

**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>
БПК <sub>5</sub>	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.