлоатират се следните пречиствателни съоръжения:

1. Филтърна система за очистка на димни газове от катализаторен прах след реактор регенатор на катализатор (Р 202) и котел-утилизатор (П-401), инсталация Каталитичен крекинг.

Контролираните параметри са: диференциално налягане, температура, данни от автоматично измерване на емисии – НДЕ, съгласно условията в Комплексно разрешително. Оптималните стойности на контролираните параметри в димните газове са: работна температура -  $220\div 240^{\circ}\text{C}$ , работно налягане -  $1,05\div 1,10\text{ bara}$ , прах  $< 30\text{ mg/Nm}^3$ .

Документирането от мониторинга на контролираните параметри се извършва в Дневник за наблюдение параметрите на работа на очистното съоръжение и в Оперативен журнал на старши оператор. При констатирани несъответствия се информират определените със заповед длъжностни лица. Предприемат действия за своевременното отстраняване от сервизната фирма по поддръжка, съгласно сключен договор.

2. De-NO<sub>x</sub>-възел (високо температурен възел за почистване от азотни окиси с разтвор на карбамид, чрез директно впръскване на потока отпадъчни газове в камерата за доизгаряне), електрофилтър, De-SO<sub>x</sub>-възел (ниско температурен възел за некаталитично почистване на серни окиси с натриев бикарбонат, чрез директно впръскване на потока отпадъчни газове в димохода на вход преди ръкавен филтър) и ръкавен филтър за редуциране на емисиите на вредните вещества от ИУ № 25 и № 26 към «Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди трхнологични отпадъци» F101 и F2101, с цел достигане на заложените НДЕ в Таблица 9.2.4 – продължение от КР № 6-Н2/2015 г. актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г.

Контролираните параметри са: налягане, температура и данни от автоматичното измерване на емисии (данните се следят непрекъснато и се регистрират в автоматичната система за непрекъснати измервания).

Оптималните стойности на контролираните параметри са: налягане –  $0,04\text{ кг/см}^2$ , температура -  $220^{\circ}\text{C}$ , данни от автоматичното измерване на емисии – НДЕ, съгласно условията в Комплексно разрешително.

Документирането от мониторинга на контролираните параметри се извършва в „Дневник за наблюдение параметрите на работа на очистните съоръжения и в Оперативен журнал на старши оператор. При констатирани несъответствия се информират определените със заповед длъжностни лица. Предприемат действия за своевременното отстраняване от сервизната фирма по поддръжка, съгласно сключен договор.

3. Термично окисляване на газообразната горна фракция (от върха на колоната) при температура над  $900^{\circ}\text{C}$  в Пещ 3- към ИУ 24.

Контролираните параметри са: налягане и температура на горивния газ пред Пещ-3 и температура на димните газове на изход. Оптималните стойности на контролираните параметри са : налягане на горивния газ пред пеща –  $0,2\div 0,6\text{ МРа}$ , температура на горивния газ пред пеща -  $20\div 80^{\circ}\text{C}$ , температура на димните газове на изход – до  $600^{\circ}\text{C}$ .

Документирането от мониторинга на контролираните параметри се извършва чрез електронно архивиране на информацията за контролираните параметри. При констатирани

несъответствия се информират определените със заповед длъжностни лица. Предприемат действия за своевременното отстраняване от сервизната фирма по поддръжка, съгласно сключен договор.

4. Инсталация TGTU обработка отпадни газове към ИУ № 41, инсталация ГС (3 и 4)-линия 1.

Контролираните параметри са по  $H_2S$  и  $SO_2$ , като данните се следят непрекъснато от СНИ. Измерваните стойности на контролираните параметри не трябва да превишават НДЕ, определени в КР:  $H_2S$  - 10 mg/Nm<sup>3</sup> и  $SO_2$  – 14,66 kg/h (данни от автоматичното измерване на емисии – НДЕ по КР). Документирането от мониторинга на контролираните параметри се извършва в Дневник за наблюдение параметрите на работа на очистните съоръжения и в Оперативен журнал на старши оператор. При констатирани несъответствия се информират определените със заповед длъжностни лица. Предприемат действия за своевременното отстраняване от сервизната фирма по поддръжка, съгласно сключен договор.

5. Скрубер-F202 за очистване на  $SO_2$  с 50%  $H_2O_2$  и филтър X204 за сярно-кисела мъгла към ИУ № 48, възел РОК, инсталация СКА.

Контролираните параметри са по  $SO_2$  и  $SO_3$ , като данните се следят непрекъснато от СНИ. Измерваните стойности на контролираните параметри не трябва да превишават НДЕ, определени в Комплексно разрешително:  $SO_2$  – 8,5 kg/h и  $SO_3$  - 60 mg/Nm<sup>3</sup> (данни от автоматичното измерване на емисии – НДЕ по КР). Документирането от мониторинга на контролираните параметри се извършва в Дневник за наблюдение параметрите на работа на очистните съоръжения и в Оперативен журнал на старши оператор. При констатирани несъответствия се информират определените със заповед длъжностни лица. Предприемат действия за своевременното отстраняване от сервизната фирма по поддръжка, съгласно сключен договор.

6. Пречиствателни съоръжения VRU-инсталация към изпускащи устройства № 69 и № 70, съответно на Автоматизирана автоналивна естакада (ААНЕ) и Автоматизирана ж.п. наливна естакада (АЖПНЕ).

Контролираният параметър е сработване на съоръжението при работа на помпите за пълнене на гориво. Оптималната стойност на емисиите от ЛОС след VRU е под 10 г/м<sup>3</sup>. Документирането от мониторинга на контролираните параметри се извършва в Дневник за наблюдение параметрите на работа на очистните съоръжения и в Оперативен журнал на старши оператор. При констатирани несъответствия се информират определените със заповед длъжностни лица. Предприемат действия за своевременното отстраняване от сервизната фирма по поддръжка, съгласно сключен договор.

7. Скрубер абсорбент 12% р-р на NaOH и филтри с активен въглен към ИУ № 72, инсталация СКА

В КР не е определен контролиран параметър. Периодично се извършва подмяна на активният въглен, съобразено с капацитета на адсорбция - до 45 кг/ч бутани. Документирането от работата на очистното съоръжение се извършва в Оперативен журнал на старши оператор. При констатирани несъответствия се информират определените със заповед длъжностни лица. Предприемат действия за своевременното отстраняване от сервизната фирма по поддръжка, съгласно сключен договор.

8. Възел за третиране на отпадъчния газ чрез RAR-технология към ИУ № 75, инсталация ГС (3 и 4)-линии 2 и 3.

Контролираните параметри са по показатели H<sub>2</sub>S и SO<sub>2</sub>, като данните се следят непрекъснато от СНИ. Измерваните стойности на контролираните параметри не трябва да превишават НДЕ, определени в Комплексно разрешително: H<sub>2</sub>S - 10 mg/Nm<sup>3</sup> и SO<sub>2</sub> – 49,34 kg/h (данни от автоматичното измерване на емисии). Документирането от мониторинга на контролираните параметри се извършва в Дневник за наблюдение параметрите на работа на очистните съоръжения и в Оперативен журнал на старши оператор. При констатирани несъответствия се информират определените със заповед длъжностни лица. Предприемат действия за своевременното отстраняване от сервизната фирма по поддръжка, съгласно сключен договор.

9. Един брой ръкавен филтър към изпускащо устройство № 76, Съоръжение за солидификация (предварително третиране на отпадъци, включващо тяхното солидифициране чрез смесването им с цимент) към Депо за опасни и неопасни отпадъци

В Комплексно разрешително не е определен контролиран параметър. За контрол на работата на пречиствателното съоръжение служи работата на вентилатора чрез светлинна индикация. Извършва се визуална оценка за състоянието на ръкавния филтър, с цел предотвратяване разпрашаването по време на работа. Проверката и оценката се документира в Работен журнал на старши оператор. При констатирани несъответствия се информират определените със заповед длъжностни лица. Предприемат действия за своевременното отстраняване от сервизната фирма по поддръжка, съгласно сключен договор.

В изпълнение на **Условие 9.1.1.2. и Условие 9.1.1.3** се експлоатират следните факелни системи:

1. Факел № **58** (въгледороден) към комплекс Рафинерия.

Уплътнителен газ – N<sub>2</sub> - 2,36 Nm<sup>3</sup>/h

2. Факел № **61** към инсталации ККр, ВДМ-2 и ВИ-15.

Уплътнителен газ – N<sub>2</sub> - 1,74 Nm<sup>3</sup>/h

Пилотен газ - 1,2 Nm<sup>3</sup>/h

3. Факел № **63** (Z1102) нов Z 9402 към п-во КОГ-2

Уплътнителен газ – N<sub>2</sub> - 1,16 Nm<sup>3</sup>/h

Пилотен газ - 1,2 Nm<sup>3</sup>/h

4. Факел № **64** към п-во КОГ;

Уплътнителен газ – N<sub>2</sub> - 1,16 Nm<sup>3</sup>/h

Пилотен газ - 1,2 Nm<sup>3</sup>/h

5. Факел № **67** към п-во Полимери

Пилотен газ - 1,2 Nm<sup>3</sup>/h

6. Факел № **62**- нов към инст. H-oil.

Уплътнителен газ – N<sub>2</sub> - 2,36 Nm<sup>3</sup>/h

Пилотен газ - 1,2 Nm<sup>3</sup>/h

Като се изпълняват следните условия:

- Впръскване на пара във факелния ствол за увеличаване на ефективността на горивния процес и намаляване на неизгорелите/частично изгорели ЛОС;
- Отстраняване на течностите от газовете, преди подаването им за изгаряне;
- Постоянно подаване на горивен газ и на уплътнителен газ във факелния ствол.

В изпълнение на **Условие 9.1.2.1** – се прилага инструкция за периодична оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение и за всяка факелна система със съответните определени оптимални стойности.

Резултатите от мониторинга се документират и съхраняват, съгласно **Условие 9.1.3.1.** както и резултатите от извършените оценки на съответствието на стойностите на контролираните параметри. През 2024 година не са констатирани несъответствия на стойностите на контролираните параметри със съответните определени оптимални стойности на пречиствателните съоръжения и факелните системи

#### **Условие 9.2. Емисии то точкови източници**

Резултатите от извършеният мониторинг на емисиите в атмосферата и тяхното съответствие с определените в разрешителното емисионни норми са посочени в Таблица 1.

Таблица 1

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинга		Честота на мониторинг /брой измервания годишно/	Съответствие Брой/%
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
Комин № 6, Пещ 101, инст. АД-4						
SO <sub>2</sub>	kg/h	115,200	0,001	-	СНИ	100
NO <sub>x</sub>	kg/h	23,040	3,177	-	СНИ	100
прах	kg/h	0,576	0,000	-	СНИ	100
CO	kg/h	11,520	-	0,065	4	4/100
Комин № 7, Пещ 101 и Пещ 1, инст. АВД-1						
SO <sub>2</sub>	kg/h	75,600	0,063	-	СНИ	100
NO <sub>x</sub>	kg/h	25,200	7,675	-	СНИ	100
прах	kg/h	1,764	0,058	-	СНИ	100
CO	kg/h	12,600	-	0,093	4	4/100
Ni+V*	kg/h	0,126	-	0,000	2	2/100
Комин № 23, Пещ 1, инст. БИ (Забележка 2)						
SO <sub>2</sub>	kg/h	12,000	-	0,100	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	2,400	-	0,385	4	4/100
прах	kg/h	0,060	-	0,000	4	4/100
CO	kg/h	1,200	-	0,030	4	4/100
Комин № 24, Пещ 3, инст. БИ (Забележка 2)						
SO <sub>2</sub>	kg/h	10,000	-	0,788	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	2,000	-	0,295	4	4/100
прах	kg/h	0,050	-	0,000	4	4/100
CO	kg/h	1,000	-	0,175	4	4/100
Комин № 9, Пещ 1, инст. КР-1						

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинга		Честота на мониторинг /брой измервания годишно/	Съответствие Брой/%
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
SO <sub>2</sub>	kg/h	33,120	-	0,563	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	6,624	-	3,990	4	4/100
прах	kg/h	0,166	-	0,045	4	4/100
CO	kg/h	3,312	-	0,000	4	4/100
<b>Комин № 10, Пещ 2, инст. КР-1</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	12,600	-	0,320	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	2,520	-	1,703	4	4/100
прах	kg/h	0,063	-	0,015	4	4/100
CO	kg/h	1,260	-	0,000	4	4/100
<b>Комин № 10А, Пещ 3, инст. КР-1</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	5,760	-	0,125	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	1,152	-	0,710	4	4/100
прах	kg/h	0,029	-	0,008	4	4/100
CO	kg/h	0,576	-	0,015	4	4/100
<b>Комин № 11, Пещ 4, инст. КР-1</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	14,040	-	0,283	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	2,808	-	1,303	4	4/100
прах	kg/h	0,070	-	0,018	4	4/100
CO	kg/h	1,404	-	0,000	4	4/100
<b>Комин № 12, Пещ 1, инст. ХО-1 (Забележка 3)</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	8,280	-	0,035	4	3/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	1,656	-	0,315	4	3/100
прах	kg/h	0,041	-	0,003	4	3/100
CO	kg/h	0,828	-	0,000	4	3/100
<b>Комин № 13, Пещ 2, инст. ХО-1 (пещта е изведена от технологична схема, което е удостоверено с констативен протокол на РИОСВ - Бургас)</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	12,600	-	-	-	-
NO <sub>x</sub>	kg/h	2,520	-	-	-	-
прах	kg/h	0,063	-	-	-	-
CO	kg/h	1,260	-	-	-	-
<b>Комин № 14, Пещ 301, инст. ХО-2 (Забележка 3)</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	12,132	-	0,090	4	3/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	2,426	-	0,570	4	3/100
прах	kg/h	0,061	-	0,010	4	3/100
CO	kg/h	1,213	-	0,000	4	3/100
<b>Комин № 15, Пещ 301, инст. ХО-3</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	9,360	-	0,075	4	4/100



Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинга		Честота на мониторинг /брой измервания годишно/	Съответствие Брой/%
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
NO <sub>x</sub>	kg/h	1,872	-	0,613	4	4/100
прах	kg/h	0,047	-	0,005	4	4/100
CO	kg/h	0,936	-	0,000	4	4/100
<b>Комин № 16, Пещ 302, инст. ХО-3</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	9,360	-	0,070	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	1,872	-	0,705	4	4/100
прах	kg/h	0,047	-	0,008	4	4/100
CO	kg/h	0,936	-	0,013	4	4/100
<b>Комин № 28, Пещ 100F1, инст. ХОХ</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	2,045	-	0,100	2	2/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	0,511	-	0,365	2	2/100
прах	kg/h	0,013	-	0,000	2	2/100
CO	kg/h	0,256	-	0,000	2	2/100
<b>Комин № 71, Пещ Н 101, инст. ХО-5</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	5,940	-	0,065	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	1,980	-	0,600	4	4/100
прах	kg/h	0,050	-	0,010	4	4/100
CO	kg/h	0,990	-	0,000	4	4/100
<b>Комин № 73, Пещ Н 201, инст. ХОБ-1</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	4,320	-	0,058	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	1,440	-	0,563	4	4/100
прах	kg/h	0,036	-	0,008	4	4/100
CO	kg/h	0,720	-	0,000	4	4/100
<b>Комин № 41, Пещ В 402, инст. ГС-3</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	14,660	0,400	-	СНИ	100
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,500	0,000	-	СНИ	100
COS и CS <sub>2</sub> , определени като S	kg/h	0,150	-	-	-	(Забележка 4)
NO <sub>x</sub>	kg/h	20,000	-	0,820	1	1/100
<b>Комин № 42, Пещ В 403, инст. ГС-3</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	2,940	-	0,010	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	0,980	-	0,170	4	4/100
Прах	kg/h	0,025	-	0,001	4	4/100
CO	kg/h	0,490	-	0,001	4	4/100
<b>Комин № 45, АС 1, инст. ГС-3</b>						
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,012	-	0,000	1	1/100
Прах	kg/h	0,048	-	0,002	1	1/100

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинга		Честота на мониторинг /брой измервания годишно/	Съответствие Брой/%
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
Комин № 46 А, АС 2, инст. ГС-3						
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,004	-	0,000	1	1/100
Прах	kg/h	0,016	-	0,004	1	1/100
Комин № 46 В, АС 2, инст. ГС-3						
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,004	-	0,000	1	1/100
Прах	kg/h	0,016	-	0,004	1	1/100
Комин № 46 С, АС 2, инст. ГС-3						
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,004	-	0,000	1	1/100
Прах	kg/h	0,016	-	0,004	1	1/100
Комин № 46 D, АС 2, инст. ГС-3						
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,004	-	0,000	1	1/100
Прах	kg/h	0,016	-	0,004	1	1/100
Комин № 46 Е, АС 2, инст. ГС-3						
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,004	-	0,000	1	1/100
Прах	kg/h	0,016	-	0,004	1	1/100
Комин № 46 F, АС 2, инст. ГС-3						
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,004	-	0,000	1	1/100
Прах	kg/h	0,016	-	0,004	1	1/100
Комин № 47А, АС , инст. ГО-2						
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,028	-	0,000	1	1/100
Орг. вещ., определени като общ С	kg/h	0,280	-	0,020	1	1/100
Комин № 47Б, АС , инст. ГО-2						
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,028	-	0,000	1	1/100
Орг. вещ., определени като общ С	kg/h	0,280	-	0,030	1	1/100
Комин № 47В, АС , инст. ГО-2						
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,028	-	0,000	1	1/100
Орг. вещ., определени като общ С	kg/h	0,280	-	0,040	1	1/100
Комин № 47Г, АС , инст. ГО-2						
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,028	-	0,000	1	1/100
Орг. вещ., определени като общ С	kg/h	0,280	-	0,030	1	1/100
Комин № 19, Пещ 101 и Пещ 102 , инст. ККр						
SO <sub>2</sub>	kg/h	79,920	-	3,585	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	15,984	-	4,723	4	4/100

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинга		Честота на мониторинг /брой измервания годишно/	Съответствие Брой/%
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
Прах	kg/h	0,400	-	0,000	4	4/100
CO	kg/h	7,990	-	0,323	4	4/100
<b>Комин № 19, Регенератор на катализатор (P202) , инст. ККр</b>						
SO <sub>x</sub>	kg/h	90,720	6,798	-	12 (Изчислителен метод)	12/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	45,360	9,012	-	СНИ	100
Прах	kg/h	6,048	0,467	-	СНИ	100
CO	kg/h	15,120	4,074	-	СНИ	100
<b>Комин № 20, Пещи 101/1,2 и Пещи 201/1,2,3, инст. ВДТК</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	209,880	0,034	-	СНИ	100
NO <sub>x</sub>	kg/h	41,980	3,473	-	СНИ	100
Прах	kg/h	1,050	0,000	-	СНИ	100
CO	kg/h	20,988	-	0,000	2	2/100
<b>Комин № 21, Пещ 201 , инст. ВИ-15 (Забележка 2)</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	30,480	-	-	4	0/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	6,097	-	-	4	0/100
Прах	kg/h	0,152	-	-	4	0/100
CO	kg/h	3,048	-	-	4	0/100
<b>Комин № 48, РОК , инст. СКА</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	8,340	0,002	-	СНИ	100
SO <sub>3</sub>	kg/h	1,530	0,000	-	СНИ	100
<b>Комин № 25, Пещ F 2101 , инст. ИПО</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	3,006	0,174	-	СНИ	100
NO <sub>x</sub>	kg/h	12,024	3,114	-	СНИ	100
Прах	kg/h	0,601	0,019	-	СНИ	100
CO	kg/h	3,006	0,004	-	СНИ	100
HCL	kg/h	0,601	0,026	-	СНИ	100
TOC	kg/h	0,601	0,000	-	СНИ	100
NH <sub>3</sub>	kg/h	1,804	0,000	-	СНИ	100
Cd+Tl	kg/h	0,003	-	0,000	2	2/100
Hg	kg/h	0,003	-	0,000	2	2/100
Sb+As+Pb+ Cr+Co+Cu+ Mn+Ni+V	kg/h	0,030	-	0,000	2	2/100
Диоксини и фурани + PCB	kg/h	0,006* 10 <sup>-6</sup>	-	0,000	2	2/100

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинга		Честота на мониторинг /брой измервания годишно/	Съответствие Брой/%
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
HF	kg/h	0,060	-	0,00	2	2/100
<b>Комин № 26, Пещ F 101 , инст. ИПО</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	3,006	0,015	-	СНИ	100
NO <sub>x</sub>	kg/h	12,024	1,227	-	СНИ	100
Прах	kg/h	0,601	0,075	-	СНИ	100
CO	kg/h	3,006	0,038	-	СНИ	100
HCL	kg/h	0,601	0,001	-	СНИ	100
TOC	kg/h	0,601	0,001	-	СНИ	100
NH <sub>3</sub>	kg/h	1,804	0,001	-	СНИ	100
Cd+Tl	kg/h	0,003	-	0,000	2	2/100
Hg	kg/h	0,003	-	0,000	2	2/100
Sb+As+Pb+ Cr+Co+Cu+ Mn+Ni+V	kg/h	0,030	-	0,000	2	2/100
Диоксини и фурани + PCB	kg/h	0,006* 10 <sup>-6</sup>	-	0,000	2	2/100
HF	kg/h	0,060	-	0,00	2	2/100
<b>Комин № 58, Котел В-810 , инст. ППр</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	14,400	-	0,210	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	4,500	-	1,668	4	4/100
CO	kg/h	1,800	-	0,418	4	4/100
Орг. Вещ., определени като общ С	kg/h	0,900	-	0,238	4	4/100
<b>Комин № 75, Пещ Н 701, инст. ГС-4</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	49,340	5,770	-	СНИ	100
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,412	-	0,080	1	1/100
COS и CS <sub>2</sub> , определени като S	kg/h	0,124	-	-	-	(Забележка 4)
NO <sub>x</sub>	kg/h	16,480	-	1,570	1	1/100
<b>Комин № 78, Пещ 7101 , инст. ВИ-71</b>						
SO <sub>2</sub>	kg/h	154,610	0,105	-	СНИ	100
NO <sub>x</sub>	kg/h	25,768	8,000	-	СНИ	100
Прах	kg/h	1,288	0,000	-	СНИ	100
CO	kg/h	25,768	0,000	-	СНИ	100

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинга		Честота на мониторинг /брой измервания годишно/	Съответствие Брой/%
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
Комин № 74, АС, инст. ГС-4						
H <sub>2</sub> S	kg/h	0,023	-	0,000	1	1/100
Прах	kg/h	0,090	-	0,020	1	1/100
Комин № 80, Пещ Н-1001 и Н-1002, инст. Хидрокрекинг на гудрон						
SO <sub>2</sub>	kg/h	28,800	-	1,523	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	4,800	-	1,453	4	4/100
прах	kg/h	0,240	-	0,033	4	4/100
CO	kg/h	4,800	-	0,000	4	4/100
Комин № 81, Пещ Н-2001, инст.Хидрокрекинг на гудрон						
SO <sub>2</sub>	kg/h	17,712	-	0,273	4	4/100
NO <sub>x</sub>	kg/h	2,952	-	1,065	4	4/100
прах	kg/h	0,150	-	0,018	4	4/100
CO	kg/h	2,952	-	0,025	4	4/100
Комин № 69, VRU, ААНЕ						
НМЛОС	kg/h	18,000	-	0,045	2	2/100
бензен	kg/h	0,002	-	0,000	2	2/100
Комин № 70, VRU, АЖПНЕ						
НМЛОС	kg/h	21,600	-	0,066	2	2/100
бензен	kg/h	0,002	-	0,000	2	2/100
Комин № 1, ТЕЦ 120 м						
SO <sub>2</sub>	kg/h	291,140	0,864	-	СНИ	100
NO <sub>x</sub>	kg/h	96,080	25,208	-	СНИ	100
прах	kg/h	35,230	0,456	-	СНИ	100
CO	kg/h	9,900	0,905	-	СНИ	100
Комин № 2, ТЕЦ 180 м (в резерв – аварийен)						
SO <sub>2</sub>	kg/h	291,140	-	-	-	-
NO <sub>x</sub>	kg/h	96,080	-	-	-	-
прах	kg/h	35,230	-	-	-	-
CO	kg/h	9,900	-	-	-	-

## Забележка:

1. Концентрациите на всички замърсители са коригирани по нормативното съдържание за кислород, съгласно Условие 6.2.4 от КР № 6-Н2/2015 г.
2. Собственият периодичен мониторинг на емисиите от изпускащо устройство: № 21, не е извършен в предвидения в КР обем, поради престой на инсталацията.

3. Собственият периодичен мониторинг на емисиите от изпускащи устройства: № 12 и 14 не е извършен в предвидения в КР обем, поради функционални изпитания на инсталациите.
4. Съгласно КР № 6-Н2/2015 г. актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г., мониторинга на контролираните параметри COS и CS<sub>2</sub>, определени като S за ИУ 41 и 75 е с честота – веднъж на две години. Последния извършен мониторинг на посочените ИУ е проведен през 2023г.

**Условие 9.2.7.1**, поставено с Решение № 6-Н2-ИО-А1/2018 г. се изпълнява, като през отчетната година в експлоатация са ЕПГ № 8 (1152 ч/г.) и № 12 (7722 ч/г.).

**Условие 9.2.7.2**, поставено с Решение № 6-Н2-ИО-А1/2018 се изпълнява, като през отчетната година ЕПГ № 7 (в резерв) не е въвеждан в експлоатация.

### **Условие 9.3. Неорганизиран емисии**

В изпълнение на **условие 9.3.1** не се допуска изпускането на неорганизиран емисии в атмосферния въздух.

Общите годишни емисии на ЛОС, съгласно **Условие 9.3.2 и 9.3.3** не превишават целевите норми за допустими емисии.

В изпълнение на **Условие 9.5.2.** за осигуряване непрекъснатата и надеждна работа на пункта за автоматичен мониторинг (ПАМ) в община Камено, „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД има сключен договор със сервизна фирма за обслужване на системата, включваща профилактика и сервиз. През 2024 година с цел подържане на стабилна работа на системата от фирмата са вложени следните резервни части и консумативи: охладителен модул за климатизиран шкаф АС 180 на ОПСИС – 1 бр.

Съгласно **Условие 9.5.2.1** всяко тримесечие се изготвят доклади с анализ на данните от ПАМ –Камено и се изпращат до РИОСВ-Бургас и община Камено.

Съгласно **Условие 9.5.3.**

По силата на сключен договор с Националния институт по метеорология и хидрология (НИМХ) в Дружеството се получава следната информация:

- ежедневна краткосрочна прогноза включваща времето от 21 часа на същия ден до 21 часа на следващия ден и изгледи за следващите два дни/всеки ден до 14 часа/
- месечна прогноза
- седмична прогноза – всеки понеделник и четвъртък
- шурмови предупреждения за екстремни метеорологични явления
- количество валеж измерено в 7 часа отнасящо се за предходните 24 часа
- ежедневно данни за температура на въздуха /минимална, максимална, измерена 14 ч./
- ежедневно данни за посока и скорост на вятъра /измерена 14 ч./
- ежедневно данни за атмосферна влага /измерена 14 ч./
- ежедневно данни за изпарения измервани в синоптична станция Карнобат- най близката до гр. Бургас в мрежата на НИМХ

Дейността на производствените инсталации и провеждането на технологичните операции, свързани с разпространение на интензивно миришещи вещества се съобразяват с получените от НИМХ данни. Допълнителна информация за метеорологичната обстановка,

постъпва от автоматичните измервателни системи (АИС и ДОАС) от мрежата за контрол на качеството на атмосферния въздух на ИАОС.

Посочените по-горе източници на информация са в основата на разработените вътрешно фирмени документи, осигуряващи провеждането на ефективни мерки за недопускане разпространяването на неприятни миризми и влошаване на качеството на атмосферния въздух в населените места. В съгласувания с РИОСВ „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) е описан реда за действие и документиране на предприетите мерки при регистрирани превишения на нормите за качество на атмосферния въздух и/или при постъпили сигнали за разпространение на неприятни миризми. При определени обстоятелства е предвидено и намаляване на технологичното натоварване на инсталациите.

Друг фирмен документ, чрез който се управляват процесите при контрола на замърсители в атмосферния въздух е „Регламент за взаимоотношения между структурни единици при контрол на замърсители на атмосферен въздух от неподвижни източници в ЛНХБ АД“ (РЕ 1-03-015-4.5).

#### **Условие 9.6. Собствен мониторинг**

В изпълнение на **Условие 9.6.1.2.** се експлоатират 12 броя Системи за непрекъснати измервания на замърсители в димните газове от изпускащи устройства, както следва:

1. Комин № 6, Пещ 101, инст. АД-4
2. Комин № 7, инст. АД-1
3. Комин № 20, инст. ВТДК
4. Комин № 25, Пещ F 2101, инст. ИПО
5. Комин № 26, Пещ F101, инст. ИПО
6. Комин № 41, Пещ В 402, инст. ГС-3
7. Комин № 48, инст. СКА
8. Комин № 75, инст. ГС-4
9. Комин № 78, инст. ВИ-71
10. Комин № 1 (120 м), ТЕЦ
11. Комин № 2 (180 м – в резерв), ТЕЦ
12. Комин № 19, Регенератор на катализатор P202, инст. ККр

Съгласно изискванията на чл. 30 от „ИНСТРУКЦИЯ № 1 от 3.07.2003 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“, „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 Комплексно разрешително № 6-Н2/2015 на “ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД, докладите с резултати от СНИ се представят ежемесечно в РИОСВ-Бургас.

В изпълнение на **Условие 9.6.1.3.**, СПИ се извършват съгласно изискванията и

сроковете, посочени в Комплексното разрешително.

**Условие 9.6.1.4** – Собствените периодични измервания на емисии на вредни вещества в отпадъчните газове от неподвижни източници се възлагат на акредитирани лаборатории по показатели и честота на измерването, съобразени с условията в Комплексно разрешително. Докладите с получените резултати от СПИ се изпращат в РИОСВ-Бургас, в изпълнение на изискванията на чл. 39 от „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”.

В изпълнение на **Условие 9.6.1.5** през 2024 г. са извършени годишни контролни тестове (AST) и процедури за калибриране (QAL2) на СНИ апаратурата. Докладите са изпратени в РИОСВ Бургас с писма Изх.200-01-3065-05.12.2024 г. и Изх.200-01-3266-20.12.2024 г.

Съгласно **Условие 9.6.1.6.** годишните емисии на замърсители от горивни процеси, изчислени като килограм замърсител на тон преработена суровина/произведена продукция, са представени в Таблица 2.

Таблица 2

Преработка на нефт, тон	емисии кг/тон преработка		
	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	CO
6661707,86	0,029	0,109	0,008

Годишните емисии на замърсители от горивни процеси, изчислени като килограм замърсител на тон използвано гориво, са представени в Таблица 3.

Таблица 3

Горивопотребление, тон/год.			Емисии, кг/тон гориво		
Природен газ	ВГГ	ТГСН	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	CO
7836	443918	4557	0,019	0,112	0,009

Годишните количества замърсители от преработка в атмосферния въздух (кг/год., по данни от СПИ и СНИ) са представени в Таблица 4:

Таблица 4

Замърсител	Количество кг/г
SO <sub>2</sub>	191908
NO <sub>x</sub>	728596
CO	52612
Прах	11097
Орг. Вещ., определени като общ С	1994
H <sub>2</sub> S	695
SO <sub>3</sub>	1
НМЛОС	223



Замърсител	Количество кг/г
Бензен	0
HCL	228
TOC	13
NH <sub>3</sub>	8
Cd+Tl	0
Hg	0
Sb+As+Pb+ Cr+Co+Cu+ Mn+Ni+V	0
Диоксини и фурани + PCB	0
HF	0

Годишните емисии на замърсители от горивни процеси, изчислени като килограм замърсител за година са представени в Таблица 5:

Таблица 5

Замърсител	Количество кг/г
SO <sub>2</sub>	123751
NO <sub>x</sub>	745327
CO	56835
Прах	100

**Условие 9.6.1.10.** - След стартиране на процедура за изграждане на Хидрокрекинг на вакуумен газбол и съпътстващите го съоръжения (включително изпускащо устройство № 79) и до изпълнение на условие 3.4, при спазване на всички процедури по реда на Условие 7.2 и 7.3, условието ще бъде изпълнено, съгласно нормативните срокове и изисквания.

В изпълнение на **Условие 9.6.2** – информацията се документира и съхранява, съгласно разписаните условия в Комплексното разрешително.

**Условие 9.6.2.4.** - Информация за постъпилите през 2024 г. оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, са представени в точка 7 от настоящия доклад, в таблица 10.

**Условие 9.6.2.5.** – От данни на СНИ за ИУ № 1 е регистрирана една средноденонощна стойност превишаваща НДЕ от 278 mg/Nm<sup>3</sup> по замърсител NO<sub>x</sub>. Стойността е регистрирана на 24.10.2024г. Превишението е в следствие на технологични причини. След предприети мерки по оптимизация на горивния процес, стойностите на NO<sub>x</sub> са приведени под НДЕ от 278 mg/Nm<sup>3</sup>. От данни на СНИ за ИУ № 7 е регистрирана една средноденонощна стойност превишаваща НДЕ от 5 mg/Nm<sup>3</sup> по замърсител Прах на 11.04.2024г. Регистрирана е и една средноденонощна стойност превишаваща НДЕ от 35 mg/Nm<sup>3</sup> по замърсител SO<sub>2</sub> на дата 12.04.2024г. Причините за превишението са в следствие на техническа неизправност на газодувка „В-1“. След отремонтване и пуск на съоръжението стойностите на замърсителите са приведени под съответните НДЕ.

**Условие 9.6.2.7.** - Годишните емисии на замърсители от горивни процеси, изчислени като килограм замърсител на тон преработена суровина/произведена продукция са представени в Таблица 6:

Таблица 6

Замърсител	Количество емисии кг/тон преработка
SO <sub>2</sub>	0,019
NO <sub>x</sub>	0,112
CO	0,009
Прах	0,000
Орг. Вещ., определени като общ C	0,000
H <sub>2</sub> S	0,000
SO <sub>3</sub>	0,000
НМЛОС	0,000
Бензен	0,000
HCL	0,000
TOC	0,000
NH <sub>3</sub>	0,000
Cd+Tl	0,000
Hg	0,000
Sb+As+Pb+ Cr+Co+Cu+ Mn+Ni+V	0,000
Диоксини и фурани	0,000
HF	0,000

**4.3. Емисии на вредни вещества, изпускани в отпадъчните води**

Дължимата за 2024 г. такса за заустване и замърсяване, „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е заплатил в установените срокове по сметка на БДЧР-Варна в Банка ДСК. С писмо изх. № 200-01-0413-17.02.2025 е предоставено копие от платежното нареждане на БДЧР.

От разрешените за експлоатация локални пречиствателни съоръжения в експлоатация са: ЛНС СКА, ЛПС Полипропилен, Секция 90 на КПТО, Утаител на ДОНО и изравнителен резервоар И-107 към ХВО -2.

За всички пречиствателни съоръжения, разрешени с Условие 10.1.1.1 са определени технологичните параметри, чийто контрол осигурява оптимална работа, лимитирани са стойностите и определена честота на мониториране.

В Дружеството са разработени и се прилагат ДЕССУ за водене на технологичния режим на съоръженията в оптимални граници.

Мониторингът на локалните пречиствателни съоръжения се изпълнява от външна лаборатория. Процесът на контрол на отпадните води, формирани при преработката на нефт и производството на стокови продукти се извършва с пряката ангажираност на Оперативното производствено – техническо съвещание, Зам. главен инженер ПБ, ОТ и Екология, Отдел Екология, Производствено – диспечерски отдел, оторизиран персонал в производство ВиК, Участък Канализация, ЦПС, Лаборатория за изпитване Аналитични методи и структурните единици в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, участващи на етапите на планиране, изпълнение, проверка и действие /съгласно Регламент за взаимодействие между структурните единици и отдел Екология при контрола на отпадните и отпадните пречистени води в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД /РЕ 1-03-028/. Резултатите от изпитванията се съхраняват на хартиен носител в ЦПС и на електронен от старши еколог в отдел „Екология“.

Всички аварийни и байпасни връзки на отделните стъпала на пречистване в Централна пречиствателна станция са пломбирани, съгласно изискването на Условие 14.6. На основание вътрешен распоредителен документ, с регламентирана периодичност се извършва мониторинг върху състоянието на пломбите и се водят записи в оперативните журналы.

Нарушаването на пломбите се осъществява при спазване изискванията на Условие 7.10 от КР №6-Н2/2015 г (актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А1/2018г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А3/2023г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.). През 2024 г. нарушаване целостта на пломбите във връзка с аварийни и ситуации с неблагоприятни атмосферни условия не е осъществявано. Състоянието на аварийните саваци и връзки през 2024 г. е документирано в констативен протокол на РИОСВ Бургас № 025610/ К – 18 – 15 от 15.11.2024 г.

**Условие 10.1.1.1**

От разрешените в условие 10.1.1.1 пречиствателни съоръжения през 2024 година са били в експлоатация съоръженията в БПВ-2 и локалните пречиствателни съоръжения, представени в табличен вид.

№	Технологичен участъкв ЦПС/ЛПС	Фактически отработени часове
1.	<b>БПВ-1</b>	
1.1	Съоръжения от мех. стъпало	0
1.2	Съоръжения от биологично стъпало	0
2.	<b>БПВ-2</b>	
2.1	Съоръжения от механично стъпало	8784
2.2	Съоръжения от физико-химично стъпало	8784
2.3	Съоръжения от биологично стъпало	8784
3.	ЛПС Полипропилен	8784

№	Технологичен участък в ЦПС/ЛПС	Фактически отработени часове
4.	ЛПС СКА	8784
5.	Утаител в Депо за опасни и неопасни отпадъци	8784
6.	Секция 90 на КПО	8784
7.	Изравнителен басейн И 107	8784
8.	Гудроуловител (четири секционен утаител) в МС на КЦ	0
9.	ЛНС ХВО-4	0
10.	Басейн за неутрализация (бетонов резервоар с аерация с въздух) на води от водно – химични промивки на КА в КЦ	0

**Условие 10.1.1.2.** За всички пречиствателни съоръжения, разрешени с **Условие 10.1.1.1** са определени: контролираните параметри, техните оптимални стойности и честотата на мониторинг, който е възложен за изпълнение на външна лаборатория.

Разработени са и се прилагат ДЕССУ за водене на технологичния режим на съоръженията в оптимални граници.

**Условие 10.1.1.3.** Представени на РИОСВ са копия на документацията по Условие 10.1.1.2 с писмо изх. № 200-01-3098-14.11.2023

#### Емисии на вредни вещества, изпускани в отпадъчните води след ЛПС

Контролиран показател	Определена оптимална стойност на показател	Средно годишни стойности от мониторинг	Брой проби	Брой несъответствия
<b>Сярно кисело алкилиране, ш.164</b>				
Активна реакция	7-10.5	10,90	52	45
<b>Полипропилен, ш.352</b>				
РН	7-11	9,2	52	5
Неразтворени вещества, mg / dm <sup>3</sup>	70	79,16	52	15
<b>Инсталация за почистване на технологични кондензати</b>				
Съдържание сулфиди	10	0	52	0
Съдържание на азот общ	150	30,32	52	0
<b>ДОНО, ш.502</b>				
Неразтворени вещества, mg / dm <sup>3</sup>	200	-	0	0
<b>Шахта № 404 след И-107</b>				
Активна реакция	6-10,5	8,61	12	0
<b>Утаител на котелен цех ТЕЦ, ш. 406</b>				
Неразтворени вещества, mg / dm <sup>3</sup>	200	5,8	12	0

Несъответствията в ЛПС СКА се дължат на намаляване пропускливостта на довеждащ тръбопровод за сярна киселина, което налага процесът на неутрализация да се провежда на ръчен режим. Осигуряването на нормална проводимост на тръбопровода е възможно само при спряна инсталация и операцията е осъществена при ремонта на инсталацията.

Несъответствията за ЛПС Полипропилен основно са свързани с моментите на превключване от една секция на друга или след основно почистване на същите и до образуването на бариерен слой, задържащ плуващите на повърхността леки примеси или хидравлично претоварване на съоръжението.

През годината преливане на води от утаител на ДОНО не е осъществявано, поради което и не е била налична възможност за отбиране на проби за целите на собствения мониторинг.

За 2024 година на локалните пречиствателни съоръжения на ТЕЦ е извършван мониторинг с честота и обхват съгласно утвърденият План за собствен мониторинг. Данните от аналитичните изпитвания показват 100 % съответствие.

Мониторингът на локалните пречиствателни съоръжения се провежда от външна обслужваща лаборатория с честота, съгласно План за мониторинг на отпадъчни води на основна площадка „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД /ИЕ 3-06-602/. Резултатите се получават по електронен път, непосредствено след изпълнение на изпитването и на хартиен носител в дизайн на протокол до 5 число на всеки месец за предходния. Отдел Екология извършва оценката за съответствие, предава резултатите от мониторинга в операторна зала на съответната инсталация. В случай на констатирано несъответствие се установяват причините за същото и се предприемат адекватни коригиращи действия за привеждане в съответствие. Предприетите коригиращи действия се записват в оперативните журнали на инсталациите.

В „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД са определени оптималните стойности на показателите на отпадните води на входящите в ЦПС потоци и по съоръжения и мониторингът се изпълнява.

Резултатите се документират в лабораторен журнал в ЦПС и се предават по електронен път на ст.оператор „В и К и очистни съоръжения“ и в отдел Екология. В ЦПС оценка за съответствие се извършва при приемане на резултатите, а предприетите коригиращи действия се записват Режимен лист на Очистни съоръжения /ФК 2-12-06-001-07/. Обобщени данни от оценката за съответствие се докладват ежемесечно в технологичен отчет на производство „В и К и Очистни съоръжения“/ФК 1-02-005-01/ и в ГДОС за съответната година.

Поток	Пробовземна точка	Контролиран параметър	Дименсия	Разрешена емисия	Измерена ст-т	Брой проби	% съответствие
					Средна ст-т		
ХЗВ-2, ДХЗВ, ПДВ-1, ЕЛОИ	ХЗВ-2 вход решетки /ХЗВ-2 + ДХЗВ/	ХПК	mgO <sub>2</sub> /l	1000	257,85	366	99,7
		Нефтопродукти	mg/l	1000	87,9	262	100
		Неразтв.в-ва	mg/l	350	71,65	262	98,9
ПДВ-2	ПДВ-2 вход решетки	ХПК	mg/l	1000	144,4	366	100
		Нефтопродукти	mg/l	1000	19,8	262	100
		Неразтв.в-ва	mg/l	350	34,56	262	98,9
Смесен поток ХЗВ-2, ДХЗВ, ПДВ-1, ЕЛОИ, ПДВ-2	Вход биобасейни	ХПК	mgO <sub>2</sub> /l	500	223,97	366	100
		Нефтопродукти	mg/l	50	17,38	262	99,6
		Неразтв. в-ва	mg/l	100	50,43	262	96,2
		Сулфиди	mg/l	60	3,52	262	93,5
		N амониев	mg/l	50	3,0	366	100
		БПК <sub>5</sub>	mgO <sub>2</sub> /l	250	42,55	54	100
	Изход ВРУ	ХПК	mgO <sub>2</sub> /l	125	57,84	40	100
		Азот амониев	mg/l	2	0,32	363	97,8
		Общ азот	mg/l	17	3,32	105	100
		Хлориди	mg/l	300	105,77	105	100
		Сулфати	mg/l	300	247,43	105	93,3
		БПК <sub>5</sub>	mgO <sub>2</sub> /l	250	1,4	54	100

От анализа на данните за вход може да се каже, че потоците отпадни води на вход в ЦПС са в границите на нормираните показатели. При констатиране на несъответствия в стойностите на показателите за вход се предприемат организационни мероприятия, свързани с пренасочване на количества отпадни води и/или такива, съдържащи високи концентрации на замърсители към буферни съоръжения на ЦПС и последващото им контролирано изпускане към съоръженията от действащата технологична схема на пречистване.

#### Условие 10.1.2.2.

Формираният инфилтрат при експлоатация на Депо за твърди опасни и неопасни производствени отпадъци се отвежда посредством промишлено-дъждовната канализация по път № 4 за пречистване в Централна пречиствателна станция.

#### Условие 10.1.2.3.

Дъждовните и отпадъчни води, формирани от измиване на площадката за предварително третиране на отпадъците постъпват за избистряне в хоризонтален утаител, след което се съхраняват в задържателен резервоар. Утаената вода се използва в процеса на солидификация на отпадъците и в много редки случаи, свързани с проливни дъждове се осъществява изпускане към комбинатски колектор на ПДК по път № 6 към ЦПС.

#### Условие 10.1.4.1.

В „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е разработен и се прилага „План за мониторинг на отпадъчни води. Обект: основна площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД ” /ИЕ 3-06-602 /. Планът е ново издание, разработен в съответствие с изискванията на КР №6-Н2/2015 (актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А1/2018г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А3/2023г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.) и утвърден от ИАОС с писмо изх. № 3570/12.12.2023 г.

#### Условие 10.1.4.2.

Проботбирането и провеждането на аналитичните определяния се осъществява в обхват и с честота, регламентирани в КР №6-Н2/2015.

Обобщена информация за резултатите от провеждания мониторинг върху качествените показатели на пречистените отпадни води от основна площадка, зауствани в повърхностен воден обект са представени в таблицата, от която е видно, че през изтеклият период Дружеството е спазвало ИЕО, регламентирани с условието.

Параметър	Дименсия	Емсия съгл. КР №6 –Н2/ 2015	2024, средна стойност*	Брой проби	% съответствие
Количество води	м <sup>3</sup>	39 650 375	8 233 395		100
рН		6-9	8,0	368	100
ХПК	mgO <sub>2</sub> /l	125	56,39	368	100
Нефтопродукти	mg/l	2,5	0,26	368	100
Феноли	mg/l	0,5	0,051	14	100
Неразтв. вещества	mg/l	30	14,45	368	100
Азот общ	mg/l	17	3,28	107	100

Фосфор общ	mg/l	2	0,08	368	100
Сулфиди	mg/l	1	0,02	107	100
БПК <sub>5</sub>	mgO <sub>2</sub> /l	25	1,37	54	100
Кадмий	mg/l	**	<0,00037	6	100
Мед	mg/l	0,5	<0,004	6	100
Хром-общ	mg/l	0,15	<0,012	13	100
Хром 6+	mg/l	0,1	<0,0233	6	100
Желязо	mg/l	1	0,039	6	100
Цинк	mg/l	1	<0,007	6	100
Бензен	mg/l	0,05	<0,008	13	100
Олово	mg/l	0,03	<0,0037	6	100
Никел	mg/l	0,1	0,008	6	100
Живак	mg/l	**	<0,00007	6	100
Ванадий	mg/l	Не се нормира	0,0104	6	100
Хлориди и сулфати	mg/l	600	376	6	100

\*средните стойности са изчислени на база извършения собствен мониторинг и контролния мониторинг на отпадъчни води от обекта за 2024 г.

\*\*не се допуска в отпадъчните води

#### Условие 10.1.4.2.1

В „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е разработена и се прилага инструкция за изчисляване и оценка за съответствие на средногодишните стойности на регламентирания емисионни нива на НДНТ /НДНТ - СЕН/ по табл. 10.1.2.1.1. Резултатите от оценката са представени в табличен вид.

Показател	Дименсия	Средногодишни стойности, съгласно Решение № 2014/738/ЕС	2024 г.*	Съответствие
Общо суспендирани вещества (TSS) - Неразтворени вещества	mg/l	25	14,46	Съответствие
ХПК (бихроматна)	mg/l	125	56,33	Съответствие
Общ азот, изразен като N	mg/l	25	3,25	Съответствие
Кадмий, изразен като Cd	mg/l	**	<0,00043	Съответствие
Въглероден индекс за нефтопродукти (НОІ)	mg/l	2,5	0,26	Съответствие
Бензен	mg/l	0,05	<0,008	Съответствие
Олово, изразено като Pb	mg/l	0,03	<0,004	Съответствие
Никел, изразен като Ni	mg/l	0,1	0,009	Съответствие
Живак, изразен като Hg	mg/l	**	<0,0001	Съответствие

\*стойността е изчислена на база извършения собствен мониторинг и контролния мониторинг на отпадъчни води от обекта за 2024 г.

\*\*не се допуска в отпадъчните води

#### Условие 10.1.4.3.

В Дружеството се прилага Процедура за оценка на съответствие на резултатите от собствения мониторинг с ИЕО по **Условие 10.1.2.1.**, установяване на причините за несъответствията и предприемането на коригиращи действия.

През 2024 година „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД са извършени 39 броя проверки за оценяване на съответствието на експлоатацията на действащите инсталации и съоръжения с изискванията на КР№6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А1/2018г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А3/2023г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г., приложимите законови изисквания и изискванията, които организацията е приела да изпълнява. Констатирани са 11 броя несъответствия, направени са 12 броя предписания.

**Условие 10.1.4.4.** Разработен, утвърден с писмо на Басейнова дирекция - Варна и се прилага „План за собствен мониторинг на повърхностни води. Обект основна площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД““ /ИЕ 3-06-604/ за Окислителни езера и р. Айтоска. Пробовземането и аналитичните изпитвания за 2024 г. се изпълняват от акредитирана лаборатория:

Контролиран показател	марка	Брой проби	Изход II Окислително езеро N 42°26'21.7", E 27°27'02.1"	Изход III Окислително езеро N 42°27'01.4", E 27°26'57.7"	Изход IV Окислително езеро N 42°26'35.2", E 27°27'48.3"
pH		4	8,10	8,20	8,28
Нитрити	mg/dm <sup>3</sup>	4	0,06	0,06	0,05
Нитрати	mg/dm <sup>3</sup>	4	4,26	3,43	2,73
Фосфор-общ	mg/dm <sup>3</sup>	4	0,1	0,10	0,10
N амониев	mg/dm <sup>3</sup>	4	0,06	0,05	0,05
ХПК	mgO <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	4	45,75	39,25	31,00
Феноли	mg/dm <sup>3</sup>	4	0,04	0,16	0,02
Неразтворени в-ва	mg/dm <sup>3</sup>	4	7,88	9,00	12,25
Хлориди	mg/dm <sup>3</sup>	4	103,25	85,50	69,50
Обща твърдост	mg-eqv/dm <sup>3</sup>	4	4,0625	3,76	3,50
Нефтопродукти	mg/dm <sup>3</sup>	4	0,1975	0,18	0,16
Алkalност	mg-eqv/dm <sup>3</sup>	4	3,325	3,08	2,80
Карбонати	mg/dm <sup>3</sup>	4	0,01	0,01	0,01
Бикарбонати	mg/dm <sup>3</sup>	4	201,65	185,55	170,43
Кадмий	mg/dm <sup>3</sup>	4	0,005	0,005	0,005
Хром общ	mg/dm <sup>3</sup>	4	0,005	0,005	-
Мед	mg/dm <sup>3</sup>	4	0,005	0,005	0,005
Хром <sup>6+</sup>	mg/dm <sup>3</sup>	4	-	-	0,010
N общ	mg/dm <sup>3</sup>	4	-	-	1,48
Сулфиди	mg/dm <sup>3</sup>	4	-	-	0,020



**Условие 10.1.4.5. Данни от аналитични изпитвания на водите на р. Айтоска в пунктовете за мониторинг**

<b>Контролиран показател</b>	<b>мярка</b>	<b>р.Айтоска преди ЛНХБ N 42°34'09.1", E 27°18'33.4"</b>		<b>р.Айтоска след ЛНХБ N 42°30'26.5", E 27°20'17.3"</b>	
		<b>ср.стойност</b>	<b>бр.проби</b>	<b>ср.стойност</b>	<b>бр.проби</b>
Т° вода	°C	13,93	52	13,96	52
t° въздух	°C	19,29	52	19,56	52
Активна реакция		7,99	52	8,02	52
Неразтворени вещества	mg/dm <sup>3</sup>	26,46	52	22,31	52
Хлориди	mg/dm <sup>3</sup>	61,60	52	74,65	52
Сульфати	mg/dm <sup>3</sup>	89,13	52	107,29	52
Нефтопродукти	mg/dm <sup>3</sup>	0,16	52	0,17	52

**Условие 10.1.4.6.**

“ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД извършва мониторинг на метеорологичните данни за определяне на инфилтратата по силата на Договор с НИМХ А202300155 (сключен на 01.03.2023 г., със срок на действие до 28.02.2026 г.) по следните показатели и честота:

<b>Показатели</b>	<b>Честота по време на експлоатация на депото</b>
Количество валежи	ежедневно
Температура (минимална, максимална, в 14 ч. СЕТ)	ежедневно
<b>Показатели</b>	<b>По време на експлоатация на депото</b>
Посока и сила на вятъра	ежедневно
Изпарения	ежедневно
Атмосферна влага (в 14 ч. СЕТ)	ежедневно

Данните се съхраняват в отдел Екология и предоставят на контролния орган при поискване.

**Условие 10.1.4.7.**

Мониторинг на инфилтратата се извършва по План за собствен мониторинг на отпадъчни води. Обект “ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД /ИЕ 3-06-602/. Проботбирането и провеждането на аналитичните изпитвания се осъществява в обхват и с честота, регламентирани в КР № 6-Н2/2015 от акредитирана лаборатория по силата на сключен договор. Оригиналите на протоколите се съхраняват в отдел Екология и предоставят на външните заинтересовани страни при поискване.

Обработени данни от мониторинг в точките за контрол по условие 10.1.4.7. за 2024 г.:

Показател	Инфилтрат - Шахта 501 N 42° 32' 26.9'', E 26° 20' 11.1''		Инфилтрат - Шахта 503 N 42° 32' 26.9'', E 26° 20' 11.2''	
	Бр.анализи	Средна ст-т	Бр.анализи	Средна ст-т
pH	4	8,10	4	8,13
Неразтворени вещества, mg/l	4	22,00	4	21,25
Амоняк, mg/l	4	0,023	4	0,050
Хлориди, mg/l	4	31,75	4	35,25
Сулфатни йони, mg/l	4	1072,25	4	1126,50
Желязо, mg/l	4	<0,007	4	<0,007
Кадмий, mg/l	4	<0,005	4	<0,005
Мед, mg/l	4	0,0060	4	0,0055
Олово, mg/l	4	<0,005	4	<0,005
Хром (общ), mg/l	4	<0,005	4	<0,005
Нефтопродукти, mg/l	4	1,020	4	1,423
Цианиди(свободни), mg/l	4	<0,002	4	<0,002
Цинк, mg/l	4	0,030	4	0,037
Никел, mg/l	4	0,024	4	0,025
Молибден, mg/l	4	0,628	4	0,669
Ba, mg/l	4	0,0230	4	0,0218
Живак, mg/l	4	<0,00001	4	<0,00001
Разтворен орг. въглерод, mg/l	4	14,13	4	15,10

Количеството на инфилтрат за годината е 791,92 м³, като той преминава на пречистване в съоръженията от технологичната схема на ЦПС и не оказва въздействие върху постигане ИЕО на пречистените води на изход ЦПС за показателите, за които оценката за съответствие е приложима.

Обем на инфилтрата в пунктове за мониторинг(ш.501 и ш.503):

Дата 2024	Обем на инфилтрат в ш. 501, м³	Обем на инфилтрат в ш. 503, м³
Януари	19,17	12,78
Февруари	5,12	3,41
Март	28,97	19,31
Април	51,07	34,05
Май	55,75	37,17
Юни	11,54	7,70
Юли	44,86	29,91
Август	6,30	4,20
Септември	80,15	53,43
Октомври	11,11	7,40

Ноември	99,91	66,61
Декември	61,20	40,80
<b>Общо</b>	<b>475,15</b>	<b>316,77</b>

**Условие 10.3.**

Измерването на водите към окислителни езера и ППЗ се осъществява през гама електромагнитни разходомери тип Promag на фирма «Endress + Hauser» Германия, притежаващи Удостоверение за одобрен тип средство за измерване № 06.12.4681 на Български институт по метрология.

**Условие 10.4.5. и 10.4.6.**

Емитирани замърсители в отпадъчните води за преработка на единица суровина изчислени съгласно „Инструкция за изчисляване и оценка за съответствие на средногодишните стойности на емисионни нива на регламентираните показатели в отпадъчни води”\*.

<i>Показател</i>	<i>Мощност на емисията, кг</i>	<i>Кг замърсител / тон преработена суровина</i>
Преработена суровина, тона	6 661 707,86	
Количество води, заустени в повърхностен воден обект, m <sup>3</sup>	8 233 395	1,24
Суспендирани твърди вещества	118 972,56	1,786 x 10 <sup>-2</sup>
БПК5	11 279,75	0,169 x 10 <sup>-2</sup>
ХПК	464 281,14	6,969 x 10 <sup>-2</sup>
Нефтопродукти	2 140,68	0,321 x 10 <sup>-3</sup>
Азот общ	27 005,54	0,405 x 10 <sup>-2</sup>
Общ фосфор	658,67	0,01 x 10 <sup>-2</sup>
Сулфиди	164,67	0,025 x 10 <sup>-3</sup>
Феноли	419,9	0,063 x 10 <sup>-3</sup>
Хром 6+	191,84	0,288 x 10 <sup>-4</sup>
Хром общ	98,8	0,148 x 10 <sup>-4</sup>
Кадмий	3,05	0,005 x 10 <sup>-4</sup>
Цинк	57,63	0,009 x 10 <sup>-3</sup>
Желязо	321,1	0,048 x 10 <sup>-3</sup>
Мед	32,93	0,049 x 10 <sup>-4</sup>
Хлориди и сулфати	3 095 756,52	46,47 x 10 <sup>-2</sup>
Бензен	68,34	0,103 x 10 <sup>-4</sup>
Никел	65,87	0,099 x 10 <sup>-4</sup>
Олово	30,46	0,046 x 10 <sup>-4</sup>
Ванадий	85,63	0,013 x 10 <sup>-3</sup>
Живак	0,58	0,0087 x 10 <sup>-5</sup>

\*Всички показатели са изчислени на база извършения собствен мониторинг и контролния мониторинг на отпадъчни води от обекта за 2024 г.

#### 4.4. Управление на отпадъците

**Таблица 4. Образуване на отпадъци**

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за тон продукт/суровина	Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количества, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)				
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
<b>АВД-1</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (утайки от канализации и шахти)	05 01 06*	20	3,88 (0.32)	$1.06 \times 10^{-6}$	Не	Външна фирма	Да
<b>АД-4</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (корозионни отложения)	05 01 06*	2	0,6 (0.05)	$2.05 \times 10^{-7}$	Не	Външна фирма	Да
<b>БИ</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (битум)	05 01 06*	300	6,8 (0.74)	$2.65 \times 10^{-5}$	Не	Външна фирма	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за тон продукт/суровина	Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количества, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)				
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
<b>БИ</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (битумен кокс)	05 01 06*	30	16,94 (1,85)	$6.59 \times 10^{-5}$	Не	Външна фирма	Да
<b>ХКГ</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (кокс)	05 01 06*	5	2,62 (0,22)	$1.56 \times 10^{-6}$	Не	Външна фирма	Да
<b>ККр</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (кокс)	05 01 06*	40	7,44 (0,62)	$4.2 \times 10^{-6}$	Не	Външна фирма	Да
<b>ГС 3 и 4</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (корозионни отложения)	05 01 06*	11	0,58 (0,05)	$7.12 \times 10^{-6}$	Не	Външна фирма	Да
<b>ТСНП</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по	05 01 06*	-	3,4 (0,28)	-	Не	Външна фирма	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за тон продукт/суровина	Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количества, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)				
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
поддръжка на инсталации или оборудване (корозионни отложения)							
<b>ТСНП</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (утайки от канализации и шахти)	05 01 06*	-	48,76 (4,06)	-	Не	Външна фирма	Да
<b>ППр</b> Утайки от пречистване на отпадъчни води на мястото на образуване, различни от упоменатите в 07 02 11 (утайки от ЛПС)	07 02 12	25	25,36 (2,11)	$3.3 \times 10^{-4}$	Не	Външна фирма	Да
<b>ППр</b> Отпадъци от пластмаси	07 02 13	500	231,66 (19.3)	0.002	Не	Външна фирма	Да
<b>РОК-Регенерация на отработена киселина</b> Отпадъци от почистване на газове, различни от упоменатите в 10 01 05, 10 01 07 и 10 01 18	10 01 19	24	6,1 (0,64)	$3,5 \times 10^{-4}$	Не	Външна фирма	Да
<b>ТСНП</b> Други горива (включително смеси) (утайки от	13 07 03*	-	72,22 (6,02)	-	Не	Външна фирма	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за тон продукт/суровина	Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количества, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)				
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
резервоари)							
<b>КР-1</b> Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02 (абсорбент)	15 02 03	12	6,72 (0,56)	$1.04 \times 10^{-5}$	Не	Външна фирма	Да
<b>Изомеризация на нормален бутан</b> Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02 (абсорбент за сяр)	15 02 03	8,5	0,9 (0,075)	$4,1 \times 10^{-6}$	Не	Външна фирма	Да
<b>АК-1</b> Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02 (абсорбент)	15 02 03	-	1,24 (0,1)	-	Не	Външна фирма	Да
<b>РОК</b> Отработени катализатори, съдържащи опасни преходни метали или опасни	16 08 02*	35т/4г.	6,42 (0.67)	$3.7 \times 10^{-4}$	Не	Външна фирма	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за тон продукт/суровина	Временно съхранение на площадката	Транспортиране-собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количества, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)				
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
съединения на преходни метали (NiCo-Mo)							
<b>ХКГ</b> Отработени катализатори, съдържащи опасни преходни метали или опасни съединения на преходните метали (VNiMo-Catalyst)	16 08 02*	5200	3713,805 (312.5)	0.002	Не	Външна фирма	Да
<b>ККр</b> Отработени катализатори, съдържащи преходни метали или съединения на преходни метали, неупоменати другаде (катализаторен прах)	16 08 03	280	2,92 (0.24)	1,64x10 <sup>-6</sup>	Не	Външна фирма	Да
<b>Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци</b> Дънна пепел и шлака, съдържащи опасни вещества (пепел)	19 01 11*	4600	1062,52 (88,54)	-	Не	Външна фирма	Да
<b>Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци</b>	19 08 11*	-	12381 (1558.9)	-	Не	Външна фирма	Да



*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за тон продукт/суровина	Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количества, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)				
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
Утайки съдържащи опасни вещества от биологично пречистване на промишлени отпадъчни води							
<b>Горивна инсталация за производство на топлинна енергия</b> Наситени или отработени йонообменни смоли	19 09 05	300	63,4 (5,28)	3.4x10-5	Не	Външна фирма	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейността на площадката:</b>							
Отпадъчни материали от струйно почистване на повърхности/ бластиране, различни от упоменатите в 12 01 16 (пясък от пясъкоструене)	12 01 17	-	206,7 (17,225)	-	Не	Външна фирма	Да
Хартиени и картонени опаковки	15 01 01	-	11,5 (0,96)	-	Не	Външна фирма	Да
Пластмасови опаковки	15 01 02	-	17,38 (1,45)	-	Не	Външна фирма	Да
Опаковки от дървесни материали	15 01 03	-	23,6 (1,97)	-	Не	Външна фирма	Да
Метални опаковки	15 01 04	-	34,74 (2,89)	-	Не	Външна фирма	Да
Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни	15 01 10*	-	5,16 (0,43)	-	Не	Външна фирма	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за тон продукт/суровина	Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количества, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)				
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
вещества (горими)							
Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества (негорими)	15 01 10*	-	0,98 (0,08)	-	Не	Външна фирма	Да
Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде, кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества (замърсени парцали)	15 02 02*	-	2,14 (0.18)	-	Не	Външна фирма	Да
Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02 (бракувано работно облекло и лични предпазни средства)	15 02 03	-	2,11 (0,18)	-	Не	Външна фирма	Да
Излязло от употреба оборудване, съдържащо опасни компоненти (3), различно от упоменатото в кодове 16 02 19 до 16 02 12	16 02 13*	-	2.78 (0.23)	-	Да (2.78)	Външна фирма	Да
Излязло от употреба оборудване, различно от	16 02 14	-	33.62 (2.8)	-	Да (51.96)	Външна фирма	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за тон продукт/суровина	Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количества, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)				
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
упоменатото в кодове от 16 02 09 до 16 02 13							
Органични отпадъци, различни от упоменатите в 16 03 05 (гумени маркучи)	16 03 06	-	13,8 (1,15)	-	Не	Външна фирма	Да
Оловни акумулаторни батерии	16 06 01*	-	3,08 (0,26)	-	Не	Външна фирма	Да
Стъкло, пластмаса и дървесина, съдържащи или замърсени с опасни вещества (замърсено дърво)	17 02 04*	-	1,74 (0,145)	-	Не	Външна фирма	Да
Кабели, различни от упоменатите в 17 04 10	17 04 11	-	28,3 (2,36)	-	Да (56,89)	Външна фирма	Да
Изолационни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03 (вата и изолации)	17 06 04	-	56,94 (4,745)	-	Не	Външна фирма	Да
Изолационни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03 (изолатори)	17 06 04	-	0,66 (0,055)	-	Не	Външна фирма	Да
Изолационни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03 (гарнитури)	17 06 04	-	0,16 (0,01)	-	Не	Външна фирма	Да
Строителни материали, съдържащи азбест	17 06 05*	-	0,26 (0.02)	-	Не	Външна фирма	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за тон продукт/суровина	Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количества, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)				
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
Други отпадъци от строителството и събаряне (включително смесени отпадъци), съдържащи опасни вещества	17 09 03*	-	30,18 (2,515)	-	Не	Външна фирма	Да
Отпадъци от желязо и стомана	19 10 01	-	503,746 (41,98)	-	Да (853,744)	Външна фирма	Да
Отпадъци от цветни метали	19 10 02	-	105.39 (8,16)	-	Не	Външна фирма	Да
Луминесцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак	20 01 21*	-	1,96	-	Не	Външна фирма	Да

**Забележки:**

Генерираните отпадъци от производствените инсталации се събират в предназначените за това пунктове и се транспортират до съответните съоръжения за обезвреждане/оползотворяване. С цел предотвратяване на допълнително замърсяване и в изпълнение на противопожарни изисквания, съгласно вътрешно-фирмени правила за съхранение се прилагат мерки за тяхното недопускане.

Външните фирми, извършващи ремонтни дейности на основна площадка и изпълняващи договорни ангажименти за транспортирането на отпадъци от обекта до съответните съоръжения за третиране на отпадъци, разположени на територията на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ са:

- „Нефтохимтранспорт“ АД с Регистрационен документ за дейности по транспортиране на отпадъци № 02-РД-223-02 от 31.03.2020 г., изменен и/или допълнен с Решение № 02-РД-223-03/30.06.2023 г. издадено от Директор на РИОСВ-Бургас.
- „Ремонтстрой“ АД с Регистрационен документ за дейности по транспортиране на отпадъци № 02-РД-406-00 от 19.01.2017 г., издаден от Директор на РИОСВ-Бургас.

- „Козлодуй“ ООД с Регистрационен документ за дейности по транспортиране на отпадъци № 02-РД-431-01 от 04.05.2018 г., изменен и/или допълнен с Решение № 02-РД-431-02/15.12.2021 г. издадено от Директор на РИОСВ-Бургас.
- „Промстрой“ ООД с Регистрационен документ за дейности по транспортиране на отпадъци № 02-РД-242-04 от 23.01.2017 г., изменен и/или допълнен с Решение № 02-РД-242-05 от 27.11.2020 г. издадено от Директор на РИОСВ-Бургас.
- „Ростер“ ООД с Регистрационен документ за дейности по транспортиране на отпадъци № 11-РД-234-22 от 26.07.2022 г., изменен и/или допълнен с Решение № 11-РД-234-23 от 29.05.2023 г. издадено от Директор на РИОСВ-Смолян. Регистрационен документ за дейности по транспортиране на отпадъци № 02-РД-227-04 от 27.06.2017 г., изменен и/или допълнен с Решение № 02-РД-227-05 от 10.07.2018 г. издадено от Директор на РИОСВ-Бургас.
- „Скайинвест“ ЕООД с Регистрационен документ за дейности по транспортиране на отпадъци № 02-РД-128-04/13.12.2023 г., изменен и/или допълнен с Решение № 02-РД-128-05 от 28.12.2023 г. издадено от Директор на РИОСВ-Бургас;
- „ПМУ“ АД с Решение №12-РД-1837-00 от 12.04.2018г. издадено от Директор на РИОСВ-Бургас;
- „ТСМ-3“ ООД с Регистрационен документ за дейности по транспортиране на отпадъци № 02-РД-247-01 от 14.11.2016 г., изменен и/или допълнен с Решение № 02-РД-247-02 от 22.05.2019 г., издадено от Директор на РИОСВ-Бургас;
- „КЗУ-Бургас“ ООД с Регистрационен документ за дейности по транспортиране на отпадъци № 02-РД-447-00 от 22.03.2018 г., изменен и/или допълнен с Решение № 02-РД-447-01 от 11.09.2018 г., издадено от Директор на РИОСВ-Бургас;
- Чистота ЕООД с Регистрационен документ за дейности по транспортиране на отпадъци 02-РД-273-06/21.02.2014 издадено от Директор на РИОСВ-Бургас.

**Таблица 5. Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци**

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
<b>АВД-1</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (утайки от канализации и шахти)	05 01 06*	-	D10	-	Да
<b>АД-4</b>	05 01 06*	-	D13 във връзка с D5	-	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (корозионни отложения)					
<b>БИ</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (битум)	05 01 06*	-	D10	-	Да
<b>БИ</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (битумен кокс)	05 01 06*	-	D10	-	Да
<b>ХКГ</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (кокс)	05 01 06*	-	D10	-	Да
<b>ККр</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (кокс)	05 01 06*	-	D10	-	Да
<b>ГС 3 и 4</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (корозионни отложения)	05 01 06*	-	D13 във връзка с D5	-	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
<b>ТСНП</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (корозионни отложения)	05 01 06*	-	D13 във връзка с D5	-	Да
<b>ТСНП</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (утайки от канализации и шахти)	05 01 06*	-	D10	-	Да
<b>ППр</b> Утайки от пречистване на отпадъчни води на мястото на образуване, различни от упоменатите в 07 02 11 (утайки от ЛПС)	07 02 12	-	D10	-	Да
<b>ППр</b> Отпадъци от пластмаси	07 02 13	-	D10	-	Да
<b>РОК-Регенерация на отработена киселина</b> Отпадъци от почистване на газове, различни от упоменатите в 10 01 05, 10 01 07 и 10 01 18	10 01 19	-	D13 във връзка с D5	-	Да
<b>ТСНП</b> Други горива (включително смеси) (утайки от резервоари)	13 07 03*	-	D10	-	Да
<b>КР-1</b> Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02 (абсорбент)	15 02 03	-	D13 във връзка с D5	-	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
<b>Изомеризация на нормален бутан</b> Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02 (абсорбент за сяр)	15 02 03	-	D13 във връзка с D5	-	-
<b>АК-1</b> Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02 (абсорбент)	15 02 03	-	D13 във връзка с D5	-	-
<b>РОК</b> Отработени катализатори, съдържащи опасни преходни метали или опасни съединения на преходни метали (NiCo-Mo)	16 08 02*	-	D13 във връзка с D5	-	Да
<b>ККр</b> Отработени катализатори, съдържащи преходни метали или съединения на преходни метали, неупоменати другаде (катализаторен прах)	16 08 03	-	D13 във връзка с D5	-	Да
<b>Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци</b> Дънна пепел и шлага, съдържащи опасни вещества (пепел)	19 01 11*	-	D13 във връзка с D5	-	Да
<b>Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци</b> Утайки съдържащи опасни вещества	19 08 11*	R3	D10	-	Да



*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
от биологично пречистване на промишлени отпадъчни води					
<b>Общи отпадъци, образувани от дейността на площадката:</b>					
Отпадъчни материали от струйно почистване на повърхности/ бластиране, различни от упоменатите в 12 01 16 (пясък от пясъкоструене)	12 01 17	-	D13 във връзка с D5	-	Да
Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества	15 01 10*	-	D10	-	Да
Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества	15 01 10*	-	D13 във връзка с D5	-	Да
Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, не упоменати другаде, кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества (замърсени парцали)	15 02 02*	-	D10	-	Да
Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15 02 02 (бракувано работно облекло и лични предпазни средства)	15 02 03	-	D10	-	Да
Органични отпадъци, различни от упоменатите в 16 03 05 (гумени маркучи)	16 03 06	-	D10	-	Да
Стъкло, пластмаса и дървесина, съдържащи или замърсени с опасни	17 02 04*	-	D10	-	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
вещества (замърсено дърво)					
Изолационни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03 (вата и изолации)	17 06 04	-	D5	-	Да
Изолационни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03 (изолатори)	17 06 04	-	D5	-	Да
Изолационни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03 (гарнитури)	17 06 04	-	D13 във връзка с D5	-	Да
Строителни материали, съдържащи азбест	17 06 05*	-	D5	-	Да
Други отпадъци от строителството и събаряне (включително смесени отпадъци), съдържащи опасни вещества	17 09 03*	-	D5	-	Да

**Отпадъци приети за третиране на основна площадка**

Организация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
<b>ПТ "Росенец"</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (омаслени пясъци)	05 01 06*	-	D10 27,62 т	-	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Организация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
<b>ПТ "Росенец"</b> Увлечена летяща пепел от котли за изгаряне на течено гориво	10 01 04*	-	D10 0.76 т	-	Да
<b>ПТ "Росенец"</b> Отпадъчни материали от струйно почистване на повърхности/бластиране, различни от упоменатите в 12 01 16 (пясък от пясъкоструене)	12 01 17	-	D13 във връзка с D5 18,08 т	-	Да
<b>ПТ "Росенец"</b> Изолационни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03 (вата и изолации)	17 06 04	-	D5 1,14	-	Да
<b>„Уейст консулт“ ООД</b> Други органични разтворители, промивни течности и матерни луги	07 01 04*	-	D10 8.74	-	Да
<b>„Екоерия“ ООД</b> Утайки от бои или лакове, съдържащи органични разтворители или други опасни вещества	08 01 13*	-	D10 7,72	-	Да
<b>„Екомакс“ ООД</b> Отпадъчен тонер за печатане, съдържащ опасни вещества	08 03 17*	-	D10 1,24	-	Да
<b>„Екомакс“ ООД</b> Отпадъчни лепила/адхезиви и уплътняващи материали, съдържащи органични разтворители или други опасни вещества	08 04 09*	-	D10 9,66	-	Да
<b>„Екоерия“ ООД</b> Отпадъчни лепила/адхезиви и уплътняващи материали, съдържащи органични разтворители или други	08 04 09*	-	D10 14,54	-	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Организация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
опасни вещества					
<b>„Уейст консулт“ ООД</b> Отпадъчни лепила/адхезиви и уплътняващи материали, съдържащи органични разтворители или други опасни вещества	08 04 09*	-	D10 13,486	-	Да
<b>„Уейст консулт“ ООД</b> Утайки от лепила/адхезиви и уплътняващи материали, съдържащи органични разтворители или други опасни вещества	08 04 11*	-	D10 0,164	-	Да
<b>„Екомакс“ ООД</b> Утайки от лепила/адхезиви и уплътняващи материали, съдържащи органични разтворители или други опасни вещества	08 04 11*	-	D10 18,26	-	Да
<b>„Екоерия“ ООД</b> Отпадъчно стъкло, под формата на малки частици или стъклен прах, съдържащо тежки метали (например от катодни електроннолъчеви тръби)	10 11 11*	-	D13 във връзка с D5 27,4	-	Да
<b>СЖС България</b> Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества	15 01 10*	-	D10 10,28	-	Да
<b>ЕТ „Николай Павлов-НИКИ“</b> Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества	15 01 10*	-	D10 0,92	-	Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Организация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
<b>„Екомакс“ ООД</b> Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества	15 01 10*	-	D10 7,5	-	Да
<b>„Екоериа“ ООД</b> Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества	15 01 10*	-	D10 0,28	-	Да
<b>СЖС България</b> Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества	15 02 02*	-	D10 1,9	-	Да
<b>„Екоериа“ ООД</b> Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества	15 02 02*	-	D10 0,04	-	Да
<b>„Уейст консулт“ ООД</b> Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества	15 02 02*	-	D10 0,4	-	Да
<b>„Сириус Стар“ ЕООД</b> Маслени филтри (компоненти неупоменати другаде)	16 01 07*	-	D10 0,36		Да

*Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно Разрешително за 2024 г.*

Организация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
„Уейст консулт“ ООД Неорганични отпадъци, съдържащи опасни вещества	16 03 03*	-	D10 0,2		Да
ЕТ „Николай Павлов-НИКИ“ Неорганични отпадъци, съдържащи опасни вещества	16 03 03*	-	D10 5,2	-	Да
„Мюлвег“ ЕООД Органични отпадъци, съдържащи опасни вещества	16 03 05*	-	D10 4,64	-	Да
ЕТ „Николай Павлов-НИКИ“ Органични отпадъци, съдържащи опасни вещества	16 03 05*	-	D10 51,12	-	Да
„Екомакс“ ООД Органични отпадъци, съдържащи опасни вещества	16 03 05*	-	D10 18,98	-	Да
„Екоериа“ ООД Органични отпадъци, съдържащи опасни вещества	16 03 05*	-	D10 11,4	-	Да
„Мюлвег“ ЕООД Органични отпадъци, различни от упоменатите в 16 03 05	16 03 06	-	D10 1.58	-	Да
„Балбок инженеринг“ АД Почва и камъни, съдържащи опасни вещества	17 05 03*	-	D10 20,22	-	Да
„Лукойл България“ ЕООД Почва и камъни, съдържащи опасни вещества	17 05 03*	-	D10 20,98	-	Да

Организация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
„Уест консулт“ ООД Утайки от физикохимично обработване, съдържащи опасни вещества	19 02 05*	-	D10 1,85	-	Да
„Уест консулт“ ООД Утайки, съдържащи опасни вещества от други видове пречистване на промишлени отпадъчни води	19 08 13*	-	D10 2,22	-	Да

**Забележка:** В изпълнение на Условие 11.9.2.1и Условие 11.9.2.2. количествата и операциите по оползотворяване/обезвреждане са докладвани в таблиците по-горе.

**Таблица 5.1. Обезвреждане/оползотворяване на отпадъци извън площадката**

Наименование на инсталация/отпадък	Код на отпадъка	Име на оператора на инсталацията в която се извършва обезвреждането/оползотворяването	Код на извършваната операция по обезвреждане/оползотворяване (D/R)	Общо предадено количество на посочения оператор(т)
Отпадъци от пластмаси	07 02 13	„Клийн Екологджи“ ЕООД	R12	9,46
		„ФЕНИКС РИСАЙКЪЛ“ ЕООД		10,14
		„БАЛКАН РЕСУРС“ ЕООД		206,58
Хартиени и картонени опаковки	15 01 01	„Скай Инвест“ ООД	R12	11,5
Пластмасови опаковки	15 01 02	„Скай Инвест“ ООД	R12	17.38
Опаковки от дървесни материали	15 01 03	„Скай Инвест“ ООД	R12	23.6
Метални опаковки	15 01 04	„Скай Инвест“ ООД	R12	34.74
Оловни акумулаторни батерии	16 06 01*	„ЕЛ БАТ ЛОГИСТИК“ ООД	R12	22,54
<b>ХКГ</b> Отработени катализатори, съдържащи опасни преходни метали или опасни съединения на преходните метали (VNi CoMo)	16 08 02*	Treibacher industrie Austria AG	R4	3713,805

Наименование на инсталация/отпадък	Код на отпадъка	Име на оператора на инсталацията в която се извършва обезвреждането/оползотворяването	Код на извършваната операция по обезвреждане/оползотворяване (D/R)	Общо предадено количество на посочения оператор(т)
Отпадъци от цветни метали	19 10 02	„Ростер“ООД	R12	130
Луминесцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак	20 01 21*	„ЕКОМАКС“ ООД	R12	1,96

#### **4.4.1. Резултати от оценка на съответствието на количествата образувани отпадъци с определените в КР № 6-Н2-ИО-А4/2023г. количества**

На база на оценката, представена в колона 8 на Таблица 4 не са констатирани несъответствия на количествата образувани отпадъци, определените в КР№6-Н2-ИО-А3/2023г.

#### **4.4.2. Резултати от оценка на съответствието на събирането и приемането / временното съхранение / третирането и транспортирането на отпадъци с условията на Комплексното разрешително**

В съответствие с документираните фирмени процедури, през 2024 г. е извършен контрол, с цел оценка на съответствието на дейностите с отпадъци с условията на Комплексното разрешително. ***Констатирано е съответствие по дейностите по събиране, временно съхранение, третиране и транспортиране на отпадъците с условията в КР № 6-Н2-ИО-А3/2024.***

През отчетната година са извършени тематични проверки в структурните единици и външни (сервизни) организации по спазване на изискванията по управление на отпадъците. При констатирани несъответствия се дават предписания за незабавни/коригиращи/превантивни действия с указани срокове за изпълнение и отговорни лица. За удостоверяване отстраняването на несъответствията и на ефикасното изпълнение на предписанията се извършва последващ контрол. Изпълняват се и мероприятия за информиране и повишаване компетентността на персонала в областта на управление на отпадъците, с цел подобряване на системата за управление на отпадъците в Дружеството.

При управлението на отпадъци са спазени изискванията за йерархия , в съответствие с нормативните изисквания.



Дейностите по предаване и приемане на отпадъци през отчетния период, посочени в таблици 5 и 5.1., са извършени на основание сключени юридически договори, съгласно изискванията на ЗУО, придружени със съпроводителни и идентификационни документи, които се съхраняват в съответните структурни единици, както следва:

- Сертификат на отпадъка за неопасни отпадъци, генерирани на производствените площадки на Дружеството;
- Идентификационни документи за опасни отпадъци, предавани за третиране извън площадките на Дружеството и приемане на отпадъци от външни организации, които са предоставени в съответната РИОСВ, съгласно нормативните изисквания.

Транспортирането на производствените отпадъци се извършва от външни фирми със специализирани транспортни средства и съответните разрешителни за превоз на отпадъци, въз основа на сключени договори.

По отношение на транспортирането на отпадъци няма констатирани несъответствия.

#### **4.4.3. Докладване на информация за спазване на определени в Комплексното разрешително срокове**

В КР № 6-Н2-ИО-А4/2023г. няма условия със срок на изпълнение 2024 г.

#### **4.4.4. Докладване за изпълнение на специфични условия в КР, свързани с дейностите по управление на отпадъците:**

**Условие 11.2.6.4** Извършва се проверка на придружаващата отпадъците документация и се извършва визуална проверка. Не се е налагало взимане на представителни проби за оценка на съответствие с придружаващата документация. Извършва се измерване на количествата отпадъци и се води отчетност в НИСО. През годината е извършено контролно измерване на фоновото ниво на радиоактивност на битови, опасни и неопасни отпадъци.

**Условие 11.3.3.1** През отчетната година не се е налагало промяна на площадки за съхранение на отпадъци.

**Условие 11.6.6** се спазва, като данните от непрекъснатият мониторинг на контролираните параметри при спазване на Условие 9.2.4 и в съответствие с Таблица 9.2.4, Таблица 9.2.4-продължение и Таблица 9.2.4.1-продължение (данни от непрекъснати измервания на замърсителите в димните газове) се докладва в РИОСВ-Бургас на хартиен и на магнитен носител във форма на месечни и годишни доклади. При констатирано несъответствие на контролираните параметри, технологичната експлоатация на съоръженията се преустановява посредством блокировки, които не позволяват изгарянето на отпадъци, до нормализиране на всички параметри и постигането на оптимален технологичен режим.

**Условие 11.6.7 и Условие 11.6.7.1** се изпълняват, като стриктно се следят разрешените по вид и количества отпадъци, предназначени за обезвреждане чрез изгаряне в ПИНБУ. Извършва се проверка на придружаващата документация от аналитичен контрол за оценка за съответствие с заложените изисквания. Приемането на отпадъци в съоръженията за обезвреждане е регламентирано и подробно описано във вътрешнофирмени документи /ИЕ 1-02-038-4.4 Инструкция за дейности по третиране на отпадъци в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД/, съгласно нормативните изисквания по управление на отпадъците и разрешителните режими в Р България.

**Условие 11.6.8** В изпълнение на изискванията на условие 11.8.6 и съгласно условие 6.15 от Комплексно разрешително № 6-Н2-ИО-А3/2023г., е съгласуван проект на „План за мониторинг на дънна пепел от пещ F 101 и F 2101 в Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци“ на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. Условието се изпълнява, като не се допуска приемането на отпадъци със съдържание на халогенирани органични вещества за обезвреждане чрез изгаряне в съоръженията на Дружеството

**Съгласно Условие 11.6.9. и Условие 11.8.5.** при експлоатацията на „Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци“ се спазва изискването по отношение загубата при налягане под 5% от сухото тегло на шлаката и дънната пепел. Последното е контролирано с извършване на ежемесечни лабораторни изпитвания.

**В изпълнение на Условие 11.6.10** за експлоатацията и поддържането на оптимален технологичен режим на Пещи F2101 и F101 се прилага технологична инструкция и технологичен регламент. Контролът на следените параметри съгласно Условие 11.6.10.1 и Условие 11.6.10.2 се извършва автоматично, като чрез блокировки и сигнализация (звукова и светлинна) се осигурява оптимален технологичен режим на съоръженията, включително и автоматичното преустановяване на подаването на отпадъци, при регистриране на наднормени концентрации по съответните замърсители.

На изпускащи устройства № 25 – Пещ F2101 и № 26 - F101 са изградени и функционират системи за непрекъснати измервания на емисии в димните газове (СНИ), докладите от които ежемесечно се предоставят в РИОСВ-гр.Бургас. Данните от СНИ са изведени в операторна зала и се следят от оперативния персонал. При превишаване на някой от параметрите или смущение при функционирането на СНИ незабавно се предприемат коригиращи действия, като се намаля или се спира подаването на отпадъци за изгаряне в пещите. Оперативният персонал води записи за работата и данните от СНИ в Сменен журнал.

**По отношение изпълнение на Условие 11.6.11.,** през отчетния период за отпадъците, за които са посочени повече от една операция по оползотворяване и обезвреждане е спазена заложената в условието йерархия на отпадъците. Не са осъществявани

операции по оползотворяване/обезвреждане на отпадъци, стоящи на по-ниско йерархично ниво, за което е необходимо съгласуване с компетентния орган.

**Условие 11.7** се изпълнява, като се спазват стриктно задълженията на оператора, съгласно „Инструкция за дейности по третиране на отпадъци в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД“ / ИЕ 1-02-038-4.4.

**Условие 11.7.4** Резултати от осъществявания мониторинг за състояние на тялото на „Депото за опасни и неопасни отпадъци”\*, са представени в табличен вид:

№ по ред	Показатели	По време на експлоатация на депото	След закриване на депото
1.	Капацитет, зает от отпадъци, т	25062,75	-
2.	Обем и състав на отпадъците	1637,34 тона Съставът/видът на отпадъците е съгласно Таблица 5	-
3.	Технология на депониране	Солидификация/стабилизиране, с цел депониране и директно депониране	-
4.	Свободен капацитет, т	324474,25	-
5.	Поведение (слягания) на повърхността на тялото на депото	Не са констатирани отклонения	-

\* **Забележка:** Данните в горепосочената таблица са на база общия капацитет/площ на ДОНО - 22 бр. клетки. (349 546 т)  
През отчетната година не са въвеждани нови клетки в експлоатация.

**Условие 11.8** се изпълнява, като преди приемането на отпадъци за третиране в съоръженията за обезвреждане/ оползотворяване се извършват съответните анализи, доказващи съответствието на отпадъка за операцията по третиране, за която е разрешен.

**Условие 11.8.2.** През годината е приложена процедура по основно охарактеризиране на отпадък с код 17 06 05\*, предвиден за директно депониране в общинско депо Костинброд. С писмо УО-1716/23.12.2024г. Директора на РИОСВ Бургас дава положително становище по предоставения доклад.

#### 4.5. Шум

В „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД е разработен и се прилага План за собствен мониторинг на шума в околната среда, излъчван от Основна площадка на “ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД.

С комплексно разрешително № 6-Н2/20015, актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г. честотата на собствен мониторинг нивото на шумово замърсяване е 1 път на 2 последователни години. Последното измерване за определяне на ниво на шум от основна площадка е извършено и докладвано в ГДОС за 2023г. Следващото определяне на нивото на шум от основна площадка е през 2025 г.

През 2024 г. няма посътпили жалби от населението, живущо в прилежащите на Основна площадка на Дружеството населени места във връзка с шум.

#### 4.6. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване

В Дружеството (на основна производствена площадка) е организиран собствен мониторинг на почви и подземни води.

Мониторингът се провежда съобразно регламентирани процедури в следните вътрешно фирмени документи, актуализирани в изпълнение на условие 13 от Комплексно разрешително № 6 – Н2 / 2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4 / 2023 г.:

- ИЕ 3-06-609 План за собствен мониторинг на подземни води на основна площадка на ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД. Планът е съгласуван с Басейнова дирекция за Черноморски район с център Варна (Писмо вх. № 0436-200-01-28.02.2022) и Изпълнителна агенция по околна среда (Писмо вх. № 0494-200-01-07.03.2022);
- ИЕ 3-06-612 План за собствен мониторинг на почвите на основна производствена площадка на ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД, съгласувана от РИОСВ Бургас (писмо вх. № 4538-234-01-23.10.2018 г.) и ИАОС (писмо вх. № 5041-234-01-05.12.2018).

През отчетния период е проведено пробоотбиране, респ. обследване на почви извън ежедневно провежданите обходи и наблюдения на територията на работната площадка от акредитирана лаборатория към СЖС БЪЛГАРИЯ ЕООД.

Съгласно Условие 13 на Комплексно разрешително № 6 – Н2 / 2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А2 / 2019 г., мониторингът на подземните води през 2022 г. е изпълняван в 29 броя наблюдателни пунктове:

- 15 броя, съгласно условие 13.2.1.2.: НСК 176, НСК 177, НСК 178, ВН 113, ВН 128, ВН 129, ВН 130, ВН 137, ВН 143, ВН 144, ВН 146, ВН 153, СП 1, СП 2 и СП 3;
- 14 броя, съгласно условие 13.2.1.2.1.: НСК161, НСК165, НСК166, НСК169, НСК170, НСК171, НСК172, НСК173, ВН109, ВН114, ВН117, ВН118, ВН 119 и ВН 120.

През 2020 г. приключи Четиригодишната програма за локален мониторинг на подземните води, съгласно Програмата за ликвидиране на стари екологични щети. Предвид, че показателите за обследване, изпълнявани съгласно по-горе посочената програма в значителна степен се различават от нормираните в условие 13.2.1.2. на КР за коментираните пиезометри 2021 г. ще се счита като базова, спрямо която в бъдеще ще се извършва оценка за съответствие.

Предвид различната периодичност в провеждането на собствения мониторинг по отделните показатели (съгласно актуалното към момента Комплексно разрешително), за част от тях, за които липсват данни от 2009 г., за базови се приемат стойностите от обследването, проведено през 2010 г. Такива са: цианиди, цинк, алуминий, манган, бенз(а)пирен, 1,2 дихлоретан, тетрачлоретилен и трихлоретилен, полициклични ароматни въглеводороди.

Пробоотбирането и обследването на подземни води са съобразени с регламентираната в Комплексно разрешително периодичност и са осъществени от акредитирана лаборатория към ЛЕМНА ЕКОИНВЕСТ-БЪЛГАРИЯ АД.

Описание на статуса на пунктовете за мониторинг на подземни води, анализ на причините и източниците на замърсяване на подземните води, в съответствие с базовото състояние, както и състоянието на незабавните / коригиращите / превантивните действия са представени в Таблица 7.21. и в информацията след нея.

В колона „Резултати от мониторинг”, по показателите, за които честотата на изпитване е веднъж на три месеца, са посочени всички резултати. В колона „Съответствие, %”, предвид регламентираната честота на мониторинг, заключението е качествено.

Забележка към таблици 7х:

\* - границата на количествено определяне на метода

**Таблица 7. Опазване на подземните води**  
**Таблица 7.1. Мониторингов пункт ВН 113**

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	190 ± 22		160/ 180 / 210 / 190	Веднъж на три месеца	-
Феноли, mg/l	0,042 / 0,022	-	0,017±0,004 / 0,10±0,02	Веднъж на шест месеца	съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg /l	1,35 / 0,650	0,05	0,073 ± 0,010 / 0,019 ± 0,003	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Електропроводимост, $\mu\text{S}/\text{cm}^{-1}$	2020	2000	1771±138	Веднъж годишно	съответства
Обща твърдост, mgеqv/l	10,6	12	11,1±1,4	Веднъж годишно	не съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	5,290	5	8,4±1,0	Веднъж годишно	не съответства
Активна реакция	7,49 / 7,54	≥ 6,5 и ≤ 9,5	7,5±0,1 / 7,7 ± 0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониеви йони, mg/l	0,042	0,5	0,33±0,06	Веднъж на две години	не съответства
Нитрати, mg/l	0,732	50	0,43±0,08	Веднъж годишно	съответства
Нитрити, mg/l	0,224	0,5	0,012±0,001	Веднъж на две години	съответства
Сульфати, mg/l	159	250	172±31	Веднъж годишно	не съответства
Фосфати, mg/l	0,80	0,5	0,15±0,04	Веднъж годишно	съответства
Цианиди, $\mu\text{g}/\text{l}$	<2*	50	<2*	Веднъж на две години	съответства
Манган, $\mu\text{g}/\text{l}$	10,7	50	110±13	Веднъж годишно	не съответства
Магнезий, mg/l	86,3	80	90±13	Веднъж на две години	не съответства
Цинк, mg/l	0,079	1,0	<0,005*	Веднъж на две години	съответства
Мед, mg/l	0,138	0,2	<0,005*	Веднъж на две години	съответства
Никел, $\mu\text{g}/\text{l}$	25	20	<5*	Веднъж на две години	съответства
Олово, $\mu\text{g}/\text{l}$	1,6	10	<5*	Веднъж на две години	съответства
Хром-общ, $\mu\text{g}/\text{l}$	21,8	50	<5*	Веднъж на две години	съответства
Алуминий, $\mu\text{g}/\text{l}$	4,5	200	<5*	Веднъж на две години	съответства
Бензен, $\mu\text{g}/\text{l}$	<2	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, $\mu\text{g}/\text{l}$	<0,04*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, $\mu\text{g}/\text{l}$	0,64	3,0	<1*	Веднъж годишно	съответства
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, $\mu\text{g}/\text{l}$	0,81	10	<1*	Веднъж годишно	съответства

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Полициклични ароматни въглеводороди, µg/l	<0,04*	0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Benzo(b)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Benzo(k)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-

Таблица 7.2. Мониторингов пункт ВН 114

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	110/ 170 / 180 /150		170 / 190 / 210 / 200	Веднъж на три месеца	
Феноли, mg/l	< 0,002* / < 0,002*	-	0,021±0,005 / 0,31±0,06	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg /l	< 0,02* / 0,56±0,01	0,05	0,076±0,011 / 0,060±0,008	Веднъж на шест месеца	не съответства / съответства
Електропроводимост, µS/cm <sup>-1</sup>	1250±25	2000	1834±142	Веднъж годишно	не съответства
Обща твърдост, mgеqv/l	9,65±0,97	12	16,48±2,14	Веднъж годишно	не съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	>10*	5	29,1±3,4	Веднъж годишно	съответства
Активна реакция	7,15±0,15 / 7,08 ± 0,14	≥ 6,5 и ≤ 9,5	7,1±0,1 / 7,0 ± 0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониєви йони, mg/l		0,5	1,05±0,20	Веднъж на две години	-
Нитрати, mg/l	1,58±0,22	50	2,9±0,5	Веднъж годишно	не съответства
Нитрити, mg/l		0,5	0,07±0,02	Веднъж на две години	-
Сульфати, mg/l		250	132±24	Веднъж годишно	-
Фосфати, mg/l	4,04±1,06	0,5	0,77±0,17	Веднъж годишно	съответства
Цианиди, µg/l		50	<2*	Веднъж на две години	-
Манган, µg/l	2138±143	50	2080±250	Веднъж годишно	съответства
Магнезий, mg/l		80	113±14	Веднъж на две години	-
Цинк, mg/l		1,0	<0,005*	Веднъж на две години	-

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Мед, mg/l		0,2	<0,005*	Веднъж на две години	-
Никел, µg/l		20	<5*	Веднъж на две години	-
Олово, µg/l		10	<5*	Веднъж на две години	-
Хром-общ, µg/l		50	<5*	Веднъж на две години	-
Алуминий, µg/l		200	80±15	Веднъж на две години	-
Бензен, µg/l	<0,1*	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, µg/l	<0,01*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, µg/l	<0,1*	3,0	<1*	Веднъж годишно	съответства
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l	<0,1*	10	<1*	Веднъж годишно	съответства
Полициклични ароматни въглеводороди, µg/l	<0,01*	0,1		Веднъж годишно	-
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(b)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(k)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства

Таблица 7.3. Мониторингов пункт ВН 117

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	150 / 190 / 210 / 180		200 / 210 / 230 / 210	Веднъж на три месеца	
Феноли, mg/l	0,148±0,015 / < 0,002*	-	0,021±0,005 / 0,12±0,02	Веднъж на шест месеца	съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg /l	< 0,02* / < 0,02*	0,05	0,078±0,011 / <0,015*	Веднъж на шест месеца	не съответства / съответства
Електропроводимост, µS/cm <sup>-1</sup>	1639±34	2000	1614±126	Веднъж годишно	съответства
Обща твърдост, mgeqv/l	10,7±2,6	12	8,21±1,09	Веднъж годишно	съответства



Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	9±2	5	9,1±1,1	Веднъж годишно	съответства
Активна реакция	7,48±0,15 / 7,86 ± 0,16	≥ 6,5 и ≤ 9,5	7,6±0,1 / 7,8±0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониеви йони, mg/l		0,5	0,48±0,09	Веднъж на две години	-
Нитрати, mg/l	1,56±0,17	50	<0,4*	Веднъж годишно	съответства
Нитрити, mg/l		0,5	0,017±0,002	Веднъж на две години	-
Сульфати, mg/l		250	163±29	Веднъж годишно	-
Фосфати, mg/l	0,9±0,2	0,5	0,26±0,06	Веднъж годишно	съответства
Цианиди, µg/l		50	<2*	Веднъж на две години	-
Манган, µg/l	315±21	50	423±51	Веднъж годишно	не съответства
Магнезий, mg/l		80	79±10	Веднъж на две години	-
Цинк, mg/l		1,0	<0,005*	Веднъж на две години	-
Мед, mg/l		0,2	<0,005*	Веднъж на две години	-
Никел, µg/l		20	<5*	Веднъж на две години	-
Олово, µg/l		10	<5*	Веднъж на две години	-
Хром-общ, µg/l		50	<5*	Веднъж на две години	-
Алуминий, µg/l		200	94±19	Веднъж на две години	-
Бензен, µg/l	<0,1*	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, µg/l	<0,01*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, µg/l	<0,1*	3,0	<1*	Веднъж годишно	съответства
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l	<0,1*	10	<1*	Веднъж годишно	съответства
Полициклични ароматни въглеводороди, µg/l	<0,01*	0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Benzo(b)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(k)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства

Таблица 7.4. Мониторингов пункт ВН 119

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	140 / 210 / 220 / 210		190 / 230 / 250 / 240	Веднъж на три месеца	
Феноли, mg/l	0,011±0,002 / < 0,002*	-	0,013±0,007 / 0,11 ±0,02	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg /l	0,025±0,005 / 0,034 ±0,006	0,05	0,050±0,008 / < 0,015*	Веднъж на шест месеца	не съответства / съответства
Електропроводимост, µS/cm <sup>-1</sup>	2014±41	2000	2110±163	Веднъж годишно	не съответства
Обща твърдост, mgeqv/l	10,07±2,54	12	9,25±1,2	Веднъж годишно	съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	>10*	5	10,67±1,33	Веднъж годишно	съответства
Активна реакция	7,46±0,15 / 7,77±0,16	≥ 6,5 и ≤ 9,5	7,6±0,1 / 7,8±0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониев йони, mg/l		0,5	0,43±0,08	Веднъж на две години	-
Нитрати, mg/l	3,13±0,35	50	0,93±0,16	Веднъж годишно	съответства
Нитрити, mg/l		0,5	0,013±0,001	Веднъж на две години	-
Сульфати, mg/l		250	188±33	Веднъж годишно	-
Фосфати, mg/l	0,81±0,21	0,5	0,52±0,12	Веднъж годишно	съответства
Цианиди, µg/l		50	<2*	Веднъж на две години	-
Манган, µg/l	921±60	50	1410±170	Веднъж годишно	не съответства
Магнезий, mg/l		80	79±10	Веднъж на две години	-

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Цинк, mg/l		1,0	<0,005*	Веднъж на две години	-
Мед, mg/l		0,2	<0,005*	Веднъж на две години	-
Никел, µg/l		20	5,3±1,3	Веднъж на две години	-
Олово, µg/l		10	<5*	Веднъж на две години	-
Хром-общ, µg/l		50	<5*	Веднъж на две години	-
Алуминий, µg/l		200	53±10	Веднъж на две години	-
Бензен, µg/l	<0,1*	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, µg/l	<0,01*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, µg/l	<0,1*	3,0	<1*	Веднъж годишно	съответства
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l	<0,1*	10	<1*	Веднъж годишно	съответства
Полициклични ароматни въглеводороди, µg/l	<0,01*	0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(b)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(k)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства

Таблица 7.5. Мониторингов пункт ВН 120

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	120 / 180 / 220 / 200		190 / 200 / 230 / 210	Веднъж на три месеца	
Феноли, mg/l	<0.002* / <0.002*	-	0,031±0,007 / 0,10 ± 0,02	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg /l	< 0,02* / <0.02*/	0,05	0,050±0,008 / <0.015*/	Веднъж на шест месеца	не съответства / съответства

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Електропроводимост, $\mu\text{S}/\text{cm}^{-1}$	4540 $\pm$ 91	2000	2110 $\pm$ 163	Веднъж годишно	съответства
Обща твърдост, $\text{mg}\text{eqV}/\text{l}$	3,01 $\pm$ 0,74	12	9,25 $\pm$ 1,2	Веднъж годишно	не съответства
Перманганатна окисляемост, $\text{mgO}_2/\text{l}$	9,57 $\pm$ 2,24	5	10,67 $\pm$ 1,33	Веднъж годишно	не съответства
Активна реакция	7,61 $\pm$ 0,15 / 8,01 $\pm$ 0,16	$\geq 6,5$ и $\leq 9,5$	7,6 $\pm$ 0,1 / 8,1 $\pm$ 0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониев йони, $\text{mg}/\text{l}$		0,5	0,43 $\pm$ 0,08	Веднъж на две години	-
Нитрати, $\text{mg}/\text{l}$	4,69 $\pm$ 0,34	50	0,93 $\pm$ 0,16	Веднъж годишно	съответства
Нитрити, $\text{mg}/\text{l}$		0,5	0,013 $\pm$ 0,001	Веднъж на две години	-
Сульфати, $\text{mg}/\text{l}$		250	188 $\pm$ 33	Веднъж годишно	-
Фосфати, $\text{mg}/\text{l}$	0,76 $\pm$ 0,21	0,5	0,52 $\pm$ 0,12	Веднъж годишно	съответства
Цианиди, $\mu\text{g}/\text{l}$		50	<2*	Веднъж на две години	-
Манган, $\mu\text{g}/\text{l}$	366 $\pm$ 24	50	1410 $\pm$ 170	Веднъж годишно	не съответства
Магнезий, $\text{mg}/\text{l}$		80	79 $\pm$ 10	Веднъж на две години	-
Цинк, $\text{mg}/\text{l}$		1,0	<0,005*	Веднъж на две години	-
Мед, $\text{mg}/\text{l}$		0,2	<0,005*	Веднъж на две години	-
Никел, $\mu\text{g}/\text{l}$		20	5,3 $\pm$ 1,3	Веднъж на две години	-
Олово, $\mu\text{g}/\text{l}$		10	<5*	Веднъж на две години	-
Хром-общ, $\mu\text{g}/\text{l}$		50	<5*	Веднъж на две години	-
Алуминий, $\mu\text{g}/\text{l}$		200	53 $\pm$ 10	Веднъж на две години	-
Бензен, $\mu\text{g}/\text{l}$	<0,1*	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, $\mu\text{g}/\text{l}$	<0,01*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, $\mu\text{g}/\text{l}$	<0,1*	3,0	<1*	Веднъж годишно	-
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, $\mu\text{g}/\text{l}$	<0,1*	10	<1*	Веднъж годишно	-

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Полициклически ароматни въглеводороди, µg/l	<0,01*	0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(b)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(k)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства

Таблица 7.6. Мониторингов пункт ВН 143

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	190 ± 22		580 / 620 / 680 / 570	Веднъж на три месеца	-
Феноли, mg/l	0,032 / 0,01	-	0,47±0,09 / -	Веднъж на шест месеца	не съответства -
Нефтопродукти, mg / l	3,55 / 0,550	0,05	0,230±0,038 -	Веднъж на шест месеца	съответства / -
Електропроводимост, µS/cm <sup>-1</sup>	1850	2000	1448±114	Веднъж годишно	съответства
Обща твърдост, mgeqv/l	10,8	12	4,5±0,6	Веднъж годишно	съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	1,59	5	3,7±0,5	Веднъж годишно	не съответства
Активна реакция	8.0 / 7.95	≥ 6,5 и ≤ 9,5	8,1±0,1 -	Веднъж на шест месеца	съответства / -
Амониев йони, mg/l	0.137	0,5	1,7±0,3	Веднъж на две години	не съответства
Нитрати, mg/l	13.2	50	25,8±4,5	Веднъж годишно	не съответства
Нитрити, mg/l	0.176	0,5	0,39±0,06	Веднъж на две години	не съответства
Сульфати, mg/l	126	250	272±49	Веднъж на две години	не съответства
Фосфати, mg/l	0,92	0,5	0,57±0,13	Веднъж годишно	съответства
Цианиди, µg/l	< 2*	50	4,00±1,00	Веднъж на две години	не съответства

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Магнезий, mg/l	86,3	80	43±5	Веднъж годишно	съответства
Цинк, mg/l	0,0529	1,0	<0,005*	Веднъж годишно	съответства
Мед, mg/l	0,095	0,2	<0,005*	Веднъж на две години	съответства
Никел, µg/l	37,0	20	<5*	Веднъж на две години	съответства
Олово, µg/l	1,3	10	<5*	Веднъж на две години	съответства
Хром-общ, µg/l	33,2	50	<5*	Веднъж на две години	съответства
Алуминий, µg/l	2,2	200	76±15	Веднъж на две години	не съответства
Манган, µg/l	10,7	50	110±13	Веднъж годишно	не съответства
Бензен, µg/l	<2*	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, µg/l	<0,04*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, µg/l	0,19	3,0	<1*	Веднъж годишно	съответства
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l	1,5	10	<1*	Веднъж годишно	съответства
Полициклически ароматни въглеводороди, µg/l	<0,04*	0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(b)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(k)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	съответства

Таблица 7.8. Мониторингов пункт ВН 153

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	309 ± 10		300 / 290 / 380 / 320	Веднъж на три месеца	-

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Феноли, mg/l	0,042 / 0,068	-	0,086±0,017 / 0,067±0,014	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg /l	1,65 / 0,650	0,05	0,033±0,005 / 0,022±0,003	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Електропроводимост, $\mu\text{S}/\text{cm}^{-1}$	1608	2000	1199±96	Веднъж годишно	съответства
Обща твърдост, mgeqv/l	11,9	12	8,4±1,1	Веднъж годишно	съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	18,52	5	4,2±0,5	Веднъж годишно	съответства
Активна реакция	7,2 / 6,78	≥ 6,5 и ≤ 9,5	7,5±0,1 / 7,4±0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониеви йони, mg/l	0,335	0,5	1,67±0,32	Веднъж на две години	не съответства
Нитрати, mg/l	0,997	50	0,4±0,07	Веднъж на две години	съответства
Нитрити, mg/l	0,352	0,5	0,082±0,018	Веднъж годишно	съответства
Фосфати, mg/l	0,73	0,5	0,71±0,16	Веднъж годишно	съответства
Сульфати, mg/l	29,4	250	71±13	Веднъж на две години	не съответства
Цианиди, $\mu\text{g}/\text{l}$	<2*	50	<2*	Веднъж на две години	съответства
Магнезий, mg/l	87,6	80	62±8	Веднъж на две години	съответства
Цинк, mg/l	0,0548	1,0	<0,005*	Веднъж на две години	съответства
Мед, mg/l	0,089	0,2	<0,005*	Веднъж на две години	съответства
Никел, $\mu\text{g}/\text{l}$	22,0	20	<5*	Веднъж на две години	съответства
Олово, $\mu\text{g}/\text{l}$	2,7	10	<5*	Веднъж на две години	съответства
Хром-общ, $\mu\text{g}/\text{l}$	20,7	50	<5*	Веднъж на две години	съответства
Алуминий, $\mu\text{g}/\text{l}$	3,6	200	891±216	Веднъж на две години	не съответства
Манган, $\mu\text{g}/\text{l}$	467	50	309±37	Веднъж годишно	съответства
Бензен, $\mu\text{g}/\text{l}$	2,1	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, $\mu\text{g}/\text{l}$	< 0,04*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, $\mu\text{g}/\text{l}$	0,09	3,0	<1*	Веднъж годишно	съответства
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, $\mu\text{g}/\text{l}$	0,16	10	<1*	Веднъж годишно	съответства
Полициклични ароматни въглеводороди, $\mu\text{g}/\text{l}$	< 0,04*	0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, $\mu\text{g}/\text{l}$			<0,003*	Веднъж годишно	

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Benzo(b)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	
Benzo(k)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	

Таблица 7.9. Мониторингов пункт НСК 165

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm			290 / 290 / 310 / 320	Веднъж на три месеца	
Феноли, mg/l		-	0,06±0,01 / 0,05±0,01	Веднъж на шест месеца	
Нефтопродукти, mg /l		0,05	0,061±0,012 / <0,015*	Веднъж на шест месеца	
Електропроводимост, µS/cm <sup>-1</sup>		2000	1730±135	Веднъж годишно	
Обща твърдост, mgeqv/l		12	16,59±2,15	Веднъж годишно	
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l		5	5,47±0,73	Веднъж годишно	
Активна реакция		≥ 6,5 и ≤ 9,5	7,7±0,1 / 7,4±0,1	Веднъж на шест месеца	
Амониеви йони, mg/l		0,5	0,18±0,04	Веднъж на две години	
Нитрати, mg/l		50	1,34±0,04	Веднъж на две години	
Нитрити, mg/l		0,5	0,023±0,004	Веднъж годишно	
Фосфати, mg/l		0,5	0,21±0,05	Веднъж годишно	
Сульфати, mg/l		250	251±45	Веднъж на две години	
Цианиди, µg/l		50	<2*	Веднъж на две години	
Магнезий, mg/l		80	130±17	Веднъж на две години	
Цинк, mg/l		1,0	<0,005*	Веднъж на две години	
Мед, mg/l		0,2	<0,005*	Веднъж на две години	
Никел, µg/l		20	<5*	Веднъж на две години	
Олово, µg/l		10	<5*	Веднъж на две години	
Хром-общ, µg/l		50	<5*	Веднъж на две години	



Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Алуминий, µg/l		200	<5*	Веднъж на две години	
Манган, µg/l		50	9±1	Веднъж годишно	
Бензен, µg/l		1	<0,1*	Веднъж годишно	
Бенз(а)пирен, µg/l		0,01	<0,003*	Веднъж годишно	
1,2 Дихлоретан, µg/l		3,0	<1*	Веднъж годишно	
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l		10	<1*	Веднъж годишно	
Полициклически ароматни въглеводороди, µg/l		0,1	<0,003*	Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	
Benzo(b)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	
Benzo(k)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	

Таблица 7.10. Мониторингов пункт НСК 166

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	70 / 140 / 140 / 120		150 / 160 / 190 / 170	Веднъж на три месеца	-
Феноли, mg/l	<0,002* / <0,002*	-	0,077±0,015 / 0,07±0,02	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg /l	0,18±0,03 / <0,020*	0,05	0,026±0,004 / 0,072±0,01	Веднъж на шест месеца	съответства / не съответства
Електропроводимост, µS/cm <sup>-1</sup>	1335±28	2000	1469±116	Веднъж годишно	не съответства
Обща твърдост, mgeqv/l	9,88±2,53	12	9,65±1,25	Веднъж годишно	съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	>10*	5	16,93±2,06	Веднъж годишно	съответства
Активна реакция	7,57±0,15 / 8,04 ± 0,16	≥ 6,5 и ≤ 9,5	8,0±0,1 / 7,6 ± 0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониеви йони, mg/l		0,5	0,31±0,06	Веднъж на две години	-
Нитрати, mg/l	1,56±0,29	50	26±5	Веднъж годишно	не съответства

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2021 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Нитрити, mg/l		0,5	0,17±0,04	Веднъж годишно	-
Фосфати, mg/l	0,31±0,08	0,5	0,36±0,09	Веднъж годишно	не съответства
Сульфати, mg/l		250	214±39	Веднъж на две години	-
Цианиди, µg/l		50	<2*	Веднъж на две години	-
Магнезий, mg/l		80	64±8	Веднъж на две години	-
Цинк, mg/l		1,0	<0,005*	Веднъж на две години	-
Мед, mg/l		0,2	<0,005*	Веднъж на две години	-
Никел, µg/l		20	<5*	Веднъж на две години	-
Олово, µg/l		10	<5*	Веднъж на две години	-
Хром-общ, µg/l		50	<5*	Веднъж на две години	съответства
Алуминий, µg/l		200	<5*	Веднъж на две години	-
Манган, µg/l	403±36	50	<5*	Веднъж годишно	съответства
Бензен, µg/l	<0,1*	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, µg/l	<0,01*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, µg/l	<0,1*	3,0	<1*	Веднъж годишно	-
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l	<0,1*	10	<1*	Веднъж годишно	-
Полициклични ароматни въглеводороди, µg/l	<0,01*	0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(b)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(k)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства

Таблица 7.11. Мониторингов пункт НСК 169

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	140 / 200 / 200 / 210		210 / 220 / 250 / 120	Веднъж на три месеца	

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Феноли, mg/l	<0,002* / <0,002*	-	0,021±0,005 / 0,17±0,03	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg /l	<0,02* / <0,02*	0,05	0,042±0,006 / 0,073±0,010	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Електропроводимост, $\mu\text{S}/\text{cm}^{-1}$	648,1±13,3	2000	1460±115	Веднъж годишно	не съответства
Обща твърдост, mgeqv/l	4,53±1,02	12	11,15±1,45	Веднъж годишно	не съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	>10*	5	10,67±1,33	Веднъж годишно	съответства
Активна реакция	7,53±0,15 / 7,73±0,16	≥ 6,5 и ≤ 9,5	8,1±0,1 / 7,7±0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониеви йони, mg/l		0,5	0,34±0,06	Веднъж на две години	-
Нитрати, mg/l	0,81±0,09	50	4,0±0,7	Веднъж годишно	не съответства
Нитрити, mg/l		0,5	<0,006*	Веднъж на две години	-
Сульфати, mg/l		250	57±10	Веднъж годишно	-
Фосфати, mg/l	0,45±0,12	0,5	0,49±0,12	Веднъж годишно	не съответства
Цианиди, $\mu\text{g}/\text{l}$		50	0,003±0,001	Веднъж на две години	-
Магнезий, mg/l		80	89±11	Веднъж на две години	-
Цинк, mg/l		1,0	<0,005*	Веднъж на две години	-
Мед, mg/l		0,2	<0,005*	Веднъж на две години	-
Никел, $\mu\text{g}/\text{l}$		20	<5*	Веднъж на две години	-
Олово, $\mu\text{g}/\text{l}$		10	<5*	Веднъж на две години	-
Хром-общ, $\mu\text{g}/\text{l}$		50	<5*	Веднъж на две години	-
Алуминий, $\mu\text{g}/\text{l}$		200	52±1	Веднъж на две години	-
Манган, $\mu\text{g}/\text{l}$	90,5±6,3	50	12±1	Веднъж годишно	съответства
Бензен, $\mu\text{g}/\text{l}$	0,38±0,04	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, $\mu\text{g}/\text{l}$	<0,01*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, $\mu\text{g}/\text{l}$	<0,1*	3,0	<1*	Веднъж годишно	-
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, $\mu\text{g}/\text{l}$	<0,1*	10	<1*	Веднъж годишно	-

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Полициклични ароматни въглеводороди, µg/l	<0,01*	0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(b)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(k)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства

Таблица 7.12. Мониторингов пункт НСК 170

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm			220 / 180 / 270 / 250	Веднъж на три месеца	
Феноли, mg/l		-	0,033±0,007 / 0,07±0,01	Веднъж на шест месеца	
Нефтопродукти, mg /l		0,05	0,039±0,007 / 0,095±0,015	Веднъж на шест месеца	
Електропроводимост, µS/cm <sup>-1</sup>		2000	1881±146	Веднъж годишно	
Обща твърдост, mgeqv/l		12	13,87±1,82	Веднъж годишно	
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l		5	4,27±0,6	Веднъж годишно	
Активна реакция		≥ 6,5 и ≤ 9,5	8,1±0,1 / 7,7±0,1	Веднъж на шест месеца	
Амониев йони, mg/l		0,5	0,18±0,04	Веднъж на две години	
Нитрати, mg/l		50	1,0±0,2	Веднъж годишно	
Нитрити, mg/l		0,5	<0,006*	Веднъж на две години	
Сульфати, mg/l		250	424±75	Веднъж годишно	
Фосфати, mg/l		0,5	0,08±0,02	Веднъж годишно	
Цианиди, µg/l		50	<2*	Веднъж на две години	
Магнезий, mg/l		80	118±15	Веднъж на две години	
Цинк, mg/l		1,0	<0,005*	Веднъж на две години	
Мед, mg/l		0,2	<0,005*	Веднъж на две години	

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Никел, µg/l		20	<5*	Веднъж на две години	
Олово, µg/l		10	<5*	Веднъж на две години	
Хром-общ, µg/l		50	<5*	Веднъж на две години	
Алуминий, µg/l		200	28±5	Веднъж на две години	
Манган, µg/l		50	12±1	Веднъж годишно	
Бензен, µg/l		1	<0,1*	Веднъж годишно	
Бенз(а)пирен, µg/l		0,01	<0,003*	Веднъж годишно	
1,2 Дихлоретан, µg/l		3,0	<1*	Веднъж годишно	
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l		10	<1*	Веднъж годишно	
Полициклични ароматни въглеводороди, µg/l		0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Benzo(b)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Benzo(k)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-

Таблица 7.13. Мониторингов пункт НСК 171

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	70 / 190 / 110 / 160		150 / 150 / 170 / 150	Веднъж на три месеца	
Феноли, mg/l	<0,002* / <0,002*	-	0,026±0,006 / 0,07±0,01	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg /l	0,048±0,009 / <0,02*	0,05	0,029±0,006 / 0,022±0,003	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Електропроводимост, µS/cm <sup>-1</sup>	1460±30	2000	997±81	Веднъж годишно	съответства
Обща твърдост, mgеqv/l	10,4±2,6	12	8,81±1,15	Веднъж годишно	съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	4,39±1,01	5	12,93±1,6	Веднъж годишно	не съответства

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Активна реакция	7,74±0,15 / 8,21 ± 0,17	≥ 6,5 и ≤ 9,5	7,4±0,1 / 7,9±0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониеви йони, mg/l		0,5	0,55±0,11	Веднъж на две години	
Нитрати, mg/l	2,15±0,25	50	6,8±1,2	Веднъж годишно	не съответства
Нитрити, mg/l		0,5	0,044±0,009	Веднъж на две години	-
Сульфати, mg/l		250	98±18	Веднъж годишно	-
Фосфати, mg/l	0,56±0,16	0,5	0,60±0,14	Веднъж годишно	не съответства
Цианиди, µg/l		50	<2*	Веднъж на две години	-
Манган, µg/l	16,1±1,1	50	947±114	Веднъж годишно	не съответства
Магнезий, mg/l		80	50±6	Веднъж на две години	-
Цинк, mg/l		1,0	<0,005*	Веднъж на две години	-
Мед, mg/l		0,2	<0,005*	Веднъж на две години	-
Никел, µg/l		20	<5*	Веднъж на две години	-
Олово, µg/l		10	<5*	Веднъж на две години	-
Хром-общ, µg/l		50	<5*	Веднъж на две години	-
Алуминий, µg/l		200	67±14	Веднъж на две години	-
Бензен, µg/l	<0,1*	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, µg/l	<0,01*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, µg/l	<0,1*	3,0	<1*	Веднъж годишно	съответства
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l	<0,1*	10	<1*	Веднъж годишно	съответства
Полициклични ароматни въглеводороди, µg/l	<0,01*			Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(b)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(k)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства

Таблица 7.14. Мониторингов пункт НСК 172

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	10 / 120 / 90 / 100		120 / 140 / 170 / 150	Веднъж на три месеца	
Феноли, mg/l	0,005±0,001 / < 0,002*	-	0,15±0,03 / 0,08±0,02	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg / l	<0,02* / <0,02*	0,05	0,047±0,008 / <0,015*	Веднъж на шест месеца	не съответства / съответства
Електропроводимост, $\mu\text{S}/\text{cm}^{-1}$	1328 ±28	2000	1875 ±145	Веднъж годишно	не съответства
Обща твърдост, mgeqv/l	9,9±2,2	12	13.27±1,72	Веднъж годишно	не съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	7,81±1,97	5	12,13±1,5	Веднъж годишно	не съответства
Активна реакция	7,55±0,15 / 7,36±0,15	≥ 6,5 и ≤ 9,5	7,6±0,1 / 7,6±0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониеви йони, mg/l		0,5	1,87±0,36	Веднъж на две години	-
Нитрати, mg/l	2,07±0,24	50	1,0±0,2	Веднъж годишно	съответства
Нитрити, mg/l		0,5	0,06±0,01	Веднъж на две години	-
Сульфати, mg/l		250	593±105	Веднъж годишно	-
Фосфати, mg/l	0,71±0,19	0,5	1,14±0,25	Веднъж годишно	съответства
Цианиди, $\mu\text{g}/\text{l}$		50	<2*	Веднъж на две години	-
Магнезий, mg/l		80	57±7	Веднъж на две години	-
Цинк, mg/l		1,0	<0,005*	Веднъж на две години	-
Мед, mg/l		0,2	<0,005*	Веднъж на две години	-
Никел, $\mu\text{g}/\text{l}$		20	<5*	Веднъж на две години	-
Олово, $\mu\text{g}/\text{l}$		10	<5*	Веднъж на две години	-
Хром-общ, $\mu\text{g}/\text{l}$		50	<5*	Веднъж на две години	-
Алуминий, $\mu\text{g}/\text{l}$		200	<5*	Веднъж на две години	-
Манган, $\mu\text{g}/\text{l}$	121±9	50	416±50	Веднъж годишно	не съответства
Бензен, $\mu\text{g}/\text{l}$	<0,1*	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, $\mu\text{g}/\text{l}$	<0,01*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
1,2 Дихлоретан, µg/l	<0,1*	3,0	<1*	Веднъж годишно	съответства
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l	<0,1*	10	<1*	Веднъж годишно	съответства
Полициклически ароматни въглеводороди, µg/l	<0,01*			Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(b)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(k)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства

Таблица 7.15. Мониторингов пункт НСК 173

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	70 / 140 / 170 / 100		150 / 170 / 190 / 170	Веднъж на три месеца	
Феноли, mg/l	0,006±0,001 / < 0,002*	-	0,12±0,02 / 0,049±0,010	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg / l	<0,02* / <0,02* /	0,05	0,056±0,010 / 0,020±0,004	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Електропроводимост, µS/cm <sup>-1</sup>	428,9±8,7	2000	706±60	Веднъж годишно	не съответства
Обща твърдост, mgeqv/l	3,7±0,8	12	5,39±0,7	Веднъж годишно	не съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	7,8±1,8	5	8,53±1,08	Веднъж годишно	съответства
Активна реакция	7,68±0,15 / 7,85±0,16	≥ 6,5 и ≤ 9,5	8,2±0,1 / 8,4±0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониев йони, mg/l		0,5	0,24±0,04	Веднъж на две години	-
Нитрати, mg/l	1,79±0,15	50	12±2	Веднъж годишно	не съответства
Нитрити, mg/l		0,5	0,020±0,003	Веднъж на две години	-
Сульфати, mg/l		250	139±25	Веднъж годишно	-
Фосфати, mg/l	1,01±0,27	0,5	0,79±0,18	Веднъж годишно	съответства
Цианиди, µg/l		50	<2*	Веднъж на две години	-
Магнезий, mg/l		80	35±5	Веднъж на две години	-



Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Цинк, mg/l		1,0	<0,005*	Веднъж на две години	-
Мед, mg/l		0,2	<0,005*	Веднъж на две години	-
Никел, µg/l		20	<5*	Веднъж на две години	-
Олово, µg/l		10	<5*	Веднъж на две години	-
Хром-общ, µg/l		50	<5*	Веднъж на две години	-
Алуминий, µg/l		200	<5*	Веднъж на две години	-
Манган, µg/l	63,6±4,1	50	<5*	Веднъж годишно	не съответства
Бензен, µg/l	<0,1*	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, µg/l	<0,01*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, µg/l	<0,1*	3,0	<1*	Веднъж годишно	съответства
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l	<0,1*	10	<1*	Веднъж годишно	съответства
Полициклични ароматни въглеводороди, µg/l	<0,01*	0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(b)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Benzo(k)fluoranthene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l	<0,01*		<0,003*	Веднъж годишно	съответства

Таблица 7.16. Мониторингов пункт НСК 176

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	238 ± 22		260 / 310 / 410 / 400	Веднъж на три месеца	-
Феноли, mg/l	0,011 / 0,033	-	0,15±0,03 / <0,03*	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg /l	15,2 / 0,800	0,05	0,060±0,011 / 0,070±0,010	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Електропроводимост, µS/cm <sup>-1</sup>	2150	2000	1692±132	Веднъж годишно	съответства

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Обща твърдост, mgеqv/l	5,9	12	3,83±0,51	Веднъж годишно	съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	7,48	5	4,27±0,60	Веднъж годишно	съответства
Активна реакция	7,51 / 7,29	≥ 6,5 и ≤ 9,5	8,1±0,1 / 7,7±0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониеви йони, mg/l	39,9	0,5	0,20±0,04	Веднъж на две години	съответства
Нитрати, mg/l	0,312	50	31±5	Веднъж годишно	не съответства
Нитрити, mg/l	0,057	0,5	0,008±0,001	Веднъж на две години	съответства
Сульфати, mg/l	29,0	250	128±23	Веднъж годишно	не съответства
Фосфати, mg/l	0,15	0,5	0,094±0,024	Веднъж годишно	съответства
Цианиди, µg/l	<2*	50	<2*	Веднъж на две години	съответства
Манган, µg/l	370	50	13±2	Веднъж годишно	съответства
Магнезий, mg/l	52,3	80	31±4	Веднъж на две години	съответства
Цинк, mg/l	0,023	1,0	<0,005*	Веднъж на две години	съответства
Мед, mg/l	0,090	0,2	<0,005*	Веднъж на две години	съответства
Никел, µg/l	205	20	21±4	Веднъж на две години	съответства
Олово, µg/l	1,0	10	<5*	Веднъж на две години	съответства
Хром-общ, µg/l	25,8	50	<5*	Веднъж на две години	съответства
Алуминий, µg/l	113	200	<5*	Веднъж на две години	съответства
Бензен, µg/l	86,0	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, µg/l	<0,04*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, µg/l	0,53	3,0	<1*	Веднъж годишно	съответства
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l	0,26	10	<1*	Веднъж годишно	съответства
Полициклични ароматни въглеводороди, µg/l	<0,04*	0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Benzo(b)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Benzo(k)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-

Таблица 7.17. Мониторингов пункт НСК 177

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Водно ниво, cm	304 ±21		280 / 270 / 300 / 290	Веднъж на три месеца	-
Феноли, mg/l	0,021 / 0,031	-	0,051±0,011 / 0,043±0,009	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg /l	3,8 / 0,900	0,05	0,038±0,005/ <0,015*	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Електропроводимост, µS/cm <sup>-1</sup>	1240	2000	2220±171	Веднъж годишно	не съответства
Обща твърдост, mgeqv/l	17,7	12	19,01±2,46	Веднъж годишно	не съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	3,220	5	3,47±0,51	Веднъж годишно	не съответства
Активна реакция	7,62 / 7,48	≥ 6,5 и ≤ 9,5	7,7±0,1 / 7,5±0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониеви йони, mg/l	0,504	0,5	0,28±0,05	Веднъж на две години	съответства
Нитрати, mg/l	0.880	50	0,77±0,14	Веднъж годишно	съответства
Нитрити, mg/l	0.134	0,5	<0,006*	Веднъж на две години	съответства
Сулфати, mg/l	349	250	483±86	Веднъж годишно	не съответства
Фосфати, mg/l	0,29	0,5	0,14±0,04	Веднъж годишно	съответства
Цианиди, µg/l	<2*	50	<2*	Веднъж на две години	съответства
Манган, µg/l	531	50	6±1	Веднъж годишно	съответства
Магнезий, mg/l	93,6	80	149±19	Веднъж на две години	не съответства
Цинк, mg/l	0,0232	1,0	<0,005*	Веднъж на две години	съответства
Мед, mg/l	0.121	0,2	<0,005*	Веднъж на две години	съответства
Никел, µg/l	19.4	20	<5*	Веднъж на две години	съответства
Олово, µg/l	1.8	10	<5*	Веднъж на две години	съответства
Хром-общ, µg/l	13,1	50	<5*	Веднъж на две години	съответства

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Алуминий, µg/l	63,5	200	24±5	Веднъж на две години	съответства
Бензен, µg/l	<2*	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, µg/l	<0,04*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, µg/l	0,09	3,0	<1*	Веднъж годишно	съответства
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l	0,31	10	<1*	Веднъж годишно	съответства
Полициклически ароматни въглеводороди, µg/l	<0,04*	0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Benzo(b)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Benzo(k)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-

Таблица 7.18. Мониторингов пункт НСК 178

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm	480 ± 23		490/ 510/ 540 / 540	Веднъж на три месеца	-
Феноли, mg/l	0,027 / 0,015	-	0,07±0,01 / 0,12±0,02	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg /l	2,25 / 1,10	0,05	0,040±0,09 / 0,095±0,015	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Електропроводимост, µS/cm <sup>-1</sup>	1190	2000	1278 ±102	Веднъж годишно	не съответства
Обща твърдост, mgeqv/l	5,8	12	4,93 ±0,65	Веднъж годишно	съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	3,3	5	3,33 ±0,5	Веднъж годишно	съответства
Активна реакция	7,58 / 7,66	≥ 6,5 и ≤ 9,5	7,9±0,1 / 7,7±0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониеви йони, mg/l	0,209	0,5	0,14±0,03	Веднъж на две години	съответства
Нитрати, mg/l	0,463	50	0,83±0,15	Веднъж годишно	не съответства
Нитрити, mg/l	0,126	0,5	0,05±0,01	Веднъж на две години	съответства
Сулфати, mg/l	240	250	102±18	Веднъж годишно	съответства
Фосфати, mg/l	0,50	0,5	0,093±0,024	Веднъж годишно	съответства

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Цианиди, µg/l	<2	50	<2*	Веднъж на две години	съответства
Манган, µg/l	900	50	13±2	Веднъж годишно	съответства
Магнезий, mg/l	50	80	45±6	Веднъж на две години	съответства
Цинк, mg/l	0,0472	1,0	<0,005*	Веднъж на две години	съответства
Мед, mg/l	0,090	0,2	<0,005*	Веднъж на две години	съответства
Никел, µg/l	18,6	20	<5*	Веднъж на две години	съответства
Олово, µg/l	3,3	10	<5*	Веднъж на две години	съответства
Хром-общ, µg/l	18,5	50	<5*	Веднъж на две години	съответства
Алуминий, µg/l	35,9	200	384±58	Веднъж на две години	не съответства
Бензен, µg/l	<2*	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, µg/l	<0,04*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, µg/l	0,04	3,0	<1*	Веднъж годишно	съответства
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l	0,17	10	<1*	Веднъж годишно	съответства
Полициклични ароматни въглеводороди, µg/l	0,06	0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Benzo(b)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Benzo(k)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-

Таблица 7.19. Мониторингов пункт СП-2

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Водно ниво, cm			200 / - / - / 600	Веднъж на три месеца	
Феноли, mg/l		-	- 0,33±0,06	Веднъж на шест месеца	
Нефтопродукти, mg /l		0,05	- / 0,050±0,005	Веднъж на шест месеца	
Електропроводимост, µS/cm <sup>-1</sup>		2000		Веднъж годишно	
Обща твърдост, mgеqv/l		12		Веднъж годишно	

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие, %
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l		5		Веднъж на шест месеца	
Активна реакция		≥ 6,5 и ≤ 9,5	/ 7,3±0,1	Веднъж на шест месеца	
Амониеви йони, mg/l		0,5		Веднъж на две години	
Нитрати, mg/l		50		Веднъж годишно	
Нитрити, mg/l		0,5		Веднъж на две години	
Сулфати, mg/l		250		Веднъж годишно	
Фосфати, mg/l		0,5		Веднъж годишно	
Цианиди, µg/l		50		Веднъж на две години	
Манган, µg/l		50		Веднъж годишно	
Магнезий, mg/l		80		Веднъж на две години	
Цинк, mg/l		1,0		Веднъж на две години	
Мед, mg/l		0,2		Веднъж на две години	
Никел, µg/l		20		Веднъж на две години	
Олово, µg/l		10		Веднъж на две години	
Хром-общ, µg/l		50		Веднъж на две години	
Алуминий, µg/l		200		Веднъж на две години	
Бензен, µg/l		1		Веднъж годишно	
Бенз(а)пирен, µg/l		0,01		Веднъж годишно	
1,2 Дихлоретан, µg/l		3,0		Веднъж годишно	
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, µg/l		10		Веднъж годишно	
Полициклични ароматни въглеводороди, µg/l		0,1		Веднъж годишно	
Benzo(g,h,i)perylene, µg/l				Веднъж годишно	
Benzo(b)fluoranthene, µg/l				Веднъж годишно	
Benzo(k)fluoranthene, µg/l				Веднъж годишно	
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l				Веднъж годишно	

Таблица 7.20. Мониторингов пункт СП-3

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Водно ниво, cm	348 ± 47		320 / 490/ 570 / 520	Веднъж на три месеца	-
Феноли, mg/l	0,060 / 0,047	-	0,16±0,03 / 0,22±0,04	Веднъж на шест месеца	не съответства / не съответства
Нефтопродукти, mg /l	2,25 / 2,60	0,05	0,10±0,02 / 0,055±0,005	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Електропроводимост, $\mu\text{S}/\text{cm}^{-1}$	1324	2000	1011±82	Веднъж годишно	съответства
Обща твърдост, mgeqv/l	5,3	12	6,6±0,9	Веднъж годишно	съответства
Перманганатна окисляемост, mgO <sub>2</sub> /l	15,910	5	8,8±1,1	Веднъж годишно	не съответства
Активна реакция	7,70 / 7,63	≥ 6,5 и ≤ 9,5	7,4±0,1 / 7,2±0,1	Веднъж на шест месеца	съответства / съответства
Амониев йони, mg/l	0,05	0,5	0,44±0,09	Веднъж на две години	не съответства
Нитрати, mg/l	0,430	50	0,46±0,08	Веднъж годишно	не съответства
Нитрити, mg/l	0,03	0,5	0,034±0,006	Веднъж на две години	съответства
Сульфати, mg/l	3,29	250	11±2	Веднъж годишно	не съответства
Фосфати, mg/l	0,12	0,5	0,29±0,07	Веднъж годишно	съответства
Цианиди, $\mu\text{g}/\text{l}$	<2*	50	<2*	Веднъж на две години	съответства
Манган, $\mu\text{g}/\text{l}$	494	50	614±74	Веднъж годишно	не съответства
Магнезий, mg/l	45,0	80	52±7	Веднъж на две години	не съответства
Цинк, mg/l	0,02	1,0	<0,005*	Веднъж на две години	съответства
Мед, mg/l	0,097	0,2	<0,005*	Веднъж на две години	съответства
Никел, $\mu\text{g}/\text{l}$	25,0	20	<5*	Веднъж на две години	съответства
Олово, $\mu\text{g}/\text{l}$	4,5	10	<5*	Веднъж на две години	съответства
Хром-общ, $\mu\text{g}/\text{l}$	0,097	50	<5*	Веднъж на две години	съответства
Алуминий, $\mu\text{g}/\text{l}$	88,5	200	<5*	Веднъж на две години	съответства
Бензен, $\mu\text{g}/\text{l}$	82,0	1	<0,1*	Веднъж годишно	съответства
Бенз(а)пирен, $\mu\text{g}/\text{l}$	<0,04*	0,01	<0,003*	Веднъж годишно	съответства
1,2 Дихлоретан, $\mu\text{g}/\text{l}$	0,17	3,0	<1*	Веднъж годишно	съответства
Тетрахлоретилен и трихлоретилен, $\mu\text{g}/\text{l}$	0,14	10	<1*	Веднъж годишно	съответства
Полициклични ароматни въглеводороди, $\mu\text{g}/\text{l}$	<0,04*	0,1		Веднъж годишно	съответства
Benzo(g,h,i)perylene, $\mu\text{g}/\text{l}$			<0,003*	Веднъж годишно	-

Показател	Базово състояние (съгласно ГДОС 2009 г.)	Стандарт за качество на подземните води, прил. 1 на Наредба № 1 от 10.10.2007 г.	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Benzo(b)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Benzo(k)fluoranthene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, µg/l			<0,003*	Веднъж годишно	-

### Анализ на състоянието на подземните води

Съгласно ПУРБ 2016 – 2021 г. състояние на водите в подземни водни тела BG2G000000Q008, BG2G0000Pg029 и BG2G000000N025 е охарактеризирано като лошо.

Състоянието на водите в BG2G000000N025 е определено като лошо също за 2022 и 2023 г. Над прагови стойности са установени по следните показатели: манган, нитрати, магнезий натрий, сулфати.

Годишният доклад за 2024 г. не е публикуван, поради което няма актуална информация за състоянието на подземните водни тела.

През 2024 г. продължава тенденцията за снижаване нивата на подземните води и се увеличава броя на сухите наблюдателни сондажни съоръжения. През четвърто тримесечие на отчетния период броят им е 9. Това представлява 31 % от наблюдателните сондажни кладенци, включени в системата за собствен мониторинг на територията на основна производствена площадка на Дружеството.

#### Физико-химични показатели

Несъответствие по показател *електропроводимост* е констатирано във ВН 114, ВН 119, НСК 166, НСК 169, НСК 172, НСК 173, НСК 177 и НСК 178. Коментиранияте пиезометри са разположени почти изцяло по терасата на река Айтоска или на територията на старото й корито, което е било променено при строителството на НХК през 50-те години на миналия век. Състоянието на водите на река Айтоска оказват значително влияние върху качеството на подземните води в прилежащите наблюдателни съоръжения.

Надбазови стойности по показател *обща твърдост* са регистрирани във ВН 113, ВН 114, ВН 120, НСК 169, НСК 172, НСК 173, НСК 177 и СП 3.

Превишения по показател *перманганатна окисляемост* са установени в следните наблюдателни съоръжения: ВН 113, ВН 120, ВН 143, НСК 171, НСК 172, НСК 173, НСК 177. Показателят е индикатор за наличието на органично замърсяване на подземните води. Навлизането на територията на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД на подземни води, съдържащи фенол (виж по-долу) и задържането им в зоните, богати на глини е причина на повишените стойности на показател перманганатната окисляемост.

*Активната реакция* е в границите между 7,0 и 8,4.

#### Неорганични вещества

Надбазови стойности по показатели *нитрати* са установени в 31% от монитираните наблюдателни съоръжения, като повече от половината са разположени на терасата на река Айтоска.

Надбазови стойности по показател *фосфати* са констатирани в пиезометри НСК 166, НСК 169, НСК 171, НСК 172 и СП 3. С изключение на СП 3 съоръженията са ситуирани на терасата на река Айтоска.



Превишения по показател *сулфати* са регистрирани в следните пиезометри: ВН 113, ВН 143, ВН 153, НСК 176, НСК 177 и СП 3. Предвид, че НСК 176 е фонен за системата за мониторинг, а през отчетния период не са настъпили разливи на химикали и/или нефтопродукти, то източникът на замърсяването трябва да се търси извън основна производствена площадка.

Съдържанието на *цианиди* в подземните води е  $<2 \mu\text{g/l}$ , което представлява границата на количествено определяне на метода. В пиезометър ВН 143 е установено надбазово съдържание. В района на съоръжението не се съхраняват химикали или продукти съдържащи цианиди.

### 3. Метали

За Бургаска низина са характерни медно-рудните находища, съпътствани доста често от залежи на злато. При изследвания на типичните калиеви фелдшпати са установени сравнително устойчиви, високи концентрации на примеси от барий, стронций, рубидий. Установени са още цезий, литий, бор, галий, молибден, олово, титан. В химическия състав на вулканичните породи скали и наслагите преобладават алуминиево-силициеви оксиди на тежки метали: желязо, манган, магнезий, цинк. Наличието на тежки метали в почвообразуващите скали рефлектира върху съдържанието им в почвите и подземните води.

За високите концентрации на *манган* в подземните води влияние оказват протичащите процеси на микробиологично извличане на металите в почвообразуващите скали, респ. в почвата.

Високи стойности по показател манган са установени в 30 % от наблюдателните кладенци. Средната стойност за основна площадка е  $439,11 \mu\text{g/l}$ .

Надпрагови стойности по показател *алуминий* са констатирани в следните пиезометри: ВН 143, ВН 153 и НСК 178. Алуминият е най-разпространеният метал и влиза в състава на глините. При изграждането на основна производствена площадка са използвани огромни количества различни по състав глини с цел заравняване на терена и изолиране на подпочвения слой.

### Нефтопродукти, феноли ПАВ

Несъответствие спрямо базовото състояние по показател *фенол* е констатирано във всички пиезометри през отчетния период. Процесът на постъпване на фенол в подземните води е констатиран първоначално през 2015 г. В хода на провеждания собствен мониторинг е установено периодично навлизане на замърсителя и неговото разпространение / установяване във всички наблюдателни съоръжения.

Съдържанието на *ПАВ* в подземните води е под границата на количествено определяне на метода ( $<0,003 \mu\text{g/l}$ ), ползван от акредитираната лаборатория и под базовата стойност за всички пиезометри.

Надпрагови стойности по показател *нефтопродукти* са установени следните пиезометри: ВН 114, ВН 117, ВН 119, ВН 120, НСК 166, НСК 169, НСК 172 и НСК 173. Коментираните наблюдателни съоръжения са ситуирани в зони рекултивирани по Програмата за отстраняване на страни екологични щети.

Други източници на замърсяване с нефтопродукти са полувкопани резервоари за нефт, съхраняващи отпадъчни нефтопродукти, открит резервоар за нефтосъдържащи утайки (Маракана), охарактеризиран като стара екологична щета, пропуски от тръбопроводи / съоръжения, допуснати в миналото, както и стари почвени замърсявания, рекултивирани съгласно Проект за ликвидиране на стари екологични щети до съдържание на нефтопродукти в почвата  $5000 \text{ mg/kg}$ .

При проведена нарочна проверка не е открито допуснато почвено замърсяване.

Ежегодно, поетапно се извършват ремонтни дейности на резервоарите за съхранение на стокови горива и полуфабрикати в производство ТСНП. Описаните дейности и почистването на пиезометрите ще доведе до подобряване състоянието на подземните води.

### Анализ на състоянието на почвите

Собственият мониторинг на състоянието на почвите на основна площадка, извън засегнатите от стари екологични щети зони на почвено замърсяване, се осъществява в съответствие с утвърдена от ИАОС и РИОСВ Бургас ИЕ 3-06-612 План за собствен мониторинг на почвите на основна производствена площадка на ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД, съгласувана от РИОСВ Бургас (писмо вх. № 4538-234-01-23.10.2018 г.) и ИАОС (писмо вх. № 5041-234-01-05.12.2018).

Пробоотбирането се осъществява с периодичност веднъж на две години като се отбират почвени проби от два дълбочинни хоризонта: 0÷10 см и 10÷40 см.

През 2024 г. пробонабирането и обследването на почвени проби са проведени от акредитирана лаборатория СЖС България ЕООД.

Анализ на състоянието на почвите и причините за установеното несъответствие (при налично такова) се коментират след цитираните таблица 8 на настоящия доклад. Оценката се извършва спрямо базовото състояние. Като такова е определено състоянието на почвите от 2010 г. В колона „Съответствие“ заключението е качествено.

**Таблица 8. Опазване на почви**

**Таблица 8а Мониторингов пункт – 1**

Показател	Стандарт за качество, съгласно Наредба № 3 от 1.8.2008 г.	Базово състояние – 2010 г.	Резултати от мониторинг, дълбочинни хоризонти, см		Съответствие (0÷10) / (10÷40)
			0÷10	10÷40	
Кадмий, mg/kg	10	1,0	0,801±0,2	0,895±0,179	+ / +
Мед, mg/kg	500	90	64,1±12,8	69,0±13,8	+ / +
Желязо, mg/kg	250	25337	32789±6558	34830±6966	- / -
Олово, mg/kg	500	94	34,6±6,9	30,2±6,0	+ / +
Манган, mg/kg	300	1121	870±174	809±162	+ / +
Цинк, mg/kg	600	160	233±47	211±42	- / -
Натрий, mg/kg		658	212±42	210±42	+ / +
Нефтопродукти, mg/kg	300	83,71	50±10	53±11	+ / +
pH		8,42	8,4±0,11	8,75±0,11	+ / +
РАН (sum), mg/kg	4,0	0,0049			
Benzo(b+k)fluoranthene, mg/kg	0,2		<0,010*	<0,010*	+ / +
Benzo(a)pyrene, mg/kg	0,1		<0,010*	<0,010*	+ / +
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, mg/kg	0,2		<0,010*	<0,010*	+ / +
Benzo(g,h,i)perylene, mg/kg	0,1		<0,010*	<0,010*	+ / +

**Таблица 8б. Мониторингов пункт – 2**

Показател	Стандарт за качество, съгласно Наредба №3 от 1.8.2008 г.	Базово състояние – 2010 г.	Резултати от мониторинг, дълбочинни хоризонти, см		Съответствие (0÷10) / (10÷40)
			0÷10	10÷40	
Кадмий, mg/kg	10	1,0	0,694±0,139	0,739±0,148	+ / +
Мед, mg/kg	500	60	59,3±11,9	71,9±14,4	+ / -
Желязо, mg/kg	250	35178	32142±6428	32343±6469	+ / +
Олово, mg/kg	500	54	19,1±3,8	21,6±4,3	+ / +
Манган, mg/kg	300	852	962±192	498±160	- / +
Цинк, mg/kg	600	77	85,8±17,2	85,2±17	- / -
Натрий, mg/kg		276	46±9,2	186±37	+ / +
Нефтопродукти, mg/kg	300	31,27	111±17	85±17	- / -
pH		8,19	8,26±0,11	8,28±0,11	+ / +
РАН (sum), mg/kg	4,0	0,0054			
Benzo(b+k)fluoranthene, mg/kg	0,2		<0,010*	<0,010*	+ / +
Benzo(a)pyrene, mg/kg	0,1		<0,010*	<0,010*	+ / +
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, mg/kg	0,2		<0,010*	<0,010*	+ / +
Benzo(g,h,i)perylene, mg/kg	0,1		<0,010*	<0,010*	+ / +

Таблица 8в. Мониторингов пункт – 3

Показател	Стандарт за качество, съгласно Наредба №3 от 1.8.2008 г.	Базово състояние – 2010 г.	Резултати от мониторинг, дълбочинни хоризонти, см		Съответствие (0÷10) / (10÷40)
			0÷10	10÷40	
Кадмий, mg/kg	10	1,0	0,732±0,146	0,719±0,144	+ / +
Мед, mg/kg	500	711	585±117	553±111	+ / +
Желязо, mg/kg	250	33026	32259±6452	31675±6335	+ / +
Олово, mg/kg	500	27	23,0±4,6	23,8±4,8	+ / +
Манган, mg/kg	300	871	736±147	753±151	+ / +

Показател	Стандарт за качество, съгласно Наредба №3 от 1.8.2008 г.	Базово състояние – 2010 г.	Резултати от мониторинг, дълбочинни хоризонти, см		Съответствие (0÷10) / (10÷40)
			0÷10	10÷40	
Цинк, mg/kg	600	1623	150±30	115±23	+ / +
Натрий, mg/kg		189	170±34	200±40	+ / -
Нефтопродукти, mg/kg	300	56,94	57±11	53±11	- / +
pH		7,99	8,61±0,11	8,51±0,11	+ / +
РАН (sum), mg/kg	4,0	0,0131			
Benzo(b+k)fluoranthene, mg/kg	0,2		<0,010*	<0,010*	+ / +
Benzo(a)pyrene, mg/kg	0,1		<0,010*	<0,010*	+ / +
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, mg/kg	0,2		<0,010*	<0,010*	+ / +
Benzo(g,h,i)perylene, mg/kg	0,1		<0,010*	<0,010*	+ / +

Таблица 8г. Мониторингов пункт – 4

Показател	Стандарт за качество, съгласно Наредба №3 от 1.8.2008 г.	Базово състояние – 2010 г.	Резултати от мониторинг, дълбочинни хоризонти, см		Съответствие (0÷10) / (10÷40)
			0÷10	10÷40	
Кадмий, mg/kg	10	1,0	0,505±0,101	0,489±0,098	+ / +
Мед, mg/kg	500	49	34,9±7,0	37,6±7,5	+ / +
Желязо, mg/kg	250	29810	23741±4748	22627±4525	+ / +
Олово, mg/kg	500	34	14,9±3,0	18,2±3,6	+ / +
Манган, mg/kg	300	843	482±96	531±106	+ / +
Цинк, mg/kg	600	80	57,0±11,4	55,5±11,1	+ / +
Натрий, mg/kg		162	39,0±7,8	50,5±10,1	+ / +
Нефтопродукти, mg/kg	300	14,13	84±17	33±7	- / -
pH		8,35	8,62±0,11	8,6±0,11	+ / +
РАН (sum), mg/kg	4,0	0,0437			
Benzo(b+k)fluoranthene, mg/kg	0,2		<0,010*	<0,010*	+ / +

Показател	Стандарт за качество, съгласно Наредба №3 от 1.8.2008 г.	Базово състояние – 2010 г.	Резултати от мониторинг, дълбочинни хоризонти, см		Съответствие (0÷10) / (10÷40)
			0÷10	10÷40	
Benzo(a)pyrene, mg/kg	0,1		<0,010*	<0,010*	+ / +
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, mg/kg	0,2		<0,010*	<0,010*	+ / +
Benzo(g,h,i)perylene, mg/kg	0,1		<0,010*	<0,010*	+ / +

Таблица 8д. Мониторингов пункт – 5

Показател	Стандарт за качество, съгласно Наредба №3 от 1.8.2008 г.	Базово състояние – 2010 г.	Резултати от мониторинг, дълбочинни хоризонти, см		Съответствие (0÷10) / (10÷40)
			0÷10	10÷40	
Кадмий, mg/kg	10	1,0	0,951±0,190	0,714±0,143	+ / +
Мед, mg/kg	500	59	149±30	98,2±19,6	- / -
Желязо, mg/kg	250	33794	31646±6329	28897±5779	+ / +
Олово, mg/kg	500	26	43,4±8,7	31,0±6,2	- / -
Манган, mg/kg	300	882	726±145	635±127	+ / +
Цинк, mg/kg	600	81	182±36	124±25	- / -
Натрий, mg/kg		213	706±141	338±68	- / -
Нефтопродукти, mg/kg	300	51,13	181±27	177±27	- / -
pH		8,06	8,65±0,11	8,58±0,11	+ / +
РАН (sum), mg/kg	4,0	0,0219			
Benzo(a)anthracene, mg/kg	0,2		<0,010*	<0,010*	+ / +
Benzo(b+k) fluoranthene, mg/kg	0,2		<0,010*	<0,010*	+ / +
Benzo(a)pyrene, mg/kg	0,1		<0,010*	<0,010*	+ / +
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, mg/kg	0,2		<0,010*	<0,010*	+ / +
Benzo(g,h,i)perylene, mg/kg	0,1		<0,010*	<0,010*	+ / +

Таблица 8е. Мониторингов пункт – 6

Показател	Стандарт за качество, съгласно Наредба №3 от 1.8.2008 г.	Базово състояние – 2010 г.	Резултати от мониторинг, дълбочинни хоризонти, см		Съответствие (0÷10) / (10÷40)
			0÷10	10÷40	
Кадмий, mg/kg	10	1,0	0,712±0,142	0,728±0,146	+ / +
Мед, mg/kg	500	59	53,3±10,7	62,3 ±12,5	+ / -
Желязо, mg/kg	250	34843	33215±6643	30635±6127	+ / +
Олово, mg/kg	500	30	17,7±3,5	20,8±4,2	+ / +
Манган, mg/kg	300	987	812±162	700±140	+ / +
Цинк, mg/kg	600	104	85,1±17,0	128±26	+ / -
Натрий, mg/kg		249	99,1±19,8	174±35	+ / +
Нефтопродукти, mg/kg	300	16,14	44±9	31±6	- / -
pH		8,23	8,58±0,11	8,60±0,11	+ / +
РАН (sum), mg/kg	4,0	<0,001			
Benzo(b+k)fluoranthene, mg/kg	0,2		<0,010*	<0,010*	+ / +
Benzo(a)pyrene, mg/kg	0,1		<0,010*	<0,010*	+ / +
Indeno(1,2,3-c,d)pyrene, mg/kg	0,2		<0,010*	<0,010*	+ / +
Benzo(g,h,i)perylene, mg/kg	0,1		<0,010*	<0,010*	+ / +

Забележка: \*-граница на околичествяване на метода

#### Анализ на състоянието на почвите

Промислената площадка на ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС АД се разполага почти в централната част на Бургаската низина и Бургаски физикогеографски район, характеризиращ се със заравнен терен, с незначителен наклон на изток - между 0° и 3° и средна надморска височина около 36 m. Почвената покривка е представена от излужени смолници, на места карбонатни, с високо съдържание на глина и водоразтворим натрий. По терасите на река Айтоска почвите са алувиални, алувиално (делувиално) ливадни. Срещат се участъци с канелени горски почви.

Допълнително, при изграждането на Нефтохим, с цел изравняване на терена и формиране на тераси са внесени и разстлани различни по състав глини, които в отделни понижени участъци са примесени със строителни отпадъци с различен гранулометричен състав.

Провежданите в годините строително – ремонтни работи, свързани с изкопно - насипни дейности са причина за формирането на мозаично разположени насипни антросоли, редувани от излужени смолници, канелени горски почви и алувиално – делувиални ливадни почви, глини с различен състав и елементи от подповърхностните хоризонти.

Всичко това е причина при провеждането на собствения мониторинг в отделни пунктове да се наблюдават резултати, характерни за рудни находища.

#### *Активна реакция*

Върху нивото на рН на почвите влияние оказват следните процеси:

- протичащи гнилостни процеси по повърхността на почвата;
- микробиологично извличане на метали от почвообразуващите скали и последващо натрупване на подвижни и лесно разтворими форми на металите, включително натрий;
- натрупването на водоразтворими соли и хелати при флукутацията на нивата на подземните води.

Средната стойност на рН в почвен хоризонт 0÷10 см е 8,52, в 10÷40 – 8,55. Средната базова стойност е 8,21.

#### *Съдържание на метали*

За Бургаска низина са характерни медно-рудните находища, съпътствани доста често от залежи на злато. В химическия състав на вулканичните породи скали и наслагите преобладават алуминиево-силициеви оксиди на тежки метали: желязо, манган, магнезий, цинк. Наличието на тежки метали в почвообразуващите скали рефлектира върху съдържанието им в почвите и подземните води.

*Цинкът* е един от преобладаващите тежки метали във вулканичните породи скали и наслагите, образуващи геоложката основа на Бургаска низина, респ. основна производствена площадка на Дружеството. Формираните върху тях почви се характеризират със значително по-високо съдържание на цинк и други микроелементи от останалите видове почва. Средното съдържание на цинк в почвен хоризонт 0÷10 см е 132,15 мг/кг, а в 10÷40 – 119,78 мг/кг. Средната базова стойност е 354,17 мг/кг. Установени са надбазови стойности по показателя в МП-1, МП-2, МП-5 и МП-6.

Съдържанието на *мед* в почвените проби, отбрани през декември 2024 г., се доближава до базовите. Установени са превишения на базовата стойност в МП-2 (почвен хоризонт 10÷40 см), МП-5 и МП-6 (почвен хоризонт 10÷40 см). За основна производствена площадка, средното базово съдържание на мед в почвата е 153,13 мг/кг. През 2024 г. средното ниво в профил 0÷10 см е средно 157,6 мг/кг., а в 10÷40 см – 148,67 мг/кг.

*Кадмият* е от естествено съдържащите се елементи във вулканичните породи скали (влиза в състава на медни, цинкови и оловни руди), респ. почвите разположени върху тях. Определената базова стойност от 1 мг/кг почва е границата на околочествяване на метода, използван от акредитираната лаборатория през 2010 г. През 2024 г. не е констатирано надбазово съдържание по показател кадмий и двата почвени на хоризонта.

Средното ниво на *олово* в почвите на основна производствена площадка, определено на база проведени обследвания през 2024 г. е 24,86 мг/кг. В повърхностния почвен хоризонт (0 ÷ 10 см) средното съдържание на олово е 25,45 мг/кг, а в профила с дълбочина 10÷40 см – 24,27 мг/кг. Средната базова стойност е 44,17 мг/кг, което е значително по-ниско от МДК по показател олово, съгласно Наредба №3 от 1.8.2008 г. Констатирана е единична надбазова стойност в на хоризонт 0 ÷ 10 см мониторингов пункт 5– 43,4 мг/кг. Състоянието на почвите в пункта и евентуалната причина за превишението са дискутирани по-горе.

Средното ниво на *манган* за 2024 г. е 709,5 мг/кг. Представена по дълбочинни хоризонти е както следва:

- за хоризонт 0 ÷ 10 см – 764,67 мг/кг;
- за хоризонт 10÷40 см – 654,33 мг/кг.

Единична надбазова стойност по показателя е установена в МП-2, хоризонт 0÷10 см: 962 мг/кг при базова стойност 852 мг/кг.

Почвите на основна площадка на ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД представляват мозаично разположени насипни антросоли, редувани от излужени смолници, канелени горски почви и алувиолно – делувиални ливадни почви, глини с различен състав и елементи от подповърхностните хоризонти. Това е предпоставка за завишеното съдържание на *желязо* в различна форма.

Средната концентрация на желязо в почвата за 2024 г. е 30566,6 мг/кг. Представена по дълбочинни хоризонти е както следва:

- за хоризонт 0 ÷ 10 см – 30965,33 мг/кг;
- за хоризонт 10 ÷ 40 см – 30167,83 мг/кг.

Надбазови стойности по показател желязо са установени в двата почвени профила на МП-1.

При установени в хода на мониторинга естествено високи нива на желязо в почвите причината за допълнително завишаване на показателя трябва да се търси в оглеяване на почвата. Това води до изнасяне на ниско валентни, лесно подвижни форми на желязото в почвения разтвор.

Желязо и *натрий* се натрупват в почвени типове богати на глини, в следствие продължително въздействие на високи подземни води или задържане на повърхностни.

Средно съдържание на натрий, представено по почвени хоризонти:

- за хоризонт 0 ÷ 10 см – 212,02 мг/кг;
- за хоризонт 10 ÷ 40 см – 193,08 мг/кг;
- средна базова стойност – 291.17 мг/кг

През отчетния период на основна площадка на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД не е допуснато замърсяване на почва, респ. земни недра и подземни води с нефт, нефтопродукти и / или опасни химически вещества и смеси. Въпреки това, с изключение на МП-1 и дълбочинен хоризонт 10 ÷ 40 см на МП-3 във всички останали мониторингови пунктове са констатирани надбазови стойности по показателя. Потенциални източници на въглеродороди са гнилостните процеси, протичащи в почвата. Максималната установена стойност на показателя – 181 мг/кг (дълбочинен хоризонт 10 ÷ 40 см на МП-5), е значително по-ниска от от МДК, съгласно Наредба №3 от 1.8.2008 г.

Средната базова стойност е 42,22 мг/кг. Средната стойност на показателя в дълбочинен хоризонт 0 ÷ 10 см е 87,83 мг/кг, а дълбочинен хоризонт 10 ÷ 40 см е 72 мг/кг.

При провеждания през годината оперативен контрол не е установявано съхраняване на отпадъци в обваловките на резервоарите и / или на течности в съдове с нарушена цялост, което би могло да доведе до замърсяване на почвите.

Не е констатирано ерозиране на почви.

Товаро-разтоварните дейности се осъществяват на определените за целта места. Осигурени са средства за почистване при евентуално разливане на нефт, нефтопродукти и / или химически вещества върху работната площадка или открити площи (почва или земна повърхност). Товаро-разтоварните дейности се осъществяват на определените за целта места. Осигурени са средства за почистване при евентуално разливане на нефт, нефтопродукти и / или химически вещества върху работната площадка или открити площи (почва или земна повърхност).



## **5. Доклад по ИППСУКР**

Към актуализираното с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г. комплексно разрешително № 6-Н2/2015г. не е предвидена инвестиционна програма за привеждане в съответствие с условията на комплексното разрешително (ИППСУКР).

**6. Прекратяване работата на инсталации или части от тях**

Редът за прекратяване на работата на инсталации или части от тях в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД е определен във фирмена документирана процедура. В нея са описани дейностите и са дефинирани отговорностите по планирането и извършването на извеждане на инсталациите / части от тях от технологичната схема, подготовката им за демонтаж и обезопасяването им при отчитане на аспектите на околната среда във връзка с идентифицираните източници на въздействие.

През 2024г. Управителният съвет на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас ” АД не е взимал решение за прекратяване работата на инсталации или на части от тях.

Информация за експлоатационния статус през 2024 г. на инсталациите, обхванати от КР № 6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г. е представен в Таблица № 6.

Таблица № 6

Инсталации съгласно Условие 2	Експлоатационен статус към м. декември 2023 г.
<i><b>Инсталации, които попадат в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС</b></i>	
АД (Атмосферна дестилация) - 4	В експлоатация
АВД (Атмосферна-вакуумна дестилация) - 1	В експлоатация
БИ (Битумна инсталация)	В експлоатация
КР (Каталитичен реформинг)-1	В експлоатация
ХО (Хидроочистка) -1	В експлоатация
ХО (Хидроочистка) -2	В експлоатация
ХО (Хидроочистка) -3	В експлоатация
ХОХ (Хидроочистка и хидриране)	В експлоатация
ХО (Хидроочистка) -5	В експлоатация
ХОБ (Обезсерване на бензина) -1	В експлоатация
ГО (Газоочистка)	В експлоатация - престой
ГС 3 и 4 – линии 1, 2 и 3	В експлоатация
ККр (Каталитичен крекинг)	В експлоатация
Алкална очистка на пропанпропиленова фракция (ППФ)	В експлоатация
ВДМ (Вакуумна дестилация на мазут) -2	В експлоатация
ТК (Термичен крекинг)	Окончателно изведена от експлоатация и демонтирана (уведомяване с писмо наш изх. № 200-01-0951-21.03.2024)
ВИ (Водородна инсталация)-15	В експлоатация -престой
СКА (Инсталация сярно – кисело алкилиране)	В експлоатация
РОК (Регенерация на отработена сярна киселина)	В експлоатация
АГФИ (Абсорбционна газофракционна инсталация)	В експлоатация
ЦГФИ (Централна газофракционна инсталация)	В експлоатация
МТБЕ (Метилтретичен бутилов етер)	В експлоатация
Изомеризация на нормален бутан	В експлоатация
Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)	В експлоатация
Хидрокрекинг на вакуумен газбъл	Предстоящо проектиране
Инсталация за регенерация на амин	В експлоатация
Инсталация за очистка на технологичните кондензати	В експлоатация
ВИ (Водородна инсталация) – 71	В експлоатация

Инсталации съгласно Условие 2	Експлоатационен статус към м. декември 2023 г.
ВИ (Водородна инсталация) – 72	Предстоящо проектиране
Производство на пропилен	В експлоатация
Производство на полипропилен	В експлоатация
Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци	В експлоатация
Депо за твърди опасни и неопасни производствени отпадъци ДТОНПО	В експлоатация
Съоръжение за солидификация към депо за опасни и неопасни отпадъци	В експлоатация
Горивна инсталация за производство на топлинна енергия (ЕПГ-2, ЕПГ-8, ЕПГ-12, ЕПГ-7 - резерв)	В експлоатация
Електролизерна станция за производство на водород	В експлоатация -престой
Площадки за съхранение на опасни отпадъци (ЦП-3, ЦП-5, ЦП-6, ЦП-10)	В експлоатация
<b>Инсталации, които не попадат в Приложение 4 на ЗООС</b>	
Катализатори	В експлоатация
Производство Транспорт и съхранение на нефтопродукти (ТСНП)	В експлоатация
Титул 31	В експлоатация
Титул 25/2	В експлоатация
Титул 1000	В експлоатация
Титул 1100	В експлоатация
Парк „Каталитичен крекинг“	В експлоатация
Парк 8 x 5000	В експлоатация
Парк РП 2/2	В експлоатация
Парк ОЗС	В експлоатация
Парк „Камено“	В експлоатация
Автоматизирана ж.п. наливна естакада	В експлоатация
Ж.п. наливна естакада	В експлоатация
Автоналивна естакада	В експлоатация
Автоматизирана автоналивна естакада	В експлоатация
ВГ и АЖПНЕ (Втечнени газове и авто и ж.п. наливни естакади)	В експлоатация
Цех „Суровинно и обратно водоснабдяване“	В експлоатация
Цех АК-1 Въздухоразделителни инсталации	В експлоатация
Цех “Напълнителна станция за кислород,азот и пожарогасителни средства”	В експлоатация
Цех АК-2 - Въздухоразделителна инсталация КА-13,5	Окончателно изведена от експлоатация и демонтирана (уведомяване с писмо наш изх. № 200-01-0951-21.03.2024)
Управление МТС – склад 111 Маслено стопанство	В експлоатация
Инсталация ЦВК	В експлоатация
Инсталация за производство на електроенергия	В експлоатация – за осигуряване работата на горивната инсталация за производство на топлинна енергия

## **7. Свързани с околната среда аварии, оплаквания и възражения**

### **7.1. Аварии**

Аварии, свързани с дейностите, за които е предоставено Комплексното разрешително, не са възникнали.

### **7.2. Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е предоставено КР**

Информация за постъпилите през 2024г. оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД, за които е предоставено Комплексно разрешително № 6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г. са представени в Таблица 10.

Таблица 10

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
1.	16.01.2024г.	В 19:01 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел.112 за миризма на нефтопродукти между с. Братово и база Деспред	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните параметри	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилия сигнал. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас
2.	08.02.2024г.	В 07:07 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел.112 за миризма на сира в жк „Лазур“ бл. 3.	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните параметри	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилия сигнал. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни	РИОСВ Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
					действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
3.	09.02.2024г.	В 00:59 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за подаден сигнал на тел.112 за миризма на нефтопродукти в жк"Зорница" бл.43	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните параметри	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилия сигнал. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас
4.	22.02.2024г.	В 00:32 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за подаден един сигнал на тел. 112 за силна миризма на нефтопродукти на бул. Мария Луиза 57.	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните параметри	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилия сигнал. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни	РИОСВ Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
					действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
5.	23.02.2024г.	В 00:12 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за подаден един сигнал на тел. 112 за силна миризма на газ, мазут и нефтопродукти на бул."Мария Луиза"	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните параметри	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и в местата от които са постъпили сигналите. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас
6.	11.03.2024г.	В 01:23 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за подаден един сигнал на тел. 112 от к-с Възраждане за силна миризма на нефтопродукти в центъра на града.	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните параметри	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и в местата от които са постъпили сигналите. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни	РИОСВ Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
					действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
7.	11.04.2024г.	В 01:20 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за подаден сигнал на тел. 112 за силна миризма на нефтопродукти в ж.к. Лазур бл.73.	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните параметри	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и в местата от които са постъпил сигнала. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас
8.	05.06.2024г.	Получени 3 сигнала на тел.112: в 01:55 ч от жк Славейков, студентски общежития на Университет Проф. д-р Асен Златаров, за силна миризма на бензин; в 03:04 ч, от жк Лазур бл.1, 2 и 3, за силна	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните параметри	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и в местата от които са постъпили сигналите. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни	РИОСВ Бургас



№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		миризма на сероводород и в 04:04 ч, от жк Зорница бл.14, за силна миризма на бензин			действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
9.	06.06.2024г.	На тел.112 през Дежурен Община Бургас са получени 17 броя сигнали за силна миризма на нефтопродукти и пропан-бутан от 16:11 ч до 16:34 ч в жк Изгрев: ОДЗ-14, ОДЗ-6, Смарт Бизнес Център, Лидъл (паркинг), МОЛ Плаза, Кауфланд (паркинг), бл.198, бл.155, 7-ми километър, бл.31 и по протежението от кръгово кръстовище на Метро до кръгово	Вероятна причина за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните параметри	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и в мястото от което е постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		кръстовище на Гробищен парк.				
10.	08.06.2024г.	В 03:16 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за подаден сигнал на тел. 112 за миризма на мазут и нефт в жк Възраждане, бул. „Мария Луиза“ 57.	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните параметри	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на постъпилия сигнал. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас
11.	11.06.2024г.	В 19:10 ч е получено обаждане от Дежурен Община Бургас за 19 бр. сигнали подадени на тел.112 за миризма на сероводород от ЦГЧ, жк Лазур и жк Бр. Миладинови.	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните параметри или пробив на тех. тръбопроводи	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни	РИОСВ Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
				Органолептично не се усеща миризма	действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
12.	18.06.2024г.	Получена информация от Дежурен община Бургас за подадени два сигнала на тел. 112 в 18:19 ч, за силна задушлива миризма на газ или бензин в района на бл. 190 в жк „Славейков“ и в 23:15 ч за миризма на нефт в жк „Възраждане“, ул. Цар Иван Шишман №42.	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните параметри или пробив на тех. тръбопроводи	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас
13.	20.06.2024г.	В 18 ч. на тел.112 през Дежурен Община Бургас са получени 5 бр. сигнали от жк "Зорница", "Изгрев" и "Славейков" за силна миризма на сяр, газ и нефта.	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на местата на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са	РИОСВ Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
			параметри или пробив на тех. тръбопроводи	КАВ не отчитат превишения.	изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
14.	10.07.2024г.	В 00:24 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за силна миризма на нефтопродукти от жк"Лазур" бл.73	Като вероятна причина за формиране на неприятни миризми би могло да се разглежда временно отклоняване от нормалния технологичен режим на работа на инсталациите	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилия сигнал. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас
15.	13.07.2024г.	Получена информация от Дежурен община Бургас за подадени пет сигнала на тел. 112 в 00:00 ч от кв. Долно Езерово, ул. „Захари Зограф“ №37 за силна и задушлива; в	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите от нормалните параметри	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План	РИОСВ Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		01:06 ч от жк Възраждане бл.74 за силна и задушлива миризма на Нефтохим; в 01:19 ч от жк Зорница бл.75 за силна миризма от Нефтохим; в 01:30 ч от жк Славейков бл.55 и 56 за силна миризма на Нефтохим; в 03:24 ч от жк Лазур бл.70 за силна миризма на нефтопродукти		КАВ не отчитат превишения.	за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
16.	15.07.2024г.	Получена информация от Дежурен община Бургас за подадени три сигнала на тел. 112 в 15:09 ч, от района на “Автогара Юг” и ул. “Цар Асен I” 24 за миризма на чесън и силна	Вероятна причини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План	РИОСВ Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		миризма на газ в района и в 00:42 ч за миризма на газ или на нефтопродукт на ул. Христо Ботев.		КАВ не отчитат превишения.	за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
17.	27.07.2024г.	В 16:38 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпили шест сигнала на тел. 112 за миризма на газ, сира, сероводород и нефтопродукти от жк. "Славейков", жк "Лазур", Северен плаж и Морска градина	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас
18.	01.08.2024г.	В 02:34 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за миризма на нефт и	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилия сигнал. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се	РИОСВ Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		мазут на бул. "Мария Луиза" 57.	инсталациите на ЛНХБ	емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
19.	06.08.2024г.	От 17:36ч. до 17:43ч.е получена информация от дежурен община Бургас за подадени три сигнала на тел. 112 за миризми на газ, нефтопродукти и химикали от жк Изгрев, Възраждане и Бр. Миладинови От 19:09ч. до 20:00ч. е получена информация от дежурен община Бургас за подадени двадесе и три сигнала на тел. 112 за миризми на	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		газ, нефтопродукти и химикали от к-с Зорница, Изгрев, Лазур, центъра и Морската градина				
20.	07.08.2024г.	От 14:16 ч. до 14:30 ч.е получена информация от дежурен община Бургас за подадени около петдесет сигнала на тел. 112 за миризма на нефтопродукти в района на к-с Изгрев, к-с Славейков, кв. Лозово и на Северен плаж Бургас.	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас
21.	08.08.2024г.	От 14:30 ч. до 14:47 ч.е получена информация от дежурен община Бургас за подадени десет сигнала на тел.	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари	РИОСВ Бургас Община Бургас



№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		112 за миризма на нефтопродукти в района на к-с Изгрев и к-с Славейков.	режим на инсталациите на ЛНХБ	нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
22.	09.08.2024г.	В 15:50 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за миризма на петрол от Нефтозавода. В 16:43 ч. и 18:02 ч. получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпили два сигнала на тел. 112 за миризми на сяр	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас
23.	10.08.2024г.	От 13:48 ч. до 15:17 ч.е получена информация от	Вероятна пиричини за формиране на неприятни	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на	С оглед на резултатите от предприетите действия не се	РИОСВ Бургас Община Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		дежурен община Бургас за подадени деветнадесет сигнала на тел. 112 за миризма на нефтопродукти в района на Морската градина, Централен и Северен плаж.	миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	ЛНХБ и на място на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
24.	13.08.2024г.	В 12:33 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпили седемнадесет сигнала на тел. 112 за силна и задушлива миризма на НПП от Северен плаж, Морска градина, к-с Лазур, к-с Възраждане и ЦГЧ. В 23:38 ч. е получена	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		информация от дежурен в Община Бургас за постъпили тринадесет сигнала на тел. 112 за миризми на сяр, газ и нефтопродукти от к-с Лазур и Бр. Миладинови				
25.	24.08.2024г.	В 22:40 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за силна миризма на нефтопродукти на бул. Демокрация	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилия сигнал. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас
26.	27.08.2024г.	От 15:25 ч. до 16:36 ч. е получена информация от	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други	РИОСВ Бургас Община Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		дежурен в Община Бургас за постъпили три сигнала на тел. 112 за миризма на нефт и химикали от ул. Абоба; ул. Левски 46 и ул. Ивайло В 19:46 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за миризма на газ от ул. Сан Стефано 88	да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
27.	04.09.2024г.	В 11:56 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпили тридесет сигнала на тел. 112 за мирис на газ и нефтопродукти в	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са	РИОСВ Бургас Община Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		к-с Лазур бл.26, ул. Батак, ул. Карлово, х-л Космос, к-с Възраждане и центъра на града		КАВ не отчитат превишения.	изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
28.	05.09.2024г.	В 11:56 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за силна миризма на нефтопродукти в кв. Сарафово, ул. Октомври и ул. Ангел Димитров	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ и дейността на летище Сарафово	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас
29.	06.09.2024г.	В 09:10 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за задушлива	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват.	РИОСВ Бургас Община Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		миризма в кв. Д. Езерово. В 16:05 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за миризма на нефтопродукти в к-с Изгрев, бл 39.	инсталациите на ЛНХБ	Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
30.	18.09.2024г.	В 11:04 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за силна миризма в к-с Изгрев, бл 39.	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас
31.	23.09.2024г.	От 14:40 ч. до 14:50 ч. е получена	Вероятна пиричини за формиране на неприятни	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на	С оглед на резултатите от предприетите действия не се	РИОСВ Бургас Община Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		информация от дежурен в Община Бургас за постъпили десет сигнала на тел. 112 за мирис на нефтопродукти в района на Морската градина.	миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	ЛНХБ и на място на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
32.	24.09.2024г.	От 14:58 ч. до 15:24 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпили двадесет и четири сигнала на тел. 112 за силна миризма на нефтопродукти в района на к-с Лазур, к-с Възраждане, Морска градина и кв. Горно Езерово.	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на място на постъпилите сигнали. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
33.	03.10.2024г.	В 08:56 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за миризма на нефтопродукти в к-с Славейков	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на сигнала. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас
34.	11.10.2024г.	В 20:48 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за миризма на нефт от ул. Цар Симеон I и ул. Македония. В 01:03 ч. на 12.10.2024г. е получена информация от дежурен в	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на сигналите. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас



№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за миризма на нефтозавод от Славейков бл.171.				
35.	19.10.2024г.	В 20:48 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за силна, задушлива миризма в кв. Д. Езерово.	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на сигнала. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас
36.	22.10.2024г.	В 17:17 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпили тридесет и пет сигнала на тел. 112 за миризма на	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на сигналите. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват.	РИОСВ Бургас Община Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		нефтопродукти и обгазяване в к-с Лазур, к-с Братя Миладинови, к-с Славейков и Морска градина.	инсталациите на ЛНХБ	Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
37.	23.10.2024г.	В 20:48 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за обгазяване в кв. Д. Езерово.	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на сигнала. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас
38.	28.10.2024г.	От 22:39 ч. до 23:19 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпили четири сигнала на тел. 112 за миризма на	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на сигналите. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват.	РИОСВ Бургас Община Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		нефтепродукти и сероводород от к-с Възраждане, к-с Лазур, к-с Изгрев и ЦГЧ	инсталациите на ЛНХБ	Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
39.	01.11.2024г.	От 23:07 ч. до 00:10 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпили два сигнала на тел. 112 за миризма на нефтепродукти от ул. Хан Аспарух №22 и к-с Изгрев бл.23.	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на сигналите. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас
40.	03.11.2024г.	В 06:34 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за миризма на нефтепродукти от к-с Славейков до	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на сигнала. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са	РИОСВ Бургас Община Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		храм Света Троица		КАВ не отчитат превишения.	изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
41.	08.11.2024г.	В 22:55 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за силна миризма с неопределен произход в централната част на кв. Д. Езерово.	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ и отпление на твърдо гориво в населените места	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на сигнала. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас
42.	25.11.2024г.	В 22:18 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за миризма на нефт или дизелово гориво в к-с	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на сигнала. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План	РИОСВ Бургас Община Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
		Възраждане, бл. 39.		КАВ не отчитат превишения.	за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	
43.	19.12.2024г.	В 20:08 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпили два сигнала на тел. 112 за неприятни миризми от к-с Славейков бл. 154 и от района на фирма Денито.	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	РИОСВ Бургас Община Бургас
44.	23.12.2024г.	В 07:38 ч. е получена информация от дежурен в Община Бургас за постъпил сигнал на тел. 112 за силна миризма на мазут от бул. „Княгиня Мария Луиза“ 57	Вероятна пиричини за формиране на неприятни миризми би могла да бъде отклоняване на технологичния режим на инсталациите на ЛНХБ	Изпратен екип на ЕПАС за обследване на въздушната среда на територията на ЛНХБ и на мястото на сигнала. Извършените измервания, не отчитат превишения на нормите за допустими емисии на замърсителите. Автоматичните станции за КАВ не отчитат превишения.	С оглед на резултатите от предприетите действия не се планират други допълнителни мероприятия. Дейностите по стари екологични щети не се изпълняват. Изпълнени са изискванията на „План за оперативни	РИОСВ Бургас Община Бургас

№	Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
					действия при НМУ“ (ИЕ 1-02-065)	

**Забележка:** Представената по-горе информация обхваща всички постъпили сигнали, включително тези, в които не се посочва конкретно дейността или продукти на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

**8. Подписване на годишния доклад**

**ДЕКЛАРАЦИЯ**

Удостоверявам верността, точността и пълнотата на представената информация в Годишния доклад на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно разрешително № 6-Н2/2015 г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023г.

Не възразявам срещу предоставянето от страна на ИАОС, РИОСВ и МОСВ на копия от този доклад на трети лица, но след изрично съгласуване с ръководството на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД.

Подпис: \_\_\_\_\_

Дата: 16.05.25г.

Име на подписващия:

Длъжност в организацията: Главен инженер

Представил:

Главен еколог - ръководител отдел „Екология”: