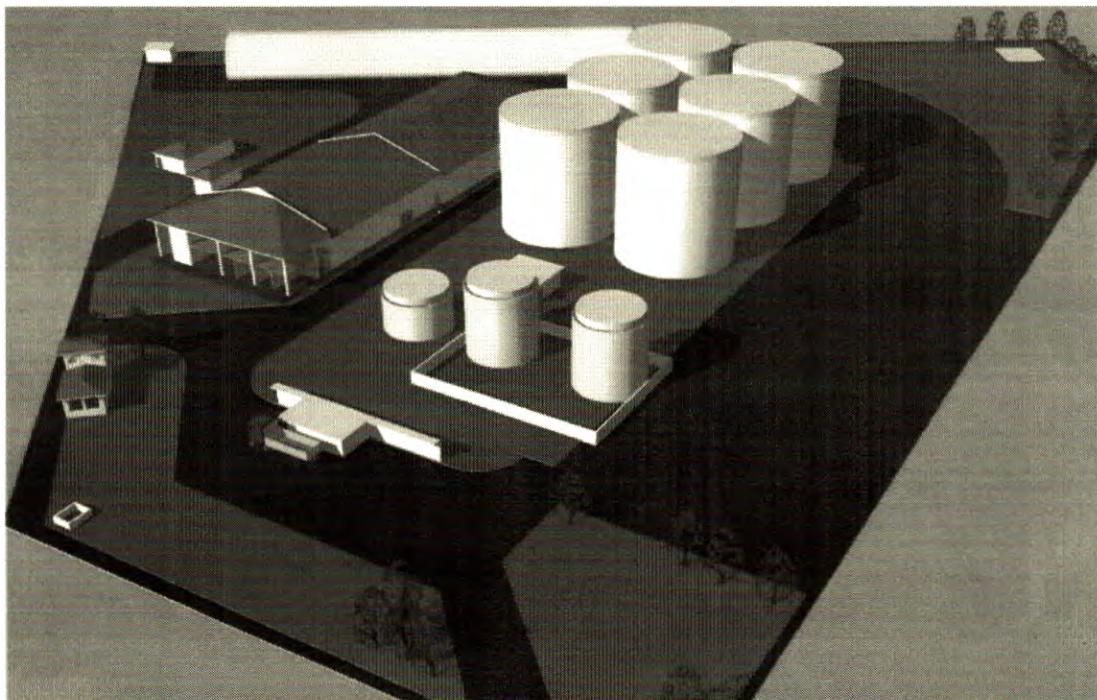


„РАПИД ОЙЛ ИНДУСТРИ” ЕООД

ГОДИШЕН ДОКЛАД

2022г.

**ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДЕЙНОСТИТЕ, ЗА КОИТО Е
ПРЕДОСТАВЕНО
КОМПЛЕКСНО РАЗРЕШИТЕЛНО
№ 312-Н0/2008 ГОД.**



**МАРТ – 2023 ГОД.
ГР. ВЕЛИКО ТЪРНОВО**

3.1. Увод

- Наименование на инсталацията:
„Химическа инсталация за производство на метилови естери на мастните киселини” – т. 4.1, буква „б” от Приложение 4 към чл. 117, ал.1 от ЗООС”;
- Адрес по местонахождение на инсталацията:
Инсталацията е разположена в УПИ I, кв.17 от КККР на с. Козаревец, общ. Лясковец;
- Регистрационен номер на КР - *№ 312-Н0/2008 г., акт. с Решение № 312-Н0-И1-А1/2022г.*
- Дата на подписване на КР – *13.09.2022.*
- Дата на влизане в сила на КР – *27.09.2022г.*
- Оператор на инсталацията: *„РАПИД ОЙЛ ИНДУСТРИ“ ЕООД гр. В. Търново;*
- Адрес, тел. номер, факс, e-mail на собственика/ оператора:
гр. Велико Търново, п.к. 5000, ул. Никола Габровски № 81А
e-mail: e.kostadinov@hmi-company.com
- Лице за контакти : *д-р инж. _____ консултант по екология на Оператора;*
- Адрес, тел. номер, факс, e-mail на лицето за контакти - *гр. Стара Загора; п.к 6000,*
- Кратко описание на всяка от дейностите (процесите), извършвани в инсталацията:

Инсталацията по Условие 2 от комплексното разрешително (КР), предмет на настоящия годишен доклад по околна среда – „Химическа инсталация за производство на метилови естери на мастните киселини” включва следните апарати и съоръжения: метоксиден миксер, буферни съдове, участък за подготовка на маслото, реактори, отделители, центробежни сепаратори, вакуумна инсталация, филтърна и неутрализираща система.

Максималния разрешен капацитет на инсталацията възлиза на 193 t/24h.

Дейността на дружеството е строго специфична и се свежда до транс-естерификация на висши мастни киселини (ВМС) с метилов алкохол в присъствие на катализатор натриев метоксид.

Инсталацията за п-во на биодизел се състои от няколко технологични възела, осигуряващи протичането на всеки стадий от производствения процес. Всички процеси са автоматизирани във висока степен. Основните контролирани параметри са температура, налягане, време на контакт и концентрация на реагентите.

Растителното масло, преди подаването му за реакция се подлага на предварителна подготовка. Това включва загряването му до определена температура, с оглед отделяне на съдържащата се в него вода (влага). Обезводняването на маслото в подготвителния етап е задължително, тъй като водата води до разлагане на катализатора и забавяне на процеса на транс-естерификация. Процесът се води в междинни буферни резервоари, снабдени с обогревни линии.

Синтез на катализатор натриев метоксид. За да се реализира процеса на транс-естерификация на растителните масла /висши мастни карбоксилни киселини/ с метилов алкохол е необходимо участието на катализатор, който да ускори процеса. В практиката се е наложила употребата на метоксиди на алкалните метали. В разглежданата технология, катализаторът се приготвя „in situ” чрез директен синтез в обособен реакционен възел. В реактор поз.1 от буферни резервоари поз.13 за метанол и склад за натриева основа се подават необходимите количества реагенти. Метанолът е предвиден в 5 кратен излишък, спрямо стехиометрично необходимото. Реакторът е снабден с нагревателна серпентина и бъркалка.

Реакционната смес се загрева до 50-60°C и при непрекъснато разбъркване до разтваряне на цялото количество твърда натриева основа. Получава се натриев метоксид, разтворен в метанол.

Синтез на метилови естери на ВМКК. Процесът се нарича транс-естерификация и води до замяна на глицериновия фрагмент в молекулите на ВМКК с метоксиден фрагмент, при което молекулата на ВМКК се разцепва на 3 метилови естера на ВМКК и се отделя молекула глицерин. Процесът на транс-естерификация, или преестерификация, е обратим, като химично равновесие се установява при 65-72% степен на конверсия на растителните мазнини. За да се измести равновесието по посока на правата реакция (получаване на метилови естери) е необходимо реакцията да се води в излишък на метанол и получавания биодизел непрекъснато да се извежда от системата. По тези съображения реакционния възел за транс-естерификация е организиран в каскадно свързани 2 броя тръбни реактори с идеално изместване. Това е кинетично най-изгодния метод за водене на реакцията. Суровината от буферен резервоар 13 чрез помпа се нагнетява към топлообменник /нагревател/, където се загрева до технологично необходимата температура и постъпва в тръбен реактор поз.2. В правоток се подава метанол и натриев метоксид от реактор поз.1., който се донагрева в нагревател поз.11. В реактора поз.2 се извършва смесване и химичното превръщане на реагентите. От реактора, реакционната смес постъпва в отделител /сепаратор/. В него се извършва физично разделяне на сместа. Образувания биодизел и нереагирани растителни мазнини се отделят като горен слой, а като долен слой се отделя по-тежкия глицерин и разтворения в него излишък на метанол. От върха на отделителя поз.4, суровата смес постъпва за втора фаза на транс-естерификация във втори тръбен реактор поз. 3, в който се подава свежа порция метанол и катализатор. Реакционната смес от този тръбен реактор постъпва в отделител поз.5, от върха на който се отделя суров биодизел, а от дъното му – глицерин и не реагирал излишък от метанол. Процесът на синтез е завършен.

Регенерация на метанола. Инсталацията разполага с технологичен възел, осигуряващ възможност за пълна регенерация на излишъка на употребявания метанол в процеса на синтез. Състои се от вакуумна инсталация, като регенерацията се води по 2 технологични маршрута. Отделения биодизел от сепаратор 5 постъпва във вакуум колони поз.6, като в дъното на апаратите са монтирани нагряващи серпентини. Поддържа се дълбок вакуум, който позволява одестилиране на унесения с биодизела метанол под формата на пари от върха на колоните. Метаноловите пари от колони поз.6 се кондензират в кондензатор 12 и се връща в буферен резервоар за метанол, и отново се използва в процеса на синтез на катализатор. От дъното на вакуум колони поз. 6 се отделя деметанолизиран биодизел, който се охлажда в охладител поз.12 и постъпва за по-нататъшна преработка.

Глицеринът и разтворения в него излишък от метанол след стадия на разделяне /декантация/ се нагряват в изпарители поз.11 и се подават във вакуум колони поз.7. В системата се поддържа дълбок вакуум, позволяващ одестилиране на метанола и отделянето му от върха на колоната. Метаноловите пари от колони поз.7 се кондензират в кондензатор 12 и се връща в буферен резервоар за метанол, и отново се използва в процеса на синтез на катализатор. От дъното на колони поз. 7 се извежда глицерина, който след охлаждане в охладител поз. 12 се подава за по-нататъшна преработка.

Отделяне на унесения биодизел в глицерина. След колони поз.7 и охлаждане в охладител поз. 12, глицеринът е освободен от наличието на метанол. В него се намират известни количества биодизел от стадия на декантация в апарати поз. 4 и поз.5. За целта, глицерина се подлага на обработка в центробежни сепаратори поз.10. Отделения глицерин се изпомпва в буферен резервоар за глицерин поз. 13.

Фултруване и неутрализация (стабилизиране) на биодизела. Получения биодизел от дъното на вакуумколони поз. 6 и от центробежните сепаратори (при извличането му от глицерина) е освободен от метанол, но съдържа продукти на нежелана химична реакция.

Като страничен процес при транс-естерификацията, натриевия метоксид /катализатор/ влиза в конкурентна странична реакция с ВМКК, при което се получават натриеви соли на ВМКК, познати като сапун. Този страничен продукт се диспергира в стабилна колоидно-дисперсна система с биодизела, което прави по-нататъшната му употреба невъзможна без пречистване. За целта, суровия биодизел се подлага на филтруване и неутрализация в адсорбционни колони поз. 8 и 9, в които е нанесен стационарен филтруващ слой от йонообменни смоли /катионити/. В тези колони се извършва физико-химична адсорбция на натриевите соли на ВМКК /сапун/. От върха на колоните, биодизела е освободен от нежелани примеси и се изпомпва в междинен резервоар поз. 13. Йонообменните смоли имат висок адсорбционен капацитет и с минимални количества могат да бъдат пречистени значителни обеми биодизел. Задържания върху йонитите сапун не се подлага на регенерация. След изчерпване на адсорбционния капацитет, смолите се заменят с нови, а отработения адсорбент се предава за рециклиране на оторизирани фирми и може да бъде върнат в колоните за следваща употреба.

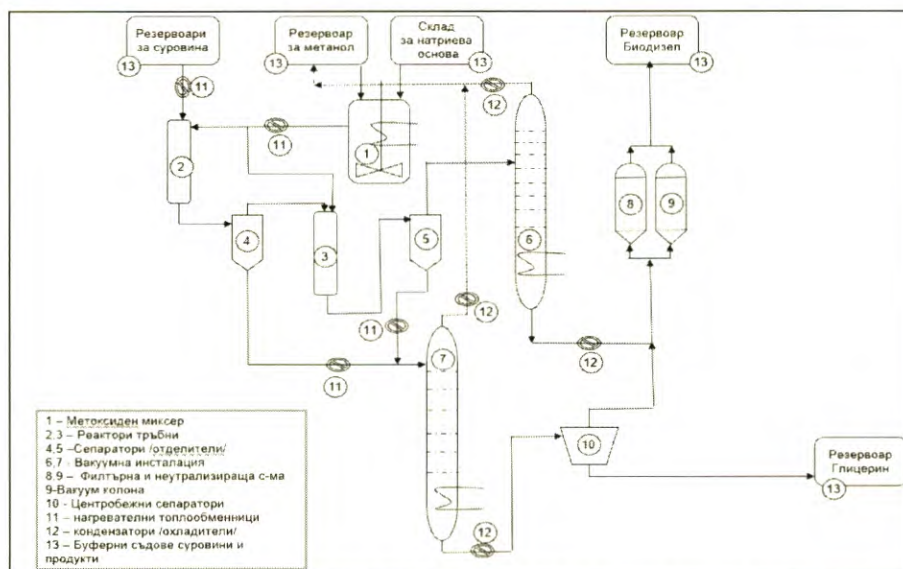
Спомагателни производства: осигуряване на топлинна енергия, студоенергия и технологичен въздух.

Инсталацията е съотносимо малък консуматор на нископотенциална топлина – изисква единствено топлоносител гореща вода за работата на изпарителите и нагревателите. За целта е изграден водорееен котел с номинална входяща топлинна мощност 0,4 MW, използващ енергоносител биодизел. За топлоносителя – гореща вода е организиран затворен кръг.

За охлаждане на кондензаторите се използва хладилен агрегат, с хладагент фреон. Охладителната система е организирана в 2 кръга – първи кръг – фреонов, осигряващ първично студопроизводство, и вторичен – хидрооборотен цикъл на охлаждаща вода. Водата се охлажда директно в турбодетандер (разширител) на хладилния агрегат, а акумулираната студоенергия се отвежда до съответните кондензатори чрез циркулационни помпи, осигуряващи работата на хидрооборотния охлаждащ цикъл.

Технологичния въздух, използван главно за КИП и А се генерира от винтов компресор.

Технологичната блок схема и основните апарати и съоръжения на технологичния процес на инсталацията за производство на биодизел са показани по-долу:



Фиг. 1 Технологична блок-схема на процеса (опростена)

- *Производствен капацитет на Инсталацията;*

Съгласно **Условие 4** от КР максималния разрешен капацитет на инсталацията възлиза на 193 t/24h. Единицата произведена продукция, съгласно Условие 1 от КР е 1 тон биодизел.

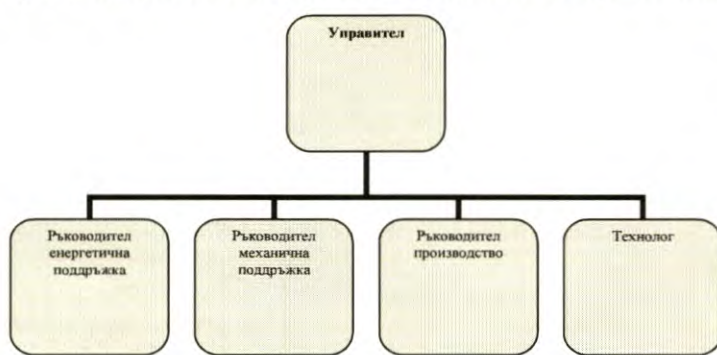
Изчисляването на годишното производство в инсталацията в обхвата на Приложение 4 на ЗООС се извършва чрез сумиране на месено произведените количества биодизел.

За докладваната 2022 година, инсталацията не е работила, поради което не е извършвано производство на биодизел.

В изпълнение на **Условие 4.2.2** от КР № 312-Н0/2008г., акт. с Решение № 312-Н0-И1-А1/2022г., Операторът докладва, че годишното производство за докладваната 2022г., възлиза на 0 t произведена продукция – биодизел.

- *Организационна структура на дружеството, отнасяща се до управлението на околната среда:*

Дружеството има изградена организационна структура по управлението на околната среда. Изготвен е персонален списък на специалисти и служители, отговарящи по вземане на



решения, относно отстраняване на възникнали несъответствия. Определени са отговорните специалисти и служители отговарящи по контрола на резултатите от отстраняване на възникналите несъответствия. Взаимодействията на отделните служители се описват със следната организационна диаграма:

Фиг. 2 Организационна структура на дружеството

- РИОСВ, на чиято територия е разположена инсталацията:

РИОСВ Велико Търново, гр. Велико Търново 5002, ул. „Никола Габровски“ № 68; e.mail: riosvt-vt@riosvt.org

През отчетния период не е извършена планова проверка по изпълнение на условията в КР № 312-Н0/2008г., акт. с Решение № 312-Н0-И1-А1/2022г. от страна на Компетентния орган. По тези причини не са давани предписания.

- Басейнова дирекция, на чиято територия е разположена инсталацията;

Басейнова дирекция Дунавски район, гр. Плевен, ул. "Чаталджа" № 60, п.к. 5800, п.кутия 1237, e-mail: dunavbd@bddd.bg

3.2. Система за управление на околната среда:

Чрез прилагане на СУОС, Дружеството се стреми, да извършва цялостна оценка на всички дейности на площадката, чрез съпоставяне на текущите разходи на суровини, спомагателни материали, енергия и произведената продукция. Използването и внедряването на по-нови технологии, водещи до оптимизация на производствените процеси и поддръжка на оборудването е една от целите за намаляване количеството на генерирани отпадъци, за опазване на околната среда и опазване здравето на хората.

- Структура и отговорности:

Всички дейности по управление на околната среда се извършват от Управителя на дружеството, като работата му се подпомага от Ръководител енергетична поддръжка, Ръководител механична поддръжка, Ръководител производство и Технолож. Контролът и вземането на управленски решения се извършва от Управителя. Ръководител енергетична поддръжка, Ръководител механична поддръжка са отговорните длъжностни лица за прилагане на инструкциите, свързани с измерване консумацията на ресурси и проверки на техническото състояние на системите на инсталацията. Техноложът осигурява обмен на информация и комуникация със заинтересовани страни, по отношение задълженията за спазване.

- Обучение:

Управителят извършва периодично обучение на лицата, отговорни за прилагане на КР, в т.ч. роля, отговорности и задължения. Извършват се периодични обучения по организация на аварийно планиране и работа с опасни химични вещества и смеси.

- Обмен на информация:

Обменът на информация се извършва между Ръководител енергетична поддръжка, Ръководител механична поддръжка, Ръководител производство и Технолож; последния документираща и обобщава информация от длъжностните лица, по отношение прилагане инструкциите за мониторинг на техническите показатели на инсталацията и периодичната оценка за техническото състояние на системите на инсталацията. Обобщената информация се изпраща на Технолога по електронната поща. Техноложът е отговорен за извършване на документиране на резултатите от системната оценка на работата на инсталацията в съответните записи към инструкциите от СУОС. Техноложът изготвя и води всякаква комуникация със заинтересованите страни по прилагането на СУОС, както и периодична оценка на съответствието на измерените емисионни показатели на работата на инсталацията с установените нормативни ограничения.

- Документиране:

В дружеството се съхранява актуален списък на нормативната уредба по околната среда, регламентираща работата на инсталацията.

Всички документи, включително инструкциите изисквани в КР са документиращи и се съхраняват от съответно отговорно лице, на електронен носител. Разпечатват се при необходимост или при поискване от контролен орган.

- Управление на документи:

Извършва се от Технолога. Всички документи се актуализират при промяна в работата на инсталацията или при влязъл в сила нов нормативен акт. Старите версии на документи се изземват и архивират и се заменят с нови, актуални. При промени в СУОС, задължително се информират отговорните длъжностни лица за въведените промени. Обменът на информация се извършва по електронната поща.

- Оперативно управление:

На площадката има разработени, изготвени и одобрени всички инструкции за експлоатация и поддръжка изисквани в КР. Инструкциите се съхраняват на площадката на електронен носител и се предоставят на хартиен носител на компетентния орган при поискване. Оригиналите на инструкциите, записите към тях, електронните версии на инструкциите, списъците и дневниците се съхраняват при Технолога.

- Оценка на съответствие, проверка и коригиращи действия:

В Дружеството се прилагат утвърдени инструкции, които имат за цел да определят организацията и реда за действия при:

- Експлоатация и поддръжка
- Мониторинг на технически и емисионни показатели
- Периодична оценка на съответствието на стойностите на годишните норми за ефективност на емисионните и техническите показатели, с определените в КР ограничителни условия.
- Установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия.
- Периодична оценка за наличие на нови нормативни разпоредби към работата на инсталацията и предприемане на необходимите организационни/технически действия за постигане съответствие с тези нормативни разпоредби

Оценката на съответствието на измерените/изчислени технически и емисионни показатели се извършва периодично от Технолога. При констатиране несъответствия се информира Управителя и се предприемат коригиращи действия.

- Предотвратяване и контрол на аварийни ситуации:

Дружеството разполага с утвърден вътрешен аварийен план за действия при бедствия, аварии и катастрофи. Извършва се периодично проиграване на плана с персонала. Резултатите се документират в Протокол.

- Записи:

Екологът документира и съхранява всички данни от наблюдението на техническите и емисионни показатели и резултатите от оценката на съответствие с изискванията по условията в КР. Изготвен е списък с всички документи доказващи съответствие с условията на КР.

- Докладване:

Операторът извършва ежегодно докладване по прилагането на КР чрез предоставяне на компетентните органи на ГДОС.

В изпълнение на **условие 7.8** от КР № 312-Н0/2008г., акт. с Решение № 312-Н0-И1-А1/2022г., Операторът докладва:

- Във връзка с изпълнение на **условие 7.1.**, за изтеклата 2022г. не са налични случаи на нарушения на норми на изпускане на замърсители, установени с настоящото разрешително или друг нормативен акт. По тази причина не са уведомявани компетентните органи.
- Съгласно **условие 7.4**, за докладваната 2022г. не са планирани промени в работата на инсталацията, поради което не са информирани компетентните органи.
- По изпълнение на **Условие 7.5** операторът докладва, че през 2022г. не са настъпвали аварийни или други замърсявания, поради което не са уведомявани компетентните органи.
- По изпълнение на **Условие 7.6** операторът докладва, че през 2022г. не са настъпвали непосредствени заплахи от екологични щети, поради което не са уведомявани компетентните органи.

- Актуализация на СУОС

За докладвания период е извършено пълно преразглеждане и актуализация на СУСО, във връзка с влязло в сила Решение № 312-Н0-И1-А1/2022г. за актуализация на КР № 312-Н0/2008г.

3.3 Използване на ресурси

Операторът осъществява контрол за ефективно използване на енергия, суровини, спомагателни материали и минимизиране употребата на ресурси, като редовно следи за ефективността на производствената дейност, по отношение употребата на ресурси.

Изчисляването на годишните стойности на нормите за ефективност се извършва като годишните консумирани количества електрическа и топлинна енергия, суровини и спомагателни материали се разделят на годишното производство на инсталацията за календарната година, съгласно Условие 6.3.1.

3.3.1. Използване на вода

Вода за производствени нужди на инсталацията, обхваната в Приложение 4 на ЗООС не се използва.

За питейно-битово водоснабдяване (ПБВ) е изграден водопровод. Доставка на вода се извършва в условията на Договор с „В и К Йовковци“ ООД.

За докладваната 2022г. не е консумирана вода за ПБВ, тъй като инсталацията не е функционирала, респ. не е наличен персонал на площадката.

Таблица 3.1

Източник на вода	Годишно количество, съгласно КР	Количество за единица продукт, съгласно КР	Използвано годишно количество	Използвано количество за единица продукт	Съответствие
Водопровод на „В и К Йовковци“ ООД	неприложимо	неприложимо	0 m ³	0 m ³ /тон продукт	-

* на Операторът не се разрешава употреба на вода за промишлени нужди на инсталацията в обхвата на Приложение 4 на ЗООС.

3.3.2. Използване на енергия

Ръководството на Дружеството периодично оценява енергоемкостта на инсталацията и предприема мерки, целящи достигане на оптимални норми на консумация при експлоатация на съоръженията.

Доставката на електрическа енергия до площадката и за нуждите на инсталацията се осъществява по електропроводна мрежа на „Електроразпределение – Север“ ЕАД, от доставчик на електрическа енергия – „Енерго-про Продажби“ АД, в условията на актуален договор за продажба на ел. енергия. Консумацията на ел. енергия за инсталацията се отчита по измервателно устройство – електромер.

В изпълнение на **условие 8.2.1.3** е разработена инструкция за експлоатация и поддръжка на центробежни, винтови и вакуум помпи – основни консуматори на електрическа и топлинна енергия в инсталацията. В изпълнение на **условие 8.2.2.3**, за докладвания период не са извършва проверки по техническото състояние на оборудването, тъй като инсталацията не е функционирала, поради което не е извършвано и документиране по прилагане на Инструкцията **условие 8.2.1.3**.

Разработена е и се прилага инструкцията за проверка и поддръжка на техническото състояние на топлопреносната мрежа, установяване на загуби и предприемане на мерки за тяхното отстраняване, в изпълнение на **Условие 8.2.1.4**. За докладвания период не са извършва проверки по техническото състояние на оборудването, тъй като инсталацията не е функционирала. В изпълнение на **условие 8.2.2.4**, за докладвания период не са извършва проверки по техническото състояние на топлопреносната мрежа, тъй като инсталацията не е функционирала, поради което не е извършвано и документиране по прилагане на Инструкцията **условие 8.2.1.4**.

Операторът не е предприемал допълнителни действия за подобряване ефективността на инсталацията по отношение на консумацията на ел. енергия и на топлинна енергия за производствени цели.

Разработена е и се прилага инструкцията по **условие 8.2.1.2** за измерване разхода на електроенергия и топлинна енергия.

Съгласно **Условие 8.2.2.1** от КР се водят записи за отчитания месечен, респ. годишен разход на електроенергия и топлоенергия за инсталацията, както и стойностите на месечните и на годишните консумация на електро- и топлоенергия за производството на единица продукт.

По прилагане на Инструкцията по **Условие 8.2.2.2** за оценка на съответствието на документираните количества използвана ел. енергия и топлоенергия за п-во на единица продукт, с определените с условията на КР разходни норми, са налице данни и записи за отчетения период.

В изпълнение на **Условие 8.2.3.1** Операторът докладва:

През 2022г. Дружеството е изразходвало 0 MW електроенергия за производство на единица продукт и 0 MW топлоенергия за производство на единица продукт.

Операторът докладва, че през отчетния период количествата на консумираната електроенергия и топлинна енергия за производството на единица продукция в инсталацията съответстват на определените стойности на годишните норми при употребата на електрическа и топлинна енергия, посочени в **условие 8.2.1.1**.

През последните 5 години на докладване до настоящия момент не са отчетени несъответствия, по отношение на консумираната електрическа и топлинна енергия за производство на единица продукт в инсталацията, тъй като същата не е функционирала.

Резултатите от потреблението на електроенергия и топлинна енергия са отразени в Таблица 3.2а и Таблица 3.2б.

Таблица 3.2а

Електроенергия	Количество за единица продукт ¹⁾ , съгласно КР	Използвано количество за единица продукт	Съответствие
„Енерго-про Продажби“ АД	0,0182 MWh/ед.продукт	0 MWh/ед.продукт	Да

Таблица 3.2б

Топлоенергия	Количество за единица продукт ¹⁾ , съгласно КР	Използвано количество за единица продукт	Съответствие
Горивна инсталация-водогреен котел с	0,013 MWh/ед.продукт	0 MWh/ед.продукт	Да

номинална входяща топлинна мощност 0,4 MW			
---	--	--	--

3.3.3. Използване на суровини, спомагателни материали и горива

През докладваната 2022г. не са използвани суровини и спомагателни материали, тъй като инсталацията не е функционирала.

През докладваната година операторът не е предприемал допълнителни мерки за повишаване ефективността на инсталацията по отношение употребата на суровини и спомагателни материали.

Разработени са инструкции по **условие 8.3.2.1** и **условие 8.3.2.2**, прилагането на които се документира ежемесечно.

През 2022г. използваните суровини и спомагателни материали при работа на инсталацията по Условие 2 на КР, попадаща в обхвата на Приложение 4 от ЗООС, са представени по вид и количество в Таблица 3.3.1.

В изпълнение на **Условие 8.3.3.1** Операторът докладва употребата на следните суровини и спомагателни материали в инсталацията по Условие 2 и в обхвата на Приложение 4 на ЗООС:

Таблица 3.3.1

Суровини	Годишно количество, съгласно КР	Количество за единица продукт ¹⁾ , съгласно КР	Употребено годишно количество	Количество за единица продукт, t/t	Съответствие
Растително масло, t	-	1	0	0	Да
Метанол, t	0	0,1	0	0	Да

Таблица 3.3.2

Спомагателни материали	Годишно количество, съгласно КР	Количество за единица продукт ¹⁾ , съгласно КР*	Употребено годишно количество	Количество за единица продукт, t/t	Съответствие
Натриев хидроксид, t	-	0,01	0	0	Да

Таблица 3.3.3

Горива	Годишно количество, съгласно КР	Количество за единица продукт ¹⁾ , съгласно КР	Употребено годишно количество	Количество за единица продукт, t/t	Съответствие
Неприложимо	-	-	-	-	-

* Забележка: за инсталацията не са определени разходни норми за горива

При работа на инсталацията суровините и спомагателните материали посочени в таблиците по-горе не се различават по вид и не превишават количествата, определени в КР.

По **Условие 8.3.3.2** Операторът докладва, че изчислените стойности на количествата употребени суровини и спомагателни материали за производството на единица продукт, съответстват на разрешените такива в колона 3 на таблица 8.3.1.1 и таблица 8.3.1.2 от комплексното разрешително. Годишните количества на употребените суровини и спомагателни материали съответстват на максимално разрешените такива в колона 2 на таблица 8.3.1.1 и таблица 8.3.1.2 от комплексното разрешително.

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

Съгласно Условие 8.3.4.1. всички химични вещества и смеси, включително метанол и натриев хидроксид, класифицирани в една или повече категории на опасност, съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането, етикетирането и опаковането на вещества и смеси са опаковани, етикетирани и снабдени с информационни листове за безопасност.

Инсталацията разполага с 2 броя метални резервоари за съхранение на суровини – растителни масла, всеки с обем 1600 m³, 4 броя метални резервоари за съхранение на отпадъчен продукт – глицерин, всеки с обем 50 m³, 1 брой резервоар за съхранение на безводен метанол с обем 50 m³ и 2 броя метални резервоари за съхранение на готов продукт – биодизел, всеки с обем 500 m³. Около стоково-суровинния парк са изградени обваловки, позволяващи задържане на разливи от ОХВС.

Доставките на растителни мазнини и метанол се извършва с МПС, а разтоварването им към съответните резервоари се извършва с помпи.

Извеждането на готовата продукция и образувания глицерин се извършва със специализирани МПС чрез изпомпване на предварително зададени количества към МПС от съответните резервоари.

Изготвен е доклад за оценка на безопасното съхранение на всички ОХВ и С, както и инструкции за безопасно съхранение и безопасна работа.

На площадката са осигурени всички информационни листи за безопасност за съхраняваните вещества. Персоналът е запознат със съдържанието им. Всички вещества се съхраняват в оригинални опаковки, етикетиращи от производителите, съгласно Регламент 1272/2008 ЕО.

Разработени са и се прилагат инструкции за съхранение, употреба и действия при разливи на ОХВ и С. Проведено е нарочно обучение с персонала, като със заповед са определени лицата, отговорни за съхранението на ОХВ и С. Прилага се инструкция за собствен мониторинг на складовете за съхранение на ОХВС.

Във връзка с изпълнение на **условие 8.3.6.1**, Операторът докладва, че за 2022г. са извършени 12 проверки по условията на съхранение на ОХВ и С в съоръженията за ОХВС и техните обваловани зони. Не са отчетени несъответствия и по тази причина не са предприемани коригиращи действия. Резултатите от проверките са документирани в дневник

Документирана е класификацията на Предприятието по чл. 103, ал.2 от ЗООС, като резултата от класификацията е, че съоръжението не притежава потенциал за възникване на големи аварии с ОХВ и С.

По **Условие 8.3.6.2** Операторът докладва че за 2021г. са извършени 12 проверки за установяване и отстраняване на течове по тръбопреносната мрежа за течни суровини и спомагателни материали, които са документирани в дневник. Не са установени несъответствия и не са предприемани коригиращи действия.

4. Емисии на вредни и опасни вещества в околната среда

Комплексното разрешително КР № 312-Н0/2008г., акт. с Решение № 312-Н0-И1-А1/2022г. не вменява задължение на Оператора за извършване на собствен мониторинг на изпускащите устройства в атмосферния въздух и водите. На площадката е разположена горивна инсталация – водогреен котел, с номинална входяща мощност 0,4 MW_{th} която е извън обхвата на мониторинг за емисиите, извеждани организирано в атмосферния въздух.

Инсталацията по Условие 2, обхваната в Приложение 4 на ЗООС не се явява емитер на замърсители в атмосферния въздух.

Битово-фекалните отпадъчни води от емитери – умивалници, бани и тоалетни се събират във водоплътна изгребна яма с ретензионен обем 16,5 m³.

Дъждовните отпадъчни води от площадката и от покривите на сградите се отвеждат чрез площадкова канализация в „Сухо дере“ от водосбора на р. Янтра, съгласно условие 10.2.1.1 от КР.

4.1. Доклад по Европейския регистър на емисиите на вредни вещества (ЕРЕВВ) и PRTR

Оценката на вредните емисии от площадката - в атмосферния въздух, водните обекти, канализационната система, почвите и в отпадъците са докладвани в Таблици 1, 2, 3, 4, 5, 7 и 8. Докладвано е изпълнението на **Условие 11.9.6.**

4.2. Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух.

За докладваната 2022г. Операторът не е експлоатирал разрешените с условие 9.1.2 съоръжения, поради което от площадката не са отделяни организирани емисии в атмосферния въздух.

Операторът прилага инструкция за периодична оценка за наличието на източници на неорганизираните емисии на площадката, установяване на причините за неорганизираните емисии от тези източници и предприемане на мерки за ограничаването им, съгласно **Условие 9.2.2.** За докладвания период не са регистрирани източници на неорганизираните емисии на площадката и по тази причина не са предприемани мерки за ограничаването им.

Във връзка с изпълнение на **Условие 9.2.3.** Операторът прилага инструкция за извършване на периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване и ограничаване на неорганизираните емисии, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия. За докладвания период не са регистрирани несъответствия в прилагането на мерките за ограничаване наличието на неорганизираните емисии и по тази причина не са предприемани коригиращи действия.

В изпълнение на **Условие 9.3.2.** е разработена и внедрена инструкция за предприемане на незабавни действия за идентифициране на причините за появата на миризми и мерки за ограничаване на емисиите. Прилага се инструкция за периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване/ намаляване емисиите на интензивно миришещи вещества, съгласно **Условие 9.3.3.**

Оператора докладва, че не са регистрирани излъчвания на интензивно миришещи вещества и няма постъпили оплаквания от интензивно миришещи вещества. За докладвания период не са установени несъответствия по прилагане на инструкциите, определени с **Условие 9.3.2.** и **Условие 9.3.3,** тъй като инсталацията не е функционирала.

В изпълнение на **Условие 9.6.3**, във връзка с условие 9.6.1 и условие 9.6.2, Операторът докладва, че всички резултати от прилагане на инструкциите по **условие 9.2.2** и **условие 9.3.3** са документирани и се съхраняват на площадката.

На територията на дружеството са налични, но за 2022г. не са експлоатирани съоръжения, съдържащи флуорирани парникови газове.

Съгласно **Условие 9.6.5**, резултатите от изпълнение на всички инструкции по Условие 9 са документирани и се съхраняват на площадката; архивираните копия на документите се съхраняват за срок от 5 години.

4.3. Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води

Съгласно сега действащото КР 312-Н0/2008г., акт. с Решение № 312-Н0-И1-А1/2022г. на Операторът се разрешава формиране и отвеждане на самостоятелен поток битово-фекални (БФ) отпадъчни води от санитарно-битовите помещения, намиращи се в битовата сграда. Формираният БФ поток от умивалници, бани и тоалетни се събира посредством канализационна тръба и се довежда до една водоплътна изгребна яма с обем $V=16.5 \text{ м}^3$. Ямата периодично се изгребва от специализирана фирма, с която Операторът притежава договор за извършване на комунални услуги. БФ отпадъчни води от ямата се транспортират от контрагента до ГПСОВ за обезвреждане. Налице е договор за водоснабдяване и приемане на отпадъчни води за обезвреждане с „В и К Йовковци“ ООД.

Във връзка с прилаганата технология по производство на биодизел, Операторът не извършва дейности, водещи до формиране на промишлени отпадъчни води. По тези причини промишлени отпадъчни води от площадката не се отвеждат.

Охлаждащи води не се заустват, тъй като е изграден хидрооборотен цикъл на вторичен студоносител – охлаждаща вода.

Съгласно Условие 10.2.1.1 от КР, на операторът се разрешава заустване на формираните от терена дъждовните води в Сухо дере – водоприемник втора категория.

Разработена е и се прилага инструкция за проверка състоянието на водоплътната изгребна яма за БФОВ и довеждащата до нея канализационната мрежа на площадката, както и водоплътността на ямата, включително установяване на течове и предприемане на коригиращи действия за тяхното отстраняване. В изпълнение на **Условие 10.1.2**, през 2022г. са извършени 12 проверки и не са установени несъответствия. По тези причини не са предприемани коригиращи действия.

Разработена е и се прилага инструкция за проверка състоянието на канализационната мрежа за дъждовни отпадъчни води на площадката, включително установяване на течове и предприемане на коригиращи действия за тяхното отстраняване. В изпълнение на **Условие 10.3**, през 2022г. са извършени 12 проверки и не са установени несъответствия. По тези причини не са предприемани коригиращи действия.

Данните от прилагането на инструкциите по **условие 10.1.2** и **условие 10.3** са документирани и се съхраняват на площадката, като съдържат информация за установени течове и време за отстраняване на теча, в т.ч. и коригиращи действия от страна на Оператора, съгласно **условие 10.4.1**.

4.4. Управление на отпадъците

Операторът разполага с изградена и функционираща система за разделно събиране на отпадъците, генерирани на площадката.

На площадката, от работата на инсталацията и от дейности по поддръжка на оборудването се разрешава образуване и предварително съхраняване на следните видове отпадъци:

Код	Наименование на отпадъка	Годишно количество, разрешено за образуване, t/y
07 06 08*	Други остатъци от дестилация и остатъци от реакции (глицерин)	10 000
07 06 10*	Други утайки от филтруване и отработени адсорбенти (йонобменни смоли)	2,8 (за период от 3 години)
20 01 21*	Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак	0,006
15 01 02	Пластмасови опаковки	2,26

Сключени са договори с лицензирани фирми, притежаващи съответния документ по чл.67 от ЗУО или комплексно разрешително. Предаването на образуваните отпадъци се съпровожда с двустранно подписан приемно-предавателен протокол или идентификационен документ (за опасни отпадъци).

Класифицирането на отпадъците, начина на третиране, както и общо образуваните количества са докладвани и отразени във формата на Таблици 4 и 5 от Приложение 1.

В изпълнение на **Условие 11.9.3**, Операторът докладва следната обобщена информация по изпълнение на условията в КР:

Разработена е и се прилага инструкция по **Условие 11.1.2** за периодична оценка на съответствието на нормите за ефективност при образуваните отпадъци, с условията на разрешителното, установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия. За докладваната 2022г. не са образувани и не са предавани отпадъци, тъй като инсталацията не функционира.

На площадката не са налични отпадъци, формирани от предходни периоди, поради което е налице съответствие с разпоредбите на **условие 11.3.1**.

Разработена е и се прилага инструкция по **Условие 11.3.7** за периодична оценка на съответствието на предварителното съхраняване на отпадъци, с условията на разрешителното, установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия. За докладваната 2022г. са извършени 12 броя проверки; не са установявани несъответствия и по тези причини не са предприемани коригиращи действия.

Предварителното съхраняване на отпадъци се извършва единствено на местата, предназначени за тяхното съхраняване. Осигурена е подходяща инфраструктура, в т.ч. съдове за събиране и предварително съхранение, резистентни на действието на съхраняваните отпадъци, поставени върху участъци с трайна настилка, странична изолация и без връзка с канализационната мрежа. Всички опасни отпадъци се съхраняват в закрити помещения и специализирани съоръжения (глицерин), като е осигурена възможност за събиране и ограничаване на евентуални разливи, чрез употреба на подходящи адсорбенти. Всички площадки за предварително съхраняване на отпадъци са обозначени с табели, с ясни надписи за кода и вида на съхраняваните отпадъци.

Във връзка с докладването по **Условие 11.9.2**. и изпълнение на **Условие 11.7.1** се извършва ежемесечно отчитане на образуваните и предадени отпадъци. За отчетения период Дружеството не е образувало и не е предавало отпадъци, тъй като инсталацията не е функционирала.

Всички данни, от прилагането на инструкциите по **условия 11.7.2** и **11.7.3** са документирани и се съхраняват на площадката.

Води се необходимата документация, съответстваща с изискванията на нормативната уредба и **Условие 11.7** от комплексното разрешително, свързана с производствените и опасните отпадъци.

По изпълнение на **Условие 11.9.2**. Операторът предоставя данни за образуваните годишни количества (за периода на докладване) в Таблици 4 и 5 на Приложение 1.

Не се изпускат отпадъци в почвите. По тези причини Операторът няма задължения да докладва изпусканите количества в почвата на всеки от замърсителите, посочени в приложение II, за които са надвишени пределните количества, посочени в приложение II на Регламент № 166/ 2006 г. относно създаването на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители (ЕРИПЗ). Преноса на опасни и неопасни отпадъци извън площадката е докладван в ЕРИПЗ, в определените в цитирания регламент случаи, съгласно **Условие 11.9.5**. За докладваната 2022 г. не е извършван пренос на опасни и неопасни отпадъци извън площадката.

4.5. Шум

Съгласно условие 12.1.1 от КР, от дейността, извършвана на производствената площадка, емисиите на промишления шум не трябва да превишават определените нива както следва:

По границите на производствената площадка:

- дневно ниво - 70 dB(A);
- вечерно ниво - 70 dB(A);
- нощно ниво - 70 dB(A);

В мястото на въздействие (най-близката жилищна зона):

- дневно ниво – 55 dB(A);
- вечерно ниво - 50 dB(A);
- нощно ниво – 45 dB(A).

За докладваната 2022г. не е извършван собствен периодичен мониторинг на емисии на промишлен шум в околната среда, тъй като през същия период инсталацията не е функционирала.

Във връзка с **Условие 12.3.3**, Операторът докладва, че през отчетния период на 2022г. няма постъпили, приети и регистрирани жалби и оплаквания от живущи около площадката, както и не са налице несъответствия с поставените в разрешителното максимално допустими нива. По тези причини не са предприемани коригиращи действия.

Разработени са и се прилагат инструкции за наблюдение и оценка на съответствието на измерените шумови нива. Данните от прилагането им се документират и съхраняват на площадката.

4.6. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване

От дейността на инсталацията на площадката не се генерират замърсители, които да се изпускат в почвите и/или подземните води.

В изпълнение на **Условие 13.2.3** Операторът докладва обобщена информация по изпълнение на всички инструкции по Условие 13.1, систематизирана по-долу:

Във връзка с **Условия 13.1.2 и 13.1.4** от КР, оператора прилага Инструкция за периодична проверка за наличие на течове по тръбопроводи и оборудване, разположени на открито и за предприемане на мерки за отстраняване на разливи/изливания от вещества,

върху производствената площадка, включително и в обвалованите зони. Няма допуснати разливи и изливания на вредни и опасни вещества върху производствената площадка, респ. не е налице опасност от замърсяване на почвите и подземните води. За докладвания период, инсталацията не е функционирала, но са извършени 12 броя визуални проверки по прилагане на инструкцията, свързани с изпълнение на Условия 13.1.2 и 13.1.4. Не са установени несъответствия и по тези причини не са предприемани коригиращи действия.

Налице е заведен дневник за регистриране на датата и часа на установените разливи, причина за разливите, тяхната площ и степен на замърсяване, състав и количество на замърсителя, наименование на приемащия обем, където е събрана разлятата течност или използвания сорбент, предприетите мерки за отстраняване на разлива и причините и последствията от него.

През отчетния период няма допуснати и регистрирани разливи на вредни и опасни вещества върху производствената площадка.

За периода на докладване, съгласно **условие 13.2.3**, във връзка с условие 13.2.2, не са предприемани допълнителни мерки за опазване на почвите и подземните води от замърсяване, тъй като инсталацията не е функционирала.

Данните от прилагането на всички инструкции да документирани и се съхраняват на площадката.

Информацията за опазването на почвата и подземните води от замърсяване е отразена в Таблици 7 и 8 от Приложение 1.

5. Доклад за инвестиционната програма за привеждане в съответствие с условията на КР (ИППСУКР)

За отчетения период не е разработвана и изпълнявана инвестиционна програма за привеждане в съответствие с условията в КР № 312-Н0/2008г., акт. с Решение № 312-Н0-И1-А1/2022г.

6. Прекратяване работата на инсталации или части от тях

По **условие 15.2.** от КР, Операторът информира че за докладваната 2022г. не са регистрирани аномални режими на инсталацията, тъй като същата не е функционирала.

Във връзка с изпълнение на **Условие 16.5** от Комплексното разрешително Оператора докладва, че за отчетения период не е прекратявал работата на инсталацията или на части от нея. Прекратяване работата на инсталацията е извършено и докладвано за предходен период.

7. Свързани с околната среда аварии, оплаквания и възражения

7.1 Аварии

През изминалия период на 2022 година на територията на площадката не е възниквал инцидент /аварийна ситуация/ и не са постъпвали оплаквания от заинтересовани страни.

Информацията е докладвана в Таблица 9 от Приложение 1.

7.2 Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталацията, за която е издадено КР

През отчетния период на 2022 година, в Дружеството не са постъпвали оплаквания и възражения относно замърсяване на околната среда, вследствие дейността и експлоатация на инсталацията. Няма сведения за постъпили оплаквания и възражения срещу дружеството и в други институции, имащи отношение по опазването на околната среда и здравето на населението в района.

Информацията е докладвана в Таблица 10 от Приложение 1.

8. Подписване на годишния доклад

ДЕКЛАРАЦИЯ

Удостоверявам верността, точността и пълнотата на предоставената информация в допълнен Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително КР № 312-Н0/2008г., акт. с Решение № 312-Н0-И1-А1/2022г. на „РАПИД ОЙЛ ИНДУСТРИ“ ЕООД гр. Велико Търново.

Не възразявам срещу предоставянето от страна на ИАОС, РИОСВ или МОСВ на копия от този доклад на трети лица.

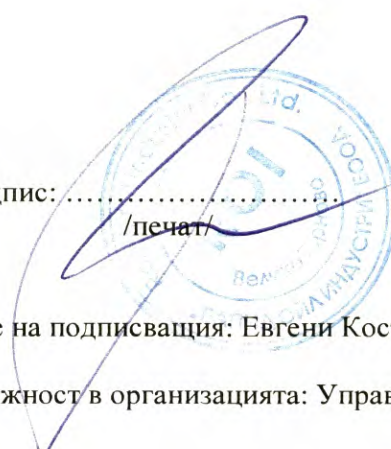
Подпис:

/печат/

Месец Март - 2023г.

Име на подписващия: Евгени Костадинов Костадинов

Длъжност в организацията: Управител



ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ТАБЛИЦИ

Таблица 1. Замярсители по ЕРЕВВ и PRTR

№	CAS номер	Замярсител	Емисионни прагове (колона 1)			Праг за пренос на замярсители извън площ. (колона 2)	Праг за производство, обработка или употреба (колона 3)
			във въздух (колона 1а)	във вода (колона 1б)	в почва (колона 1в)		
			kg/год.	kg/год.	kg/год.	kg/год.	kg/год.
1#	74-82-8	Метан (CH ₄)	-	-	-	-	-
2#	630-08-0	Въглероден моноксид (CO)	-	-	-	-	-
3#	124-38-9	Въглероден диоксид (CO ₂)	-	-	-	-	-
4#		Хидро-флуоровъглероди (HFC)	-	-	-	-	-
5#	10024-97-2	Диазотен оксид (N ₂ O)	-	-	-	-	-
6#	7664-41-7	Амоняк (NH ₃)	-	-	-	-	-
7#		Неметанови летливи органични съединения (НМЛОС)	-	-	-	-	-
8#		Азотни оксиди (NO _x /NO ₂)	-	-	-	-	-
9#		Перфлуоровъглероди (PFC)	-	-	-	-	-
10#	2551-62-4	Серен хексафлуорид (SF ₆)	-	-	-	-	-
11#		Серни оксиди (SO _x /SO ₂)	-	-	-	-	-
12#		Общ азот	-	-	-	-	-
13#		Общ фосфор	-	-	-	-	-
14		Хидрохлорофлуоровъглероди (HCFCs)	-	-	-	-	-
15		Хлорофлуоровъглероди (CFC)	-	-	-	-	-
16		Халогенни въгледороди	-	-	-	-	-
17#		Арсен и съединенията му (изразени като As)	-	-	-	-	-
18#		Кадмий и съединенията му (изразени като Cd)	-	-	-	-	-
19#		Хром и съединенията му (изразени като Cr)	-	-	-	-	-
20#		Мед и съединенията му (изразени като Cu)	-	-	-	-	-
21#		Живак и съединенията му (изразени като Hg)	-	-	-	-	-

22#		Никел и съединенията му (изразени като Ni)	-	-	-	-	-
23#		Олово и съединенията му (изразени като Pb)	-	-	-	-	-
24#		Цинк и съединенията му (изразени като Zn)	-	-	-	-	-
25	15972-60-8	Алахлор	-	-	-	-	-
26	309-00-2	Алдрин	-	-	-	-	-
27	1912-24-9	Атазин	-	-	-	-	-
28	57-74-9	Хлордан	-	-	-	-	-
29	143-50-0	Хлордекон	-	-	-	-	-
30	470-90-6	Хлорфенвинфос	-	-	-	-	-
31	85535-84-8	Хлороалкани, C10-C13	-	-	-	-	-
32	2921-88-2	Хлорпирифос	-	-	-	-	-
33	50-29-3	DDT	-	-	-	-	-
34#	107-06-2	1,2-дихлоретан (EDC)	-	-	-	-	-
35#	75-09-2	Дихлорметан (DCM)	-	-	-	-	-
36	60-57-1	Диелдрин	-	-	-	-	-
37	330-54-1	Диурон	-	-	-	-	-
38	115-29-7	Ендосулфан	-	-	-	-	-
39	72-20-8	Ендрин	-	-	-	-	-
40#		Халогенирани органични съединения (изразени като адсорбируеми органично свързани халогени АОХ)	-	-	-	-	-
41	76-44-8	Хептахлор	-	-	-	-	-
42#	118-74-1	Хексахлорбензол (HCB)	-	-	-	-	-
43#	87-68-3	Хексахлорбутадиен (HCBД)	-	-	-	-	-
44	608-73-1	1,2,3,4,5,6-хексахлорциклохексан (HCH)	-	-	-	-	-
45	58-89-9	Линдан	-	-	-	-	-
46	2385-85-5	Мирекс	-	-	-	-	-
47#		PCDD + PCDF (диоксини + фурани) (изразени като Teq)	-	-	-	-	-
48	608-93-5	Пентахлорбензол	-	-	-	-	-
49#	87-86-5	Пентахлорфенол (PCP)	-	-	-	-	-

50	1336-36-3	Полихлорирани бифенили (PCB)	-	-	-	-	-
51	122-34-9	Симазин	-	-	-	-	-
52#	127-18-4	Тетрахлоретилен (PER)	-	-	-	-	-
53#	56-23-5	Тетрахлорметан (TCM)	-	-	-	-	-
54#	12002-48-1	Трихлорбензоли (TCB)(всички изомери)	-	-	-	-	-
55#	71-55-6	1,1,1-трихлоретан	-	-	-	-	-
56	79-34-5	1,1,2,2-тетрахлоретан	-	-	-	-	-
57#	79-01-6	Трихлоретилен	-	-	-	-	-
58#	67-66-3	Трихлорометан	-	-	-	-	-
59	8001-35-2	Токсафен	-	-	-	-	-
60	75-01-4	Винилхлорид	-	-	-	-	-
61	120-12-7	Антрацен	-	-	-	-	-
62	71-43-2	Бензол	-	-	-	-	-
63		Бромирани дифенилетири(PBDE)	-	-	-	-	-
64		Нонилфенол и нонилфенол етоксилати (NP/NPE)	-	-	-	-	-
65	100-41-4	Етилов бензол	-	-	-	-	-
66	75-21-8	Етиленов оксид	-	-	-	-	-
67	34123-59-6	Изопротурон	-	-	-	-	-
68	91-20-3	Нафталин	-	-	-	-	-
69#		Органични съединения на калая (изразени като общ Sn)	-	-	-	-	-
70	117-81-7	Ди-(2-етилхексил) фталат(DEHP)	-	-	-	-	-
71#	108-95-2	Феноли (изразени като общ C)	-	-	-	-	-
72#		Полициклически ароматни въглеводороди (ПАХ)	-	-	-	-	-
73	108-88-3	Толуол	-	-	-	-	-
74		Трибутилтин и неговите съединения	-	-	-	-	-
75		Трифенилтин и неговите съединения	-	-	-	-	-
76#		Общ органичен въглерод (ТОС) (изразен като общ C или ХПК/3)	-	-	-	-	-
77	1582-09-8	Трифлуралин	-	-	-	-	-

78	1330-20-7	Ксилоли (17)	-	-	-	-	-
79#		Хлориди (изразен като общ Cl)	-	-	-	-	-
80#		Хлор и негови неорганични съединения (изразен като HCl)	-	-	-	-	-
81	1332-21-4	Азбест	-	-	-	-	-
82#		Цианиди (изразен като общ CN)	-	-	-	-	-
83#		Флуориди (изразен като общ F)	-	-	-	-	-
84#		Флуор и негови неорганични съединения (изразен като HF)	-	-	-	-	-
85#	74-90-8	Циановодород (HCN)	-	-	-	-	-
86#		Вещество под формата на малки твърди или течни частици (PM10)	-	-	-	-	-

Легенда:

CAS номерът представлява универсален и точен идентификатор на отделните химически съединения съгласно „Кемикъл Абстрактс Сървис“ (CAS).

* означава, че този замърсител следва да се използва по-скоро емисионния праг в колона (1)(а),отколкото прагът за производство, обработка или употреба

** означават, че при този замърсител следва да се използва по-скоро емисионния праг в колона (1)(b), отколкото прагът за производство, обработка или употреба

означава замърсител, еднакъв и за PRTR и за ЕРЕВВ

За всяка емисия следва да се посочи начина на определяне на същата като М (измерена стойност), Е (стойност, получена на база експертна оценка) и С (изчислена стойност).

Таблица 2. Емисии в атмосферния въздух

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие Брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-

За докладваната 2022г. инсталацията не е функционирала;

Таблица 3. Емисии в отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и/или дъждовни) във водни обекти/канализация

Параметър	Единица	НДЕ, Съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Всяка емисия*, докладвана в таблица 1, колона 1	-	-	-	-	-
Дебит на отпадъчните води	m ³ /ден m ³ /час	-	-	-	-

	m ³ /год.				
рН	единици рН	-	-	-	-
БПК		-	-	-	-
Неразтворени вещества		-	-	-	-
ХПК		-	-	-	-
Други		-	-	-	-

За докладваната 2022г. инсталацията не е функционираща;

Таблица 4. Образуване на отпадъци

Отпадък	Код	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиране - собствен транспорт/ външна фирма	Съответствие
		Количество определени с КР t/y	Реално измерено t/y	Количества определени с КР	Реално измерено			
Други остатъци от дестилация и остатъци от реакции (глицерин)	07 06 08*	10 000	0	0,11	0	неприложимо	неприложимо	-
Други утайки от филтруване и отработени адсорбенти (йонобменни смоли)	07 06 10*	2,8 (за период от 3 години)	0	-	0	неприложимо	неприложимо	-
Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак	20 01 21*	0,006	0	-	0	неприложимо	неприложимо	-
Пластмасови опаковки	15 01 02	2,26	0	-	0	неприложимо	неприложимо	-

Таблица 5. Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци

Отпадък	Код	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
Други остатъци от дестилация и остатъци от реакции (глицерин)	07 06 08*	не	не	не са образувани и не са предавани отпадъци за 2022г.	-
Други утайки от филтруване и отработени адсорбенти (йонобменни смоли)	07 06 10*	не	не	не са образувани и не са предавани отпадъци за 2022г.	-
Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак	20 01 21*	не	не	не са образувани и не са предавани отпадъци за 2022г.	-
Пластмасови опаковки	15 01 02	не	не	не са образувани и не са предавани отпадъци за 2022г.	-

Таблица 6. Шумови емисии

Място на измерването	Ниво на звуково налягане в dB (A)	Измерено през деня/нощта	Съответствие
За докладвания период не са провеждани СПИ на шума	-	-	-

Таблица 7. Опазване на подземните води

Показател	Точка на пробовземане	Концентрация в подземните води, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Неприложимо.					

Операторът няма задължение да извършва пробонабиране и анализ на подземни води.

Таблица 8. Опазване на почви

Показател	Концентрация в почвите (базово състояние), съгласно КР	Пробовземна точка	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
Неприложимо.					

Операторът няма задължение да извършва пробонабиране и анализ на почви.

Таблица 9. Аварийни ситуации

Дата на инцидента	Описание на инцидента	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
Неприложимо	-	-	-	-	-

Не са възниквали аварийни ситуации през 2022г.

Таблица 10. Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталацията, за която е предоставено КР

Дата на инцидента	Описание на инцидента	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
-	-	-	-	-	-

Обяснителни бележки:

През отчетния период на 2022г. не са регистрирани оплаквания от работата на инсталацията. В дружеството няма постъпили възражения. Няма сведения за постъпили оплаквания и възражения срещу дружеството и в други институции, имащи отношение по опазването на околната среда и здравето на населението в района.