

ПРОЕКТ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

для

*станции масляной мобильной СММ-12РСЛ ТОО «Авикс Групп»
расположенного в Акмолинской области, г. Кокшетау*

**Директор
ТОО «Авикс Групп»**



Зайцев М.А.

**Директор
ТОО «SERVICE LINE LTD»**



Макишев К.С.

г. Кокшетау

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ ПРОЕКТА

Эколог-проектировщик



Архипов И.В.

АННОТАЦИЯ

Основная цель Отчета о возможных воздействиях – определение экологических и иных последствий вариантов, принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработка рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращение уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Отчет о возможных воздействиях выполнен в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI, "Инструкцией по организации и проведению экологической оценки", утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 и другими действующими в республике нормативными и методическими документами.

В проекте определены предварительные нормативы предельно-допустимых эмиссий: проведена предварительная оценка воздействия объекта на атмосферный воздух: выполнены расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников загрязнения, обоснование санитарно-защитной зоны объекта, расчет рассеивания приземных концентраций; приводятся данные по водопотреблению и водоотведению; предварительные нормативы по отходам, образующиеся в период проведения работ; произведена предварительная оценка воздействия на поверхностные и подземные воды, на почвы, растительный и животный мир; описаны социальные аспекты воздействия при проведении работ.

Согласно Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан и Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 данный вид намечаемой деятельности относится к объектам II категории.

На территории площадки на период эксплуатации объекта имеется 10 неорганизованных источника выброса и 8 организованных источника выброса загрязняющих веществ в атмосферу.

В выбросах в атмосферу на период эксплуатации объекта содержится 12 загрязняющих веществ: кальций дигидроксид, азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, азотная кислота, серная кислота, сероводород, углеводороды предельные C12-19, углерод оксид, уксусная кислота, керосин, бензин, взвешенные частицы, масло минеральное нефтяное.

Общий валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации без учета автотранспорта составит - **0.22664668432**т/г.

Количество отходов образующиеся на предприятии составляет – **5,32** тонн.

Содержание

	СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
	Аннотация	3
	Содержание	4
1	Введение	7
2	Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности	8
	Рисунок 1. Обзорная карта – схема расположения объекта	10
	Рисунок 2. Ситуационная карта –схема с нанесенными на нее источниками выбросов в атмосферу на период эксплуатации	14
2.5	Описание изменений окружающей среды, которые могут произойти в случае отказа от начала намечаемой деятельности	15
2.6	Информация о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности	16
2.7	Описание работ по утилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения	17
2.8	Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности	17
3	Оценка воздействий на состояние атмосферного воздуха	19
3.1	Краткая характеристика физико-географических и климатических условий района расположения производного объекта	19
	Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания ЗВ в атмосфере	19
4	Ожидаемые виды эмиссий в окружающую среду, характеристика и количество	23
4.1	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования на период эксплуатации	23
4.3	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	35
4.3.1	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	35
	Таблица 4.3.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации	36
	Таблица 4.3.1.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации	37
4.4	Границы области воздействия	44
4.5	Мероприятия по благоустройству и озеленению СЗЗ	45
5	Расчет и анализ приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере	47
5.1	Общие положения	47
5.2	Анализ результатов расчета загрязнения атмосферы вредными веществами	47
5.3	Мероприятия по предотвращению и снижению негативного воздействия на атмосферный воздух	59
	Таблица 5.2.2 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения на период эксплуатации	61
	Таблица 5.2.3 Нормативы выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации	63
5.4	Методы и средства контроля за состоянием воздушного бассейна	65
	Таблица 5.4.1 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов выбросов	67
5.4.1	Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов	69
5.5	Оценка ожидаемого воздействия на воды	71
5.5.1	Воздействие на поверхностные и подземные воды	71
5.5.2	Мероприятия по снижению воздействия на водные объекты	73
5.5.3	Методы и средства контроля за состоянием водных объектов	73
5.5.4	Общие выводы	73
5.6	Оценка ожидаемого воздействия на недра	73
5.7	Оценка ожидаемого воздействия на земельные ресурсы и почвы	74
5.7.1	Условия землепользования	74
5.7.2	Мероприятия по снижению воздействия на земельные ресурсы и почвы	74
5.7.3	Методы и средства контроля за состоянием земельных ресурсов и почв	75
5.7.4	Общие выводы	75
5.8	Оценка ожидаемых физических воздействий на окружающую среду	75
5.9	Оценка ожидаемого воздействия на растительный и животный мир	77
5.10	Оценка ожидаемого воздействия на социально-экономическую среду	78
6	Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе эксплуатации объекта в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов	79

6.1	Общие сведения	79
6.2	Управление отходами	82
6.3	Мероприятия по предотвращению загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления	84
6.4	Общие выводы	85
7	Описание затрагиваемой территории и участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов	86
8	Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности	87
8.1	Отсутствие возможных нарушений прав и законных интересов населения затрагиваемой территории в результате осуществления намечаемой деятельности по данному варианту	88
9	Информация о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности	89
9.1	Жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности	89
9.2	Биоразнообразие	89
9.3	Земли и почвы	89
9.4	Воды	90
9.5	Атмосферный воздух	90
9.6	Сопrotивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем	90
9.7	Материальные активы, объекты историко-культурного наследия	90
9.8	Взаимодействие затрагиваемых компонентов	90
10	Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на компоненты окружающей среды и иные объекты	91
11	Обоснование предельных количественных и качественных показателей, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами	93
11.1	Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий в атмосферный воздух	93
11.2	Физическое воздействие	93
11.3	Выбор операций по управлению отходами	94
12	Обоснование предельного количества накопления отходов по их видам	96
13	Обоснование предельных объемов захоронения отходов	98
14	Информация об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, описание возможных существенных вредных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений	99
14.1	Вероятность возникновения аварийных ситуаций	99
14.2	Основные результаты анализа опасностей и риска предприятия	100
14.3	Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций	102
14.4	Ответственность за нарушение законодательства в области чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	103
14.5	Возмещение ущерба, причиненного вследствие чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	103
14.6	Экстренная медицинская помощь при ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	104
14.7	План действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов)	105
15	Описание предусматриваемых на период эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду	106
15.1	Комплекс мероприятий по уменьшению выбросов в атмосферу	106
15.2	Мероприятия по охране недр и подземных вод	107
15.3	Мероприятия по предотвращению и смягчению воздействия отходов на окружающую среду	107
15.4	Мероприятия по снижению физических воздействий на окружающую среду	109
15.5	Мероприятия по охране почвенного покрова	109
15.6	Мероприятия по охране растительного покрова	109
15.7	Мероприятия по охране животного мира	110
16	Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа	111
17	Оценка возможных необратимых воздействий на окружающую среду	112
18	Способы и меры восстановления окружающей среды по случаю прекращения намечаемой деятельности	113

19	Описание методологии исследований и сведения об источниках экологической информации, использованной при составлении отчета о возможных воздействиях	114
20	Трудности при проведении исследований	116
21	Краткое нетехническое резюме	117
Приложения		
1	Расчет валовых выбросов на период эксплуатации	123
2	Копия лицензии ТОО «Service Line LTD»	135
3	Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности	137
4	Протокол испытаний ТОО «ЭкоЛюкс-АС»	149

1. ВВЕДЕНИЕ

В Отчете о возможных воздействиях определяются потенциально возможные направления изменений в компонентах окружающей и социально-экономической среды и вызываемых ими последствий в жизни общества и окружающей среды.

Отчет о возможных воздействиях включает следующие разделы:

- характеристику современного состояния окружающей среды, включая атмосферу, гидросферу, литосферу, флору и фауну;
- анализ приоритетных по степени антропогенной нагрузки факторов воздействия и характеристику основных загрязнителей окружающей среды;
- оценку чувствительности наиболее уязвимых природных сред;
- прогноз и оценку ожидаемых изменений в окружающей среде и социальной сфере при реализации проекта;

Согласно кодексу в состав Отчета о возможных воздействиях входят следующие разделы, требуемые для представления в органы экологической экспертизы:

- детальная информация о природных условиях территории, отведенных под эксплуатацию объектов;
- характеристика намечаемой деятельности;
- оценка воздействия деятельности на природную среду;
- рекомендуемые природоохранные мероприятия, включая и аварийные ситуации;
- программа экологического мониторинга и др.

Проект выполнен в соответствии с требованиями:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан, регулирует отношения в области охраны, восстановления и сохранения окружающей среды, использования и воспроизводства природных ресурсов при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, связанной с использованием природных ресурсов и воздействием на окружающую среду, в пределах территории Республики Казахстан. Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

- О внесении изменений в приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки». Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424.

- Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Разработчиком проекта является ТОО «SERVICE LINE LTD», действующее на основании Государственной лицензии ГСЛ 01778Р №15016078 от 03.09.2015 года на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды на территории Республики Казахстан, выданной Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики РК.

Адрес разработчика: Акмолинская область, г.Кокшетау, ул.Сулейменова 1, 304, тел: 8 (778) 939-26-99, 8 (701) 491-58-93.

Заказчик: ТОО «Авикс Групп».

Адрес заказчика: Акмолинская область, г. Кокшетау, промышленная зона Северная, проезд 3, зд.5А.

2. ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛОГАЕМОГО МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ТОО «АВИКС ГРУП» является действующим предприятием и расположено на территории промышленной зоны Северная, проезд 3, здание 5А, г. Кокшетау Акмолинской области.

Основной вид деятельности – производство смазочных материалов.

ТОО «АВИКС ГРУП» на сегодняшний день имеет в своем распоряжении все необходимое оборудование для производства таких смазок как литиевых смазок, кальциевых смазок, углеводородных масел и др. масел.

Предприятие представлено одной промплощадкой, все объекты, расположенные на промплощадке являются существующими.

На территории предприятия расположены следующие производственные объекты: административное здание, склад готовой продукции, склады хранения тары (4 шт), цех по производству смазок и масел (линии по производству смазки ЛИТОЛ-24, Солидол жировой, масла ОСЕВОЕ марки Л,З, масла Униол 2М2, масла Нигрол-Л, масла Aviks Lithium (Литиум) EP2, масла СТП-3, Установка для очистки масел ОМ-13885), участок по производству полимерной (пластиковой) тары, экспериментальный цех, резервуары для хранения масла, помещение где установлена станция масляная СММ-12РСЛ.

Оператор объекта располагает следующими земельными участками:

1) Акт на право частной собственности на земельный участок, кадастровый номер: 01-174-014-622, площадь – 0,9215 га.

Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи, обороны и иного несельскохозяйственного назначения.

Географические координаты земельного участка: 1. 53°19'34.97"С, 69°25'0.69"В; 2. 53°19'31.78"С, 69°25'2.93"В; 3. 53°19'31.31"С, 69°25'1.04"В; 4. 53°19'32.07"С, 69°25'0.67"В; 5. 53°19'31.22"С, 69°24'57.00"В; 6. 53°19'30.26"С, 69°24'55.81"В; 7. 53°19'31.18"С, 69°24'54.00"В; 8. 53°19'33.35"С, 69°24'56.59"В; 9. 53°19'33.84"С, 69°24'56.33"В.

На предприятии имеется существующая установка для очистки масел ОМ-13885 которая расположена в цеху по производству смазок и масел. Интенсивность выброса осуществляется периодически при осуществлении технологических операций.

ТОО «Авикс Групп» планирует установить дополнительную станцию масляную мобильная СММ-12РСЛ для регенерации отработанных трансформаторных, промышленных, турбинных и других типов масел. Интенсивность выброса осуществляется периодически при осуществлении технологических операций.

Начало сбора установки май 2026 года, эксплуатация объекта 50 лет.

Станция предназначена для регенерации минеральных масел. Под минеральными маслами подразумеваются электроизоляционные масла, изготовленные методом крекинга из парафинистой или сернистой нефти.

Изделие представляет собой каркасную конструкцию, на которой смонтированы емкости, трубопроводы и насосное оборудование.

Блок регенерации – часть оборудования, в которой происходит восстановление химических свойств продукта.

Восстановление (очистка) происходит с помощью сорбента.

Также станция оснащена системой многократной реактивации сорбента.

Длина станции – 5356 мм, высота – 2445 мм.

Производительность установки 0,8 т/ч. Время работы: 10 ч/с и 3120 часов в год.

Сорбент способен впитывать продукты распада масла.

Колонны оборудованы устройством реактивации сорбента и температурными датчиками.

В нижней части колонны расположен экран для удерживания сорбента внутри колонны.

Для обслуживания и чистки колонны в нижней части колонны предусмотрен сервисный люк.

При горении сорбента, жар в колонне перемещается сверху вниз. Это способствует удалению продуктов распада масла. Для отслеживания процесса горения используют температурные датчики. Датчики расположены по всей высоте 1-й колонны и в нижней и верхней точке остальных колонн. Процесс горения протекает при температуре около 650-750 градусов. Процесс горения длится около 16 часов. После остывания нижней части колонны до температуры ниже 100 градусов процесс горения считается завершенным.

Ловушка масла предназначена для отделения из продуктов горения тяжелых составляющих и влаги. В ловушки масла предусмотрена трубка уровня и датчик аварийного уровня конденсата. Ловушка масла предназначена для снижения влияния выхлопа на вакуумный насос.

Промежуточная емкость используется для приема масла после регенерации, улавливания и сброса воздуха. Также при реактивации сорбента в емкости собирается отходы масла, которые перекачиваются в буферную емкость. Для сброса воздуха в емкости предусмотрен клапан автоматического сброса воздуха.

Во время реактивации сорбента вакуумная система работает со значительным шумом. Глушитель предназначен для снижения уровня шума установки. При работе в глушителе может собираться конденсат. Для его слива предусмотрен сливной кран.

В процессе работы реактивации сорбента происходит выхлоп продуктов горения сорбента. Для очистки продуктов горения используется активированный уголь. Уголь засыпается в угольный фильтр. Для удержания слоя угля в фильтре предусмотрен поддерживающий экран, для выгрузки угля предусмотрен сервисный люк, а для слива конденсата предусмотрен кран слива.

Во время регенерации масло может уносить частички сорбента, для удаления этих частиц из масла используется фильтр F3. Фильтр – металлическая емкость, в которой установлен сменный фильтрующий элемент (фуллитровая земля). Фильтрующий элемент (фуллитровая земля) необходимо периодически заменять. Периодичность замены зависит от качества обрабатываемого масла. Фильтрующего элемента (фуллитровая земля) хватает на 400-500 реактиваций. За год планируется 30 реактиваций. Для сброса воздуха из фильтра предусмотрен автоматический клапан сброса воздуха, а для слива масла сливной кран.

Для хранения резерва масла в станции используется буферная емкость. Резерв масла необходим для компенсации потерь масла во время реактивации сорбента. При реактивации часть масла выгорает, а часть перекачивается в буферную емкость. В буферной емкости предусмотрены два отсека. Один отсек “Clean Oil Area” и другой “Dirty Oil Area”. “Clean Oil Area” предназначен для хранения чистого масла, которое поступает в станцию при заправке, а также при сливе масла из колонн перед реактивацией. “Dirty Oil Area” предназначен для хранения загрязненного масла во время реактивации сорбента. Рекомендуются перед каждой реактивацией сливать не менее 60 литров отстоя (грязная вода) который образуется через каждый 10 дней. Для обслуживания емкости

предусмотрен люк, для слива масла предусмотрены краны, для отслеживания уровней масла в отсеках буферной емкости предусмотрены смотровые трубки.

Закуп отработанных масел осуществляется на основании заключенных договоров с крупными предприятиями, такими как: АО «Altyntau Kokshetau», ТОО «KAZ Minerals Bozshakol», ТОО «Комаровское горное предприятие», ТОО «KAZ Minerals Aktogay».

После регенерации готовые масла продаются в собственных магазинах по пунктам продажи и замена масел принадлежащих ТОО «Авикс Групп» в г. Кокшетау.

Ближайший населенный пункт - микрорайон Бирлик: на расстоянии 810 метров в северо - восточном направлении и микрорайон Сарыарка на расстоянии 1,24 км в западном направлении от границы участка.

Площадка отвечает санитарно-гигиеническим, пожаро- взрывобезопасным, экологическим, социальным, экономическим, функциональным, технологическим и инженерно-техническим требованиям.

Жилые объекты, а также объекты с повышенными санитарно-эпидемиологическими требованиями (зоны отдыха, территории курортов, территории садоводческих товариществ, образовательные и детские организации, оздоровительные организации и т.п.) в санитарно-защитную зону не входят.

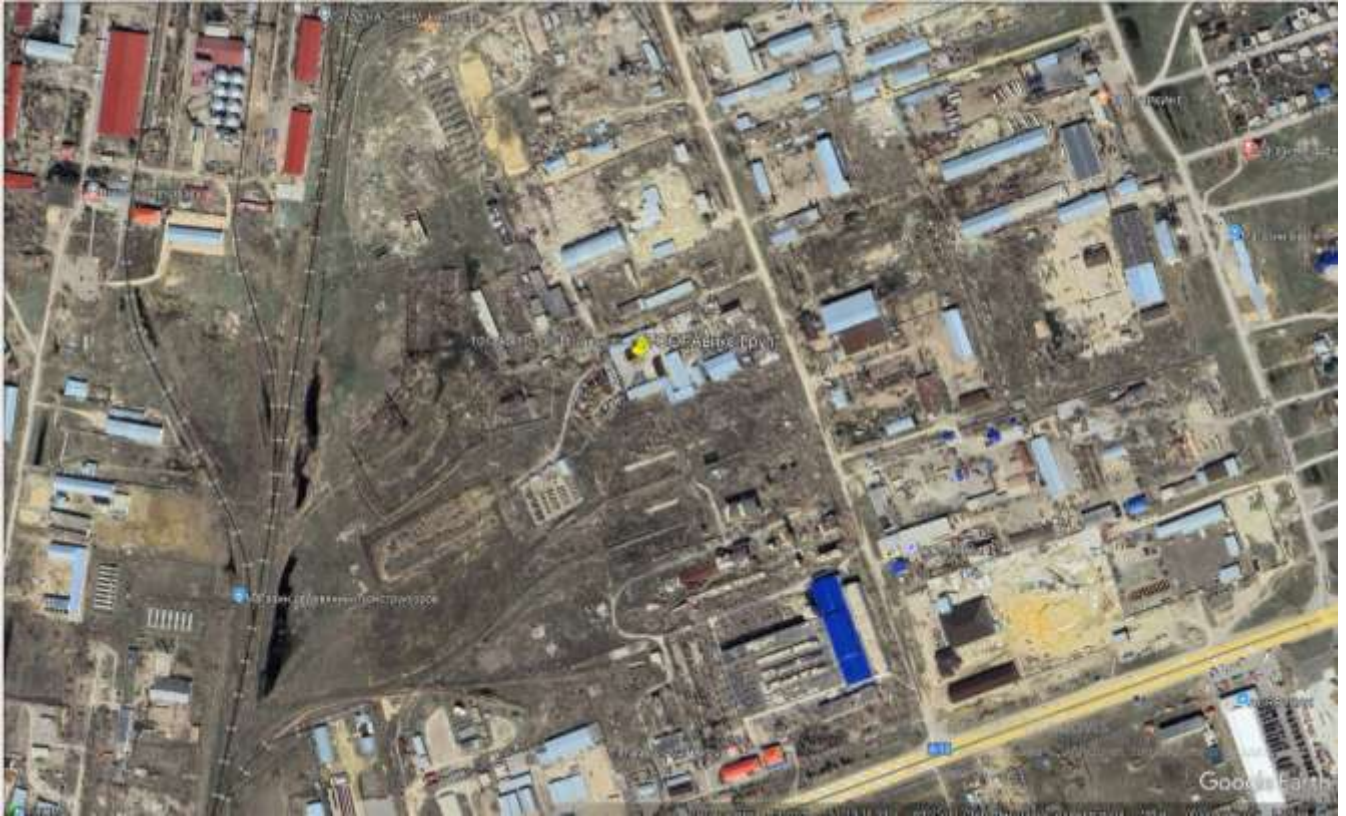
Расстояние до жилого массива в метрах

Румбы направлений	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Граница участка	-	810	-	-	-	-	1,24	-

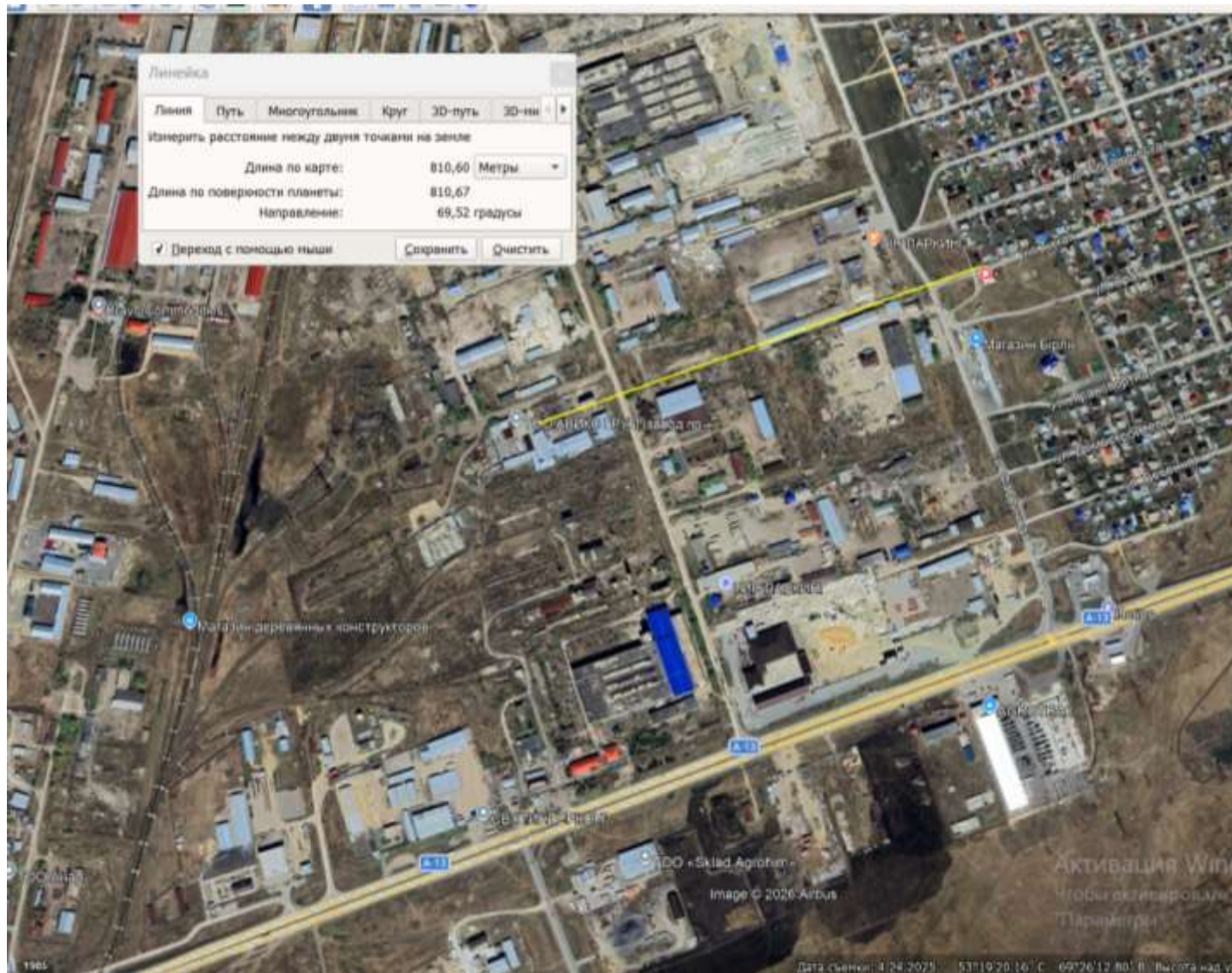
Знак «-» означает что в данном направлении жилая зона отсутствует

Рисунок 1

Обзорная карта-схема размещения объекта



Расстояние до микрорайона Бирлик от ТОО «Авикс Групп» - 0,81 км.



Расстояние до микрорайона Сарыарка от ТОО «Авикс Групп» - 1,24 км.



Рисунок 2
Ситуационная карта – схема с нанесенными на нее источниками выбросов в атмосферу на период эксплуатации объекта



Условные обозначения:

- 0001 – организованный источник выброса
- 6001 – неорганизованный источник выброса
- - граница предприятия

Масштаб: 1: 18000

0 180 360



2.5 Описание изменений окружающей среды, которые могут произойти в случае отказа от начала намечаемой деятельности

В настоящем проекте дана качественная и количественная оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.

Анализ воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности показывает, что значительного ухудшения состояния природной среды не прогнозируется. Анализ намечаемой деятельности показал, что выбросы загрязняющих веществ не создают на границах санитарно-защитной и жилой зон концентраций, превышающих предельно-допустимые нормы.

Сброс производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод в поверхностные и подземные водные источники не предусмотрен. Негативное воздействие на водные ресурсы отсутствует. Предполагаемые к образованию отходы будут временно (не более 6 месяцев) храниться в специально отведенных организованных местах, а затем передаваться для дальнейшей утилизации, переработки или захоронения сторонним организациям согласно договоров.

Осуществление намечаемой деятельности не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности.

В зоне влияния намечаемой деятельности зоны отдыха, территории курортов, территории садоводческих товариществ, образовательные и детские организации, оздоровительные организации и т.п. отсутствуют.

Ближайший населенный пункт - микрорайон Бирлик: на расстоянии 810 метров в северо - восточном направлении и микрорайон Сарыарка на расстоянии 1,24 км в западном направлении от границы участка.

В районе расположения исследуемого участка отсутствуют скотомогильники и места захоронения животных, неблагополучных по сибирской язве и других особо опасных инфекций. Исследуемая территория находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Республики Казахстан, а также не входит в водоохранные зоны и полосы водных объектов. Также на территории отсутствуют объекты историко-культурного наследия. Редких видов деревьев и растений, животных, занесенных в Красную книгу, которые могут быть подвергнуты отрицательному влиянию в ходе строительства и эксплуатации объекта, не выявлено.

Территория осуществления намечаемой деятельности выбрана с учетом логистических ресурсов и производственной необходимости.

Реализация деятельности не нарушит существующего экологического равновесия, воздействие на все компоненты окружающей среды будет допустимым.

В случае отказа от намечаемой деятельности изменений в окружающей среде района расположения объекта не прогнозируется. На исследуемой территории будут происходить естественные природные процессы в экосистеме рассматриваемой территории, а также антропогенные факторы, возникающие при эксплуатации объекта.

2.6 Информация о категории земель и целях использования земель в ходе эксплуатации объекта, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

Деятельность не осуществляется в заповедной зоне, на особо охраняемых природных территориях в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 26 сентября 2017 года № 593 «Об утверждении перечня особо охраняемых природных территорий республиканского значения».

Согласно письма от РГУ «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 06.02.2026 №ЗТ-2026-00455317, что участок ТОО «Авикс Групп» площадью 0,9215 га с географическими координатами: 53°19'31.87"С, 69°24'58.43"В не располагается на землях особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда, в связи с чем информация о наличии либо отсутствии растений, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, не может быть выдана. Дикие животные, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, согласно материалам учета отсутствуют.

Согласно Статье 1 Земельного кодекса РК земельные участки должны использоваться в соответствии с установленным для них целевым назначением. Правовой режим земель определяется исходя из их принадлежности к той или иной категории и разрешенного использования в соответствии с зонированием земель.

ҚР ЭТРМ орман шаруашылығы
және жануарлар дүниесі
комитетінің Ақмола облыстық
орман шаруашылығы және
жануарлар дүниесі аумақтық
инспекциясы РММ



Республиканское государственное
учреждение "Акмолинская
областная территориальная
инспекция лесного хозяйства и
животного мира Комитета лесного
хозяйства и животного мира
Министерства экологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

Қазақстан Республикасы 010000, Ақмола
облысы, Громовой 21

Республика Казахстан 010000,
Акмолинская область, Громовой 21

06.02.2026 №ЗТ-2026-00455317

Товарищество с ограниченной
ответственностью "АВИКС ГРУП"

На №ЗТ-2026-00455317 от 3 февраля 2026 года

Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира на Ваш запрос по участку, расположенному в городе Кокшетау, промышленная зона Северная, проезд 3, здание 5А, сообщает следующее. Согласно Инструкции по проведению учета видов животных на территории Республики Казахстан, утвержденной приказом Министра сельского хозяйства РК от 01 марта 2012 года № 25-03-01/82, учеты видов животных проводятся на территории закрепленных охотничьих угодий, охотничьих угодий резервного фонда и особо охраняемых природных территориях, являющихся средой обитания объектов животного мира. Указанный участок расположен на землях города Кокшетау, которые не являются охотничьими угодьями и не располагаются на землях государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Ответ на ваш запрос дается на языке обращения в соответствии со ст. 11 Закона Республики Казахстан «О языках в Республике Казахстан». В соответствии с п.3 ст.91 Административного процедурно-процессуального Кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года № 350-VI в случае несогласия с ответом, вы имеете право на обжалование принятого административного акта в административном (досудебном) порядке в вышестоящем административном органе, должностному лицу.

2.7. Описание работ по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения

На предприятии имеется: административное здание, склад готовой продукции, склады хранения тары (4 шт), цех по производству смазок и масел (линии по производству смазки ЛИТОЛ-24, Солидол жировой, масла ОСЕВОЕ марки Л,3, масла Униол 2М2, масла Нигрол-Л, масла Aviks Lithium (Литиум) EP2, масла СТП-3, Установка для очистки масел ОМ-13885), участок по производству полимерной (пластиковой) тары, экспериментальный цех, резервуары для хранения масла, помещение где установлена станция масляная СММ-12РСЛ.

Работы по демонтажу и сносу капитального строения (здания, сооружения, комплекса) не предусматривается. Работы по постутилизации не требуются.

2.8 Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

ТОО «Авикс Групп» планирует установить дополнительную станцию масляную мобильная СММ-12РСЛ для регенерации отработанных трансформаторных, промышленных, турбинных и других типов масел.

Станция предназначена для регенерации минеральных масел. Под минеральными маслами подразумеваются электроизоляционные масла, изготовленные методом крекинга из парафинистой или сернистой нефти.

Изделие представляет собой каркасную конструкцию, на которой смонтированы емкости, трубопроводы и насосное оборудование.

Блок регенерации – часть оборудования, в которой происходит восстановление химических свойств продукта.

Восстановление (очистка) происходит с помощью сорбента.

Также станция оснащена системой многократной реактивации сорбента.

Длина станции – 5356 мм, высота – 2445 мм.

Производительность установки 0,8 т/ч. Время работы: 10 ч/с и 3120 часов в год.

Сорбент способен впитывать продукты распада масла.

Колонны оборудованы устройством реактивации сорбента и температурными датчиками.

В нижней части колонны расположен экран для удерживания сорбента внутри колонны.

Для обслуживания и чистки колонны в нижней части колонны предусмотрен сервисный люк.

При горении сорбента, жар в колонне перемещается сверху вниз. Это способствует удалению продуктов распада масла. Для отслеживания процесса горения используют температурные датчики. Датчики расположены по всей высоте 1-й колонны и в нижней и верхней точке остальных колонн. Процесс горения протекает при температуре около 650-750 градусов. Процесс горения длится около 16 часов. После остывания нижней части колонны до температуры ниже 100 градусов процесс горения считается завершенным.

Ловушка масла предназначена для отделения из продуктов горения тяжелых составляющих и влаги. В ловушки масла предусмотрена трубка уровня и датчик аварийного уровня конденсата. Ловушка масла предназначена для снижения влияния выхлопа на вакуумный насос.

Промежуточная емкость используется для приема масла после регенерации, улавливания и сброса воздуха. Также при реактивации сорбента в емкости собирается отходы масла, которые

перекачиваются в буферную емкость. Для сброса воздуха в емкости предусмотрен клапан автоматического сброса воздуха.

Во время реактивации сорбента вакуумная система работает со значительным шумом. Глушитель предназначен для снижения уровня шума установки. При работе в глушителе может собираться конденсат. Для его слива предусмотрен сливной кран.

В процессе работы реактивации сорбента происходит выхлоп продуктов горения сорбента. Для очистки продуктов горения используется активированный уголь. Уголь засыпается в угольный фильтр. Для удержания слоя угля в фильтре предусмотрен поддерживающий экран, для выгрузки угля предусмотрен сервисный люк, а для слива конденсата предусмотрен кран слива.

Во время регенерации масло может уносить частички сорбента, для удаления этих частиц из масла используется фильтр F3. Фильтр – металлическая емкость, в которой установлен сменный фильтрующий элемент (фуллитровая земля). Фильтрующий элемент (фуллитровая земля) необходимо периодически заменять. Периодичность замены зависит от качества обрабатываемого масла. Фильтрующего элемента (фуллитровая земля) хватает на 400-500 реактиваций. За год планируется 30 реактиваций. Для сброса воздуха из фильтра предусмотрен автоматический клапан сброса воздуха, а для слива масла сливной кран.

Для хранения резерва масла в станции используется буферная емкость. Резерв масла необходим для компенсации потерь масла во время реактивации сорбента. При реактивации часть масла выгорает, а часть перекачивается в буферную емкость. В буферной емкости предусмотрены два отсека. Один отсек “Clean Oil Area” и другой “Dirty Oil Area”. “Clean Oil Area” предназначен для хранения чистого масла, которое поступает в станцию при заправке, а также при сливе масла из колонн перед реактивацией. “Dirty Oil Area” предназначен для хранения загрязненного масла во время реактивации сорбента. Рекомендуется перед каждой реактивацией сливать не менее 60 литров отстоя (грязная вода) который образуется через каждый 10 дней. Для обслуживания емкости предусмотрен люк, для слива масла предусмотрены краны, для отслеживания уровней масла в отсеках буферной емкости предусмотрены смотровые трубки.

Закуп отработанных масел осуществляется на основании заключенных договоров с крупными предприятиями, такими как: АО «Altyntau Kokshetau», ТОО «KAZ Minerals Bozshakol», ТОО «Комаровское горное предприятие», ТОО «KAZ Minerals Aktogay».

После регенерации готовые масла продаются в собственных магазинах по пунктам продажи и замена масел принадлежащих ТОО «Авикс Групп» в г. Кокшетау.

Предприятие соблюдает требования СТ РК 3129-2018 «Ресурсосбережение. Отходы. Масла смазочные отработанные. Требования к сбору, хранению, транспортировке, приему и переработке» (согласно глав 6,7,8,9,10,11).

3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

3.1. Краткая характеристика физико-географических и климатических условий района расположения производного объекта

Климат Акмолинской области, лежащей в глубине огромного континента, характеризуется большой изменчивостью температуры, влажности и других метеорологических элементов, как и в суточном, так и в годовом ходе.

Средняя месячная температура воздуха самого теплого месяца – июля составляет 18,5-21,5°С, а самого холодного – января – 13-18° мороза.

В отдельные жаркие дни температура воздуха повышается до 39-42° С (абсолютный максимум), а в очень суровые зимы на ровных открытых местах понижается до -49, 52° мороза (абсолютный минимум). Продолжительности теплого периода с температурой выше 0° С составляет в среднем 200 дней.

В отличие от других областей Северного Казахстана, существенное влияние на климат Акмолинской области оказывает сильно расчлененный мелкосопочный рельеф. Рельеф мелкосопочника, на территории которого расположена Акмолинская область, имеет повышенное количество осадков и более равномерное распределение их в году. В центральной части области выпадает около 350 мм осадков в год, а на востоке области до 400 мм. Максимум осадков приходится на теплый период (апрель-октябрь). Такое распределение осадков является характерным признаком континентальности климата.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу

Наименование характеристик	Величина
1	2
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	26.5
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-12.9
Среднегодовая роза ветров, %	
С	5.0
СВ	7.0
В	9.0
ЮВ	7.0
Ю	16.0
ЮЗ	26.0
З	19.0
СЗ	11.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4.0
Скорость ветра (по средним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	9.0
Климатические условия были приняты согласно справки РГП «Казгидромет» от 17.02.2026 №ЗТ-2026-00455514	

**«Қазгидромет» шаруашылық
жүргізу құқығындығы
республикалық мемлекеттік
кәсіпорны Ақмола облысы
бойынша филиалы**



**Республиканское государственное
предприятие на праве
хозяйственного ведения
«Казгидромет» филиал по
Акмолинской области**

Қазақстан Республикасы 010000, Көкшетау
қ., Ш. Кудайбердиев 27, 3 Этаж

Республика Казахстан 010000, г.Кокшетау,
Ш. Кудайбердиев 27, 3 Этаж

17.02.2026 №ЗТ-2026-00455514

Товарищество с ограниченной
ответственностью "АВИКС ГРУП"

На №ЗТ-2026-00455514 от 3 февраля 2026 года

«АВИКС ГРУП» ЖШС 04.02.2026ж. кіріс №ЗТ-2026-00455514 сұранымыңызға сәйкес, Ақмола облысы, Көкшетау метеостанциясының берген мәліметтері бойынша келесі метеорологиялық ақпаратты ұсынамыз. Қосымша №1 2 парақта. Филиал директоры Б. Макажанова Орынд. А. Кантаева Тел.: 8(7162) 50-10-14 ТОО «АВИКС ГРУП» Согласно Вашего запроса за вхд. №ЗТ-2026-00455514 от 04.02.2026г. по данным наблюдений метеостанции Кокшетау Акмолинской области предоставляем следующую метеорологическую информацию. Приложение №1 на 2 листах. Директор филиала Б. Макажанова Орынд. А. Кантаева Тел.: 8(7162) 50-10-14

Ак
Чис
ты

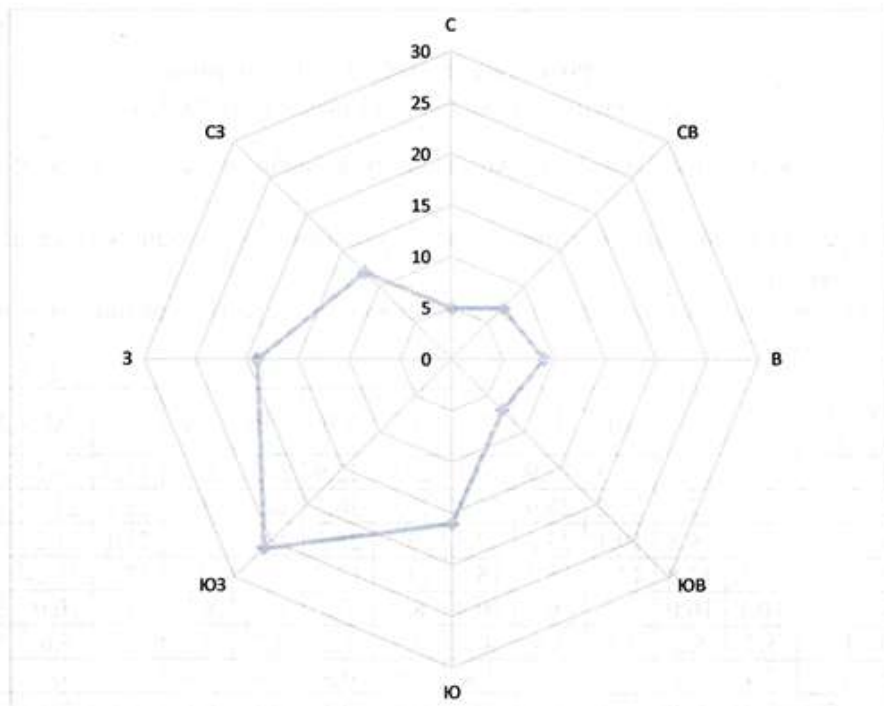
**Метеорологическая информация по данным
наблюдений метеостанции Кокшетау за 2025 год**

1. Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца: +26,5°C (июнь);
2. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца: -12,9°C (январь);
3. Повторяемость различных градаций скорости ветра (по средним многолетним данным), %:

Скорость ветра, м/с	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
0 – 1	23,4	21,1	25,3	17,9	16,5	20,4	22,9	24,8	20,6	15,6	18,2	21,3	20,7
2 - 3	21,9	22,9	25,2	23,9	25,8	27,4	30,2	28,4	26,2	22,9	23,0	23,8	25,0
4 - 5	19,2	19,8	19,1	23,2	22,5	23,7	25,2	23,5	23,1	23,1	21,2	19,2	21,9
6 - 7	12,5	12,8	13,0	15,1	15,8	14,7	13,9	13,9	15,8	17,3	15,2	13,8	14,5
8 – 9	10,1	10,0	9,1	10,2	10,9	8,1	5,5	6,9	8,7	11,4	10,0	9,8	9,2
10 - 11	5,2	5,2	3,6	4,8	4,7	3,9	1,8	1,7	3,5	4,9	5,6	5,0	4,2
12 – 13	3,4	3,3	2,1	2,1	1,8	1,0	0,3	0,6	1,3	2,3	3,0	2,6	2,0
14 – 15	2,9	3,2	1,9	1,6	1,5	0,6	0,1	0,1	0,6	1,7	2,6	3,3	1,7
16 – 17	0,9	1,1	0,5	1,0	0,4	0,2	0,1	0,1	0,2	0,6	0,6	0,9	0,6
18 - 20	0,5	0,5	0,2	0,2	0,1	-	-	-	-	0,2	0,5	0,2	0,2
21 - 24	-	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,0

4. Годовая повторяемость (%) направления ветра и штилей (среднегодовая роза ветров).

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Январь	2	2	1	2	22	49	18	4	4
Февраль	2	12	24	3	16	22	20	1	4
Март	1	2	6	7	30	29	19	6	2
Апрель	5	4	4	6	23	26	18	14	2
Май	8	11	7	7	13	21	20	13	4
Июнь	4	15	13	11	15	15	16	11	8
Июль	3	7	8	10	6	15	24	27	4
Август	6	7	5	5	13	15	25	24	3
Сентябрь	14	19	13	6	3	18	14	13	11
Октябрь	2	3	23	18	12	18	17	7	6
Ноябрь	4	2	3	3	20	37	16	15	2
Декабрь	4	5	4	4	17	45	17	4	0
Год	5	7	9	7	16	26	19	12	4



5. Средняя скорость ветра за год: 4,0 м/с.

4. ОЖИДАЕМЫЕ ВИДЫ ЭМИССИЙ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ХАРАКТЕРИСТИКА И КОЛИЧЕСТВО

4.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования на период эксплуатации объекта

Отопление административных, производственных зданий осуществляется централизованно от РК-2.

Основными источниками выделения на предприятия являются: резервуары для хранения масла, насосы перекачки масла, процесс изготовления смазок и масла, установки для очистки масел, работа спецтехники.

Источниками выделения загрязняющих веществ являются: дыхательные клапана, дверные проемы, вентиляционные трубы и дымовые трубы (спецтехника и станция мобильная).

Характер выброса по их составу: твердые (кальций дигидроксид, углерод (сажа), взвешенные частицы), жидкие и газообразные (азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, уксусная кислота, бензин, керосин, масло минеральное нефтяное, алканы С12-19).

Объемы и интенсивность выброса: постоянные (происходят непрерывно в течение определённого периода времени) и периодические (возникают с определённой периодичностью).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выбросов: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу) и периодически (происходят временно, в определённые моменты производственного процесса).

Описание технологического процесса существующего.

Для приема и временного хранения масла нефтяного (исходное сырье) предусмотрены наземные горизонтальные резервуары разного объема. Масло нефтяное доставляется автоцистернами. Годовой оборот масла составляет 2500 т/год.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу происходит:

- при хранении масла нефтяного через дыхательные клапаны $h = 3,5$ м, $d = 0,05$ м (ист. №№0001-0005);

- от приводных насосов при сливе масла нефтяного в резервуары (ист. №№6001 - 6005).

В выбросах присутствует масло минеральное нефтяное.

Объемы и интенсивность выброса: постоянный (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

Описание технологического процесса производства смазки ЛИТОЛ-24.

Технологический процесс изготовления смазки ЛИТОЛ-24 осуществляется в варочном аппарате, вместимостью 4 м³ (реактор М-3, М-4), снабженном механическим перемешивающим устройством, рубашкой для обогрева и охлаждения, системой циркуляции. Процесс ведется при атмосферном давлении.

Наименование задействованных компонентов:

1) Масло нефтяное или смесь нефтяных масел определенной кинематической вязкости, подготовленных под изготовление смазки, годовой расход – 467,5 тонн (с учетом базового масла,

полученного в процессе регенерации отработанных масел (индустриальные, турбинные, трансмиссионные отработанные), согласно допустимого % содержания данного компонента);

2) Лития моногидрат (LiOH), вода, годовой расход LiOH (порошок) – 7,15 тонн;

3) 12-оксистеариновая кислота (12-ОСК), годовой расход – 56,54 тонн. Компоненты вводятся с учетом технологических потерь, баланс корректируется изменением расхода нефтяного масла. Количество вводимого LiOH зависит от числа омыления сырья.

Масло нефтяное из расходных резервуаров насосом типа НМШ вводится в реакторы М-3, М-4 в количестве необходимом для приготовления смазки на начальной стадии. Через загрузочную горловину реактора вводится 12-ОСК, далее происходит подогрев смеси до температуры 80 0С в течение времени, необходимого для приобретения данной смесью нужной консистенции.

В цех 12-ОСК доставляется в бигбегах в виде рассыпчатом виде (белые хлопья). При перекачке масла в реактор в атмосферу выделяется масло минеральное нефтяное. Выброс осуществляется неорганизованно, через дверной проем цеха (**ист. №6006**).

Объемы и интенсивность выброса: постоянный (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

Далее производится загрузка рассчитанного количества литиевого раствора в составе воды и лития моногидрата с последующим изменением температурного режима. В процессе изменения температуры происходит стабильное омыление основы.

Гидроокись лития в цех приходит в мешках в виде порошка. Раствор лития производится, смешиванием порошка с водой в металлических бочках объемом 200 литров. Растворимость гидроокиси лития увеличивается с повышением температуры, и она полностью диссоциирует на окись лития и воду при температуре 1000 0С. Для подогрева раствора гидроокиси лития используется газовая горелка. Расход пропана составляет 0,5 т/год. При сгорании пропана в кислородной среде выделяется диоксид углерода (углекислый газ), который не нормируется.

После корректировки содержания свободной щелочи в переводе на NaOH мыльная основа подвергается температурной обработке, процесс сопровождается введением подготовленного нефтяного масла. Насосом типа НМШ полуфабрикат смазки перекачивается в реактор М-1 (6 м3), далее следует гомогенизация продукта. В определенные моменты процесса приготовления смазки ЛИТОЛ-24 проводится отбор проб для проведения лабораторных анализов.

При приготовлении смазки в реакторах выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное (при закачке в реактор), гидроксид натрия.

Выброс от реактора М-3 осуществляется через вакуумное вытяжное устройство ВВР (производительность 2,8 м3/час), высота вентиляционной трубы 7 м, диаметр 0,1 м (**ист. №0006**).

Выброс от реактора М-4 осуществляется через вакуумное вытяжное устройство ВВР (производительность 2,8 м3/час), высота вентиляционной трубы 7 м, диаметр 0,1 м (**ист. №0007**).

Объемы и интенсивность выброса: постоянный (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

Описание технологического процесса производства смазки СОЛИДОЛ жировой.

Технологический процесс изготовления смазки СОЛИДОЛ жировой осуществляется в варочных аппаратах М-1 и М-2, вместимостью 4 м³ и 6 м³, снабженных механическим перемешивающим устройством, рубашкой для обогрева и охлаждения. Процесс ведется при атмосферном давлении.

Наименование задействованных компонентов:

1) Масло нефтяное или смесь нефтяных масел определенной кинематической вязкости, подготовленных под изготовление смазки, годовой расход – 407,5 тонн (с учетом базового масла, полученного в процессе регенерации отработанных масел (индустриальные, турбинные, трансмиссионные отработанные), согласно допустимого % содержания данного компонента);

2) Жировая основа смазки или смесь жиров топлённых, пищевых, растительных в расчетном соотношении, годовой расход технического жира – 75 тонн;

3) Кальция гидрат окиси товарный (Са(ОН)₂), годовой расход – 17,5 тонн. Компоненты вводятся с учетом технологических потерь, баланс корректируется изменением расхода нефтяного масла. Количество вводимого Са(ОН)₂ зависит от числа омыления сырья.

Масло нефтяное из расходных резервуаров насосом типа НМШ вводится в реакторы М1 и М-2 в количестве необходимом для приготовления смазки на начальной стадии. При перекачке масла в реактор в атмосферу выделяется масло минеральное нефтяное. Выброс осуществляется неорганизованно, через дверной проем цеха (**ист.№6006**).

Объёмы и интенсивность выброса: постоянный (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

Через загрузочную горловину реактора вводится жировая основа, далее происходит подогрев смеси до температуры 70 0С в течение времени 2-3 часа.

Известковое молоко приготавливается путем растворения извести в воде (гашение) в металлических бочках и затем полученный раствор добавляется в реактор. При пересыпке извести в бочку для гашения, в атмосферу выделяется кальция оксид. При гашении извести идет бурная реакция с большим выделением тепла и дигидроксида кальция, выброс осуществляется неорганизованно через дверной проем цеха (**ист.№6006**).

Объёмы и интенсивность выброса: постоянный (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выбросов: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

Загрузка определенного количества известкового молока в составе воды и кальция гидрата окиси с последующим подъемом температуры. В процессе поднятия температуры происходит стабильное омыление жировой основы с периодическим добавлением воды. После корректировки содержания свободной щелочи и выпарки избытка воды мыльная основа обрабатывается струей подготовленного нефтяного масла с постепенным понижением температуры до необходимой и перемешиванием смазки до однородности. Насосом типа НМШ полуфабрикат смазки перекачивается в реактор М-1 (6 м³) для охлаждения. В определенные моменты процесса приготовления смазки СОЛИДОЛ жировой проводится отбор проб для проведения лабораторных анализов.

При приготовлении смазки в реакторе выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное (при закачке в реактор), гидроксид кальция.

Выброс от реактора М-1 осуществляется через вакуумное вытяжное устройство ВВР (производительность 2,8 м³/час), высота вентиляционной трубы 7 м, диаметр 0,1 м (**ист. №0006**).

Выброс от реактора М-2 осуществляется через вакуумное вытяжное устройство ВВР (производительность 2,8 м³/час), высота вентиляционной трубы 7 м, диаметр 0,1 м (**ист. №0007**).

Объёмы и интенсивность выброса: постоянный (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выбросов: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

Описание технологического процесса производства масла ОСЕВОЕ марки Л, 3.

Технологический процесс изготовления масла ОСЕВОЕ марки Л, 3 осуществляется в варочном аппарате М-5, вместимостью 4,6 м³, снабженных механическим перемешивающим устройством, рубашкой для обогрева и охлаждения. Процесс ведется при атмосферном давлении.

Наименование задействованных компонентов:

1) Масло отработанное нефтяное (предварительно отчищенное, обезвоженное) или смесь отработанных нефтяных масел и масла отработанного моторного и трансформаторного, согласно допустимого % содержания данного компонента, подготовленных под изготовление смазки, годовой расход – 425 тонн;

2) Битум нефтяной, годовой расход битума нефтяного – 70 тонн, битум доставляется в полиэтиленовых мешках по 25 кг;

3) Присадка А-23, годовой расход – 2,5 тонны;

4) Присадка ПМАД, годовой расход – 2,5 тонны.

Компоненты вводятся с учетом технологических потерь, баланс корректируется изменением расхода нефтяного масла.

Масло отработанное нефтяное из расходных резервуаров насосом типа НМШ вводится в реактор М-5 в количестве необходимом для приготовления масла на начальной стадии. При перекачке масла в реактор в атмосферу выделяется масло минеральное нефтяное. Выброс осуществляется неорганизованно, через дверной проем цеха (**ист. №6006**).

Объёмы и интенсивность выброса: постоянный (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

Через загрузочную горловину реактора вводится битум нефтяной, далее происходит подогрев смеси до температуры 70 0С в течение времени 2-3 часа.

После подогрева происходит отбор образца для проведения анализа. После проведения анализа вводятся присадки ПМАД и присадка А-23. Далее происходит перемешивание в течении 3 часов при температуре 70 0С.

Выброс от реактора М-5 осуществляется через вакуумное вытяжное устройство ВВР (производительность 2,8 м³/час), высота вентиляционной трубы 7 м, диаметр 0,1 м (**ист. №0006**).

Объёмы и интенсивность выброса: постоянный (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

После отбирается проба и происходит слив в подготовленную тару или в емкость для хранения. Для затаривания готовой продукции предусмотрены 2 сливных крана.

Для слива используются те же насосы, которые задействованы в производственном процессе.

Описание технологического процесса производства масла Униол 2М2.

Технологический процесс изготовления масла Униол 2М2 осуществляется в варочном аппарате М-2, вместимостью 4 м³, снабженных механическим перемешивающим устройством, рубашкой для обогрева и охлаждения, системой циркуляции. Процесс ведется при атмосферном давлении.

Наименование задействованных компонентов:

1) Масло нефтяное или смесь нефтяных масел определенной кинематической вязкости, подготовленных под изготовления пластичной смазки Униол 2М2, годовой расход – 344 тонн с учетом базового масла, полученного в процессе регенерации отработанных масел (трансмиссионное отработанное), согласно допустимого % содержания данного компонента);

2) Кальция гидрат окиси товарный (Са(ОН)₂), годовой расход – 16 тонн;

3) Кислота стеариновая, годовой расход – 22 тонны;

4) Кислота уксусная, годовой расход – 18 тонны.

Компоненты вводятся с учетом технологических потерь, баланс корректируется изменением расхода нефтяного масла. Количество вводимого СаОН зависит от числа омыления сырья.

Подготовленное масло из 10 м³ емкость №2 насосом Н2 вводится в реактор М-2 в количестве, необходимом для приготовления смазки на начальной стадии. Через загрузочную горловину реактора вводится стеариновая кислоты далее происходит подогрев смеси до температуры 70 t0C в течении времени, необходимого для приобретения данной смесью нужной консистенции.

При перекачке масла в реактор в атмосферу выделяется масло минеральное нефтяное. Выброс осуществляется неорганизованно, через дверной проем цеха (**ист.№6006**).

Объемы и интенсивность выброса: постоянный (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

Загрузка уксусной кислоты, загрузка рассчитанного количества раствора в составе воды и СаОН с последующим изменением температурного режима (2400C). В процессе поднятия температуры происходит стабильное омыление «подушки». После корректировки содержания свободной щелочи в переводе на NAOH мыльная основа подвергается температурной обработке, процесс сопровождается введением подготовленного нефтяного масла. Насосом Н-1 полуфабрикат смазки перекачивается в реактор М-1, далее следует гомогенизация продукта.

В определенные моменты процесса приготовления смазки УНИОЛ 2М2 проводится отбор проб для лабораторных анализов: пенетрация, массовая доля свободной щелочи, температура каплепадения и др. Слив готовой остывшей смазки в тару. При необходимости допускается приостановка перемешивания, циркуляции, открывание загрузочного люка реактора для отбора проб и наблюдения за состоянием продукта. Вызванное необходимостью увеличение цикла изготовления смазки не влияет на ее качество.

Выброс от реактора М-5 осуществляется через вакуумное вытяжное устройство ВВР (производительность 2,8 м³/час), высота вентиляционной трубы 7 м, диаметр 0,1 м (**ист. №0006**).

После отбирается проба и происходит слив в подготовленную тару или в емкость для хранения. Для затаривания готовой продукции предусмотрены 2 сливных крана.

Для слива используются те же насосы, которые задействованы в производственном процессе.

Объемы и интенсивность выброса: постоянный (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

Описание технологического процесса производства масла Нигрол-Л.

Технологический процесс изготовления масла Нигрол-Л осуществляется в варочном аппарате М-2, вместимостью 3 м³, снабженных механическим перемешивающим устройством, рубашкой для обогрева и охлаждения, системой циркуляции. Процесс ведется при атмосферном давлении.

Наименование задействованных компонентов:

1) Масло нефтяное или смесь нефтяных масел определенной кинематической вязкости, подготовленных под изготовление пластичной смазки Нигрол-Л, годовой расход – 332 тонн, с учетом базового масла, полученного в процессе регенерации отработанных масел (отработанные моторные), согласно допустимого % содержания данного компонента);

2) Битум дорожный 60/90, 90/130, годовой расход – 67,6 тонн;

3) ПМС-200, годовой расход – 0,4 тонны.

Компоненты вводятся с учетом технологических потерь, баланс корректируется изменением расхода нефтяного масла.

Подготовленное масло из 10 м³ емкость №2 насосом Н2 вводится в реактор М-2 в количестве, необходимом для приготовления масла на начальной стадии. Через загрузочную горловину реактора вводится гудрон или битум нефтяной далее происходит подогрев смеси до необходимой температуры t₀С в течении времени, необходимого для приобретения данной смесью нужной консистенции.

При перекачке масла в реактор в атмосферу выделяется масло минеральное нефтяное. Выброс осуществляется неорганизованно, через дверной проем цеха (**ист. №6006**).

Объемы и интенсивность выброса: периодически (возникают с определённой периодичностью).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: периодически (происходят временно, в определённые моменты производственного процесса).

В определённые моменты процесса приготовления смазки Нигрол-Л проводится отбор проб для лабораторных анализов: пенетрация, массовая доля свободной щелочи, температура каплепадения и др. Слив готовой остывшей смазки в тару. При необходимости допускается приостановка перемешивания, циркуляции, открывание загрузочного люка реактора для отбора проб и наблюдения за состоянием продукта. Вызванное необходимостью увеличение цикла изготовления смазки не влияет на ее качество.

Выброс от реактора М-5 осуществляется через вакуумное вытяжное устройство ВВР (производительность 2,8 м³/час), высота вентиляционной трубы 7 м, диаметр 0,1 м (**ист. №0006**).

После отбирается проба и происходит слив в подготовленную тару или в емкость для хранения. Для затаривания готовой продукции предусмотрены 2 сливных крана.

Для слива используются те же насосы, которые задействованы в производственном процессе.

Объемы и интенсивность выброса: постоянные (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

Описание технологического процесса производства масла Aviks Lithium (Литиум) EP2.

Технологический процесс изготовления масла Авикс Литиум EP2 осуществляется в варочном аппарате М-2, вместимостью 4 м³, снабженных механическим перемешивающим устройством, рубашкой для обогрева и охлаждения, системой циркуляции. Процесс ведется при атмосферном давлении.

Наименование задействованных компонентов:

1) Смесь масел нефтяных, с учетом базового масла, полученного в процессе регенерации отработанных масел, согласно допустимого % содержания данного компонента), годовой расход – 226,1 тонн;

2) Лития моногидрат (LiOH), годовой расход – 5,6 тонн;

3) 12-оксистеариновая кислота (12-ОСК), годовой расход – 42 тонны;

4) Присадка функциональная EP (ДФ-11, А-23, ЦД-7), годовой расход – 3,5 тонны;

5) Присадка противоизносная (Т-43, Хайтек 312), годовой расход – 2,8 тонны.

Компоненты вводятся с учетом технологических потерь, баланс корректируется изменением расхода нефтяного масла. Количество вводимого LiOH зависит от числа омыления сырья.

Подготовленное масло из 25 м³ емкость №5 (6) насосом Н-5 вводится в реактор М-4 в количестве, необходимом для приготовления смазки на начальной стадии. Через загрузочную горловину реактора вводится 12-оксистеариновая кислота, далее происходит подогрев смеси до температуры t₀C в течении времени, необходимого для приобретения данной смесью нужной консистенции.

При перекачке масла в реактор в атмосферу выделяется масло минеральное нефтяное. Выброс осуществляется неорганизованно, через дверной проем цеха (**ист.№6006**).

Объемы и интенсивность выброса: постоянные (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выбросов: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

В определенные моменты процесса приготовления смазки Авикс Литиум проводится отбор проб для лабораторных анализов: пенетрация, массовая доля свободной щелочи, температура каплепадения и др. Слив готовой остывшей смазки в тару. При необходимости допускается приостановка перемешивания, циркуляции, открывание загрузочного люка реактора для отбора проб и наблюдения за состоянием продукта. Вызванное необходимостью увеличение цикла изготовления смазки не влияет на ее качество.

Выброс от реактора М-5 осуществляется через вакуумное вытяжное устройство ВВР (производительность 2,8 м³/час), высота вентиляционной трубы 7 м, диаметр 0,1 м (**ист. №0006**).

После отбирается проба и происходит слив в подготовленную тару или в емкость для хранения. Для затаривания готовой продукции предусмотрены 2 сливных крана.

Для слива используются те же насосы, которые задействованы в производственном процессе.

Объёмы и интенсивность выброса: постоянные (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

Описание технологического процесса производства масла СТП-3.

Технологический процесс изготовления смазки СТП-3 осуществляется в варочном аппарате М-2, вместимостью 4 м³, снабженных механическим перемешивающим устройством, рубашкой для обогрева и охлаждения, системой циркуляции. Процесс ведется при атмосферном давлении.

Наименование задействованных компонентов:

1) Смесь нефтепродуктов, годовой расход, с учетом базового масла, полученного в процессе регенерации отработанных масел (отработанные моторные), согласно допустимого % содержания данного компонента) – 172,5 тонн;

2) Битум 60/90, 70/100, 90/130, годовой расход – 120 тонн;

3) Присадка А-23, годовой расход – 3 тонны;

4) Присадка ПМА-Д, годовой расход – 4,5 тонны.

Компоненты вводятся с учетом технологических потерь, баланс корректируется изменением расхода нефтяного масла.

Подготовленное масло из 10 м³ емкость №2 (3) насосом Н-2 вводится в реактор М-2 в количестве, необходимом для приготовления смазки на начальной стадии. Через загрузочную горловину реактора вводится присадка – ПМА-Д и присадка А-23, с помощью насосов в реактор заливается гудрон либо битум нефтяной далее происходит подогрев смеси до температуры t₀С в течении времени, необходимого для приобретения данной смесью нужной консистенции.

При перекачке масла в реактор в атмосферу выделяется масло минеральное нефтяное. Выброс осуществляется неорганизованно, через дверной проем цеха (**ист.№6006**).

Объёмы и интенсивность выброса: периодически (возникают с определённой периодичностью).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: периодически (происходят временно, в определённые моменты производственного процесса).

В определённые моменты процесса приготовления смазки Авикс Литиум проводится отбор проб для лабораторных анализов: пенетрация, массовая доля свободной щелочи, температура каплепадения и др. Слив готовой остывшей смазки в тару. При необходимости допускается приостановка перемешивания, циркуляции, открывание загрузочного люка реактора для отбора проб и наблюдения за состоянием продукта. Вызванное необходимостью увеличение цикла изготовления смазки не влияет на ее качество.

Выброс от реактора М-5 осуществляется через вакуумное вытяжное устройство ВВР (производительность 2,8 м³/час), высота вентиляционной трубы 7 м, диаметр 0,1 м (**ист. №0006**).

После отбирается проба и происходит слив в подготовленную тару или в емкость для хранения.

Для затаривания готовой продукции предусмотрены 2 сливных крана. Для слива используются те же насосы, которые задействованы в производственном процессе.

Объёмы и интенсивность выброса: постоянные (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

В цехе для погрузочно-разгрузочных работ (разгрузка бочек с реагентами и маслом) предусмотрен погрузчик вилочный фронтальный марки ТСМ (газовое топливо). Количество рабочих дней – 156 дней в год.

Выбросы происходят в момент сжигания топлива в ДВС, выделяются следующие загрязняющие вещества: диоксид азота, оксид азота, сера диоксид, углерод оксид, бензин. Выброс ЗВ осуществляется неорганизованно, через ворота цеха (ист.№6007).

Объёмы и интенсивность выброса: периодические (возникают с определённой периодичностью).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: периодически (происходят временно, в определённые моменты производственного процесса).

Участок производства полимерной тары.

В работе две полуавтоматических выдувных установки. Работают поочередно.

Планируемый объем производства:

Банка 2 л – 17500 штук;

Банка 1л – 36000 штук;

Канистра 10 л – 8000 штук.

Сырье: полиэтилен гранулированный ПНД 276 или аналоги – 9500 кг Краситель гранулированный серый – 125 кг.

Тара производится для расфасовки собственной продукции, частично для реализации.

Отходы при производстве дробятся и возвращаются в производство.

Выброс осуществляется через дверной проем (ист.№6009), загрязняющие вещества: углерод оксид, уксусная кислота.

Объёмы и интенсивность выброса: периодические (возникают с определённой периодичностью).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: периодически (происходят временно, в определённые моменты производственного процесса).

Установка для очистки масел ОМ-13885.

Оборудование для очистки масла, а именно: отработанного, трансформаторного, промышленного, гидравлического, моторного от механических примесей, воды и других загрязнений, возникающих при эксплуатации тракторов, автомобилей и других машин, установок, оборудования.

Регенерация масла происходит за счет удаления механических включений, воды и других загрязнений. Физические характеристики очищенного масла гарантируют его повторное использование. Выброс масла нефтяного происходит при переливе и слива масла в установку (ист.№6010). Загрязняющее вещество: масло минеральное нефтяное.

Объёмы и интенсивность выброса: постоянные (происходят непрерывно в течение определённого периода времени).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: непрерывный (постоянный отвод веществ в атмосферу).

На балансе предприятия имеется автотранспорт. Автотранспорт паркуется на открытой площадке возле офиса. Основной пробег автотранспорта осуществляется вне территории

предприятия. Выбросы происходят в момент работы автотранспорта в режиме холостого хода и прогреве двигателей перед выездом автомобилей с гаража. При въезде и выезде, прогреве двигателей, работе двигателей на холостом ходу, работе пускового механизма трактора выделяются следующие загрязняющие вещества: диоксид азота, оксид азота, сера диоксид, углерод оксид, бензин. Выброс ЗВ осуществляется неорганизованно с открытой площадки (**ист. №6008**).

Объемы и интенсивность выброса: периодические (возникают с определённой периодичностью).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: периодически (происходят временно, в определённые моменты производственного процесса).

Проектируемая установка.

Станция предназначена для регенерации отработанных трансформаторных, промышленных, турбинных и других типов масел.

Отработанное масло закупается у предприятий по договору.

Сорбент способен впитывать продукты распада масла.

Колонны оборудованы устройством реактивации сорбента и температурными датчиками.

В нижней части колонны расположен экран для удерживания сорбента внутри колонны.

Для обслуживания и чистки колонны в нижней части колонны предусмотрен сервисный люк.

При горении сорбента, жар в колонне перемещается сверху вниз. Это способствует удалению продуктов распада масла. Для отслеживания процесса горения используют температурные датчики. Датчики расположены по всей высоте 1-й колонны и в нижней и верхней точке остальных колонн. Процесс горения протекает при температуре около 650-750 градусов. Процесс горения длится около 16 часов. После остывания нижней части колонны до температуры ниже 100 градусов процесс горения считается завершённым.

Ловушка масла предназначена для отделения из продуктов горения тяжелых составляющих и влаги. В ловушки масла предусмотрена трубка уровня и датчик аварийного уровня конденсата. Ловушка масла предназначена для снижения влияния выхлопа на вакуумный насос.

Промежуточная емкость используется для приема масла после регенерации, улавливания и сброса воздуха. Также при реактивации сорбента в емкости собирается отходы масла, которые перекачиваются в буферную емкость. Для сброса воздуха в емкости предусмотрен клапан автоматического сброса воздуха.

Во время реактивации сорбента вакуумная система работает со значительным шумом. Глушитель предназначен для снижения уровня шума установки. При работе в глушителе может собираться конденсат. Для его слива предусмотрен сливной кран.

В процессе работы реактивации сорбента происходит выхлоп продуктов горения сорбента. Для очистки продуктов горения используется активированный уголь. Уголь засыпается в угольный фильтр. Для удержания слоя угля в фильтре предусмотрен поддерживающий экран, для выгрузки угля предусмотрен сервисный люк, а для слива конденсата предусмотрен кран слива.

Во время регенерации масло может уносить частички сорбента, для удаления этих частиц из масла используется фильтр F3. Фильтр – металлическая емкость, в которой установлен сменный фильтрующий элемент (фуллитровая земля). Фильтрующий элемент (фуллитровая земля) необходимо периодически заменять. Периодичность замены зависит от качества обрабатываемого масла. Фильтрующего элемента (фуллитровая земля) хватает на 400-500 реактиваций. За год планируется 30 реактиваций, что составляет 10 – 12 лет непрерывной практически работы. Сорбент не представляет

опасности для окружающей среды и может быть утилизирован как строительный мусор. Для сброса воздуха из фильтра предусмотрен автоматический клапан сброса воздуха, а для слива масла сливной кран.

Для хранения резерва масла в станции используется буферная емкость. Резерв масла необходим для компенсации потерь масла во время реактивации сорбента. При реактивации часть масла выгорает, а часть перекачивается в буферную емкость. В буферной емкости предусмотрены два отсека. Один отсек “Clean Oil Area” и другой “Dirty Oil Area”. “Clean Oil Area” предназначен для хранения чистого масла, которое поступает в станцию при заправке, а также при сливе масла из колонн перед реактивацией. “Dirty Oil Area” предназначен для хранения загрязненного масла во время реактивации сорбента. Рекомендуется перед каждой реактивацией сливать не менее 60 литров отстоя (грязная вода) который образуется через каждый 10 дней. Для обслуживания емкости предусмотрен люк, для слива масла предусмотрены краны, для отслеживания уровней масла в отсеках буферной емкости предусмотрены смотровые трубки.

Получившийся продукт можно в дальнейшем использовать в качестве сырья для производства пластичных смазок.

В связи с отсутствием Методик и методических указаний по регенерации минеральных масел от станции СММ-12РСЛ, расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу основан на натуральных инструментальных исследованиях.

Для определения концентрации загрязняющих веществ в атмосферу и фактических выбросов был осуществлен выезд и проведены инструментальные исследования на станцию масляную мобильную СММ-12РСЛ в устье дымовой трубы аккредитованной лабораторией ТОО «ЭкоЛюкс-АС» (аттестат аккредитации №KZ.T.03.1460 от 05.06.2024 г).

При внесении фактических концентраций (мг/м^3) и значений (г/сек) в программный комплекс «ЭРА» был сделан перерасчет выбросов в тонны год.

Станция масляная мобильная СММ-12РСЛ оснащена дымовой трубой высотой 3,5 м, диаметром 50 мм (**ист.№0008**). Производительность установки 0,8 т/ч и 2500 тонн в год. Время работы: 10 ч/с и 3120 часов в год. Загрязняющими веществами в атмосферный воздух являются: азот диоксид, углерод оксид, взвешенные частицы, масло минеральное нефтяное.

Объемы и интенсивность выброса: периодические (возникают с определённой периодичностью).

Продолжительность и периодичность проведения работ режима отвода выброса: периодически (происходят временно, в определённые моменты производственного процесса).

Карта-схема размещения резервуаров и мобильной установки



4.3. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ по объекту представлен в таблице 4.3.1. Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферу веществ в т/год приведена по рассчитанным значениям с учетом режима работы предприятия, технологического процесса и оборудования, характеристик сырья, топлива и т. д.

4.3.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Параметры выбросов загрязняющих веществ по объекту представлены в таблице 4.3.1.1. Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчета валовых выбросов, определены расчетным путем, согласно методик расчета выбросов, на основании рабочего проекта. При этом учитываются как организованные, так и неорганизованные источники выброса загрязняющих веществ в атмосферу.

ЭРА v3.0

Таблица 4.3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Акмол.обл., г. Кокшетау, ТОО "АВИКС ГРУП"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, т/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)		0.03	0.01		3	0.065397	0.0003596	0.03596
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.0132298	0.00008819712	0.00220493
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.00214733		
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.00261		
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.0040706	0.06063552	1.2127104
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.03278	0.0076	0.00253333
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.00132	0.0038	0.06333333
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.000843		
2732	Керосин (654*)				1.2		0.0045		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0.05		0.1581122	0.15409853552	3.08197071
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.00005	0.00000144	0.00000144
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.0000023	0.00006339168	0.00042261
	В С Е Г О :						0.28506223	0.22664668432	4.39913675

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

ЭРА v3.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета но

Акмолин.обл., г. Кокшетау, ТОО "АВИКС ГРУП"

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов на карте схеме	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газозвдушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конца линейного источ- ника		2-го конца линей ного источника /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
								Площадка 1							
001		Резервуар 25 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0001	4	0.2	2.5	0. 0785398		-15	-2		
001		Резервуар 5 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0002	4	0.2	2.5	0. 0785398		-16	0		
001		Резервуар 10 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0003	4	0.2	2.5	0. 0785398		-18	3		
001		Резервуар 33 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0004	4	0.2	2.5	0. 0785398		-19	7		
001		Резервуар 50 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0005	4	0.2	2.5	0. 0785398		-20	9		
001		Рекатор М3 резервуар 4 м3	1	8760	Вентиляционная труба	0006	4	0.2	3.5	0. 1099557		-20	12		
		Рекатор М1 резервуар 4 м3	1	8760											
		Рекатор М5 резервуар 4,6 м3	1	8760											
		Рекатор М5	1	8760											

Таблица 4.3.1.1

мативов допустимых выбросов на 2026 год

Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
						г/с	мг/м ³	т/год	
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00144	18.335	0.000219	2026
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00144	18.335	0.000219	2026
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00144	18.335	0.0001594	2026
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00144	18.335	0.0001594	2026
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00144	18.335	0.0003376	2026
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.015674	142.548	0.0012105	2026
				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.00005	0.455	0.00000144	2026

ЭРА v3.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета но

Акмолинская обл., г. Кокшетау, ТОО "АВИКС ГРУП"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		резервуар 4,6 м3 Рекатор М4 резервуар 4 м3 Рекатор М2 резервуар 6 м3 Рекатор М4 резервуар 4 м3 Рекатор М2 резервуар 6 м3	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	Вентиляционная труба	0007	4	0.2	3.5	0. 1099557		-10	16		
005		Станция СММ-12РСЛ	1	7656	Дымовая труба	0008	8	0.2	3	0. 0942478		20	30		
001		Насос	1	290	Неплотности соединения	6001	2					-17	-4	1	1
001		Насос	1	290	Неплотности соединения	6002	2					-19	-1	1	1
001		Насос	1	290	Неплотности соединения	6003	2					-20	3	1	1
001		Насос	1	290	Неплотности соединения	6004	2					-21	5	1	1
001		Насос	1	290	Неплотности соединения	6005	2					-22	8	1	1

Таблица 4.3.1.1

рмативов допустимых выбросов на 2026 год

17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.024	218.270	0.001258	2026
				0301	Азота (IV) диоксид (0.0000032	0.036	0.00008819712	2026
				0330	Азота диоксид) (4) Сера диоксид (0.0022	11.650	0.06063552	2026
				2735	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0000022	0.025	0.00006063552	2026
				2902	Взвешенные частицы (0.0000023	0.026	0.00006339168	2026
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0139		0.01445	2026
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0139		0.01445	2026
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0139		0.01445	2026
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0139		0.01445	2026
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0139		0.01445	2026

ЭРА v3.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета но

Акмол.обл., г. Кокшетау, ТОО "АВИКС ГРУП"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Насос типа НМШ Участок приготовления известкового молока	1 1	300 2	Дверной проем	6006	2					-12	-3	1	1
		Участок приготовления известкового молока	1	2											
001		Погрузчик	1		Ворота	6007	3					-7	-1	3	2
002		Легковой автомобиль	1		Открытая площадка	6008	2					2	9	2	2
003		Выдувная установка	1	800	Дверной проем	6009	2					3	27	2	2

рмативов допустимых выбросов на 2026 год

Таблица 4.3.1.1

17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
				0214	и др.) (716*) Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0.065397		0.0003596	2026
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0417		0.075	2026
				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01312			2026
				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00213			206
				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00261			2026
				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.001817			2026
				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02206			2026
				2732	Керосин (654*)	0.0045			2026
				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0001066			2026
				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00001733			2026
				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000536			2026
				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00808			2026
				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.000843			2026
				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00264		0.0076	2026

ЭРА v3.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета но

Акмолинская обл., г. Кокшетау, ТОО "АВИКС ГРУП"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
004		Очистка масел	1		Дверной проем	6010	2					-17	18	2	2

Таблица 4.3.1.1

рмативов допустимых выбросов на 2026 год

17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
				1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.00132		0.0038	2026
				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.000036		0.003225	2026

4.4. Границы области воздействия

Областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, в виде:

- 1) массовой концентрации загрязняющего вещества;
- 2) скорости массового потока загрязняющего вещества.

Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_{ipr}/C_{izv} \leq 1$).

Пределы области воздействия на графических материалах (генеральный план города, схема территориального планирования, топографическая карта, ситуационная схема) территории объекта воздействия обозначаются условными обозначениями.

Нормирование выбросов вредных веществ в атмосферу основано на необходимости соблюдения экологических нормативов качества или целевых показателей качества окружающей среды.

Область воздействия для данного вида работ устанавливается по расчету рассеивания согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года No ҚР ДСМ-2.

Согласно «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утверждены приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года No ҚР ДСМ-2 санитарно-защитная зона – территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения в целях ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов.

В границах СЗЗ объекта (в том числе территории объекта, от которого устанавливается СЗЗ) размещаются здания и сооружения для обслуживания работников объекта и для обеспечения его деятельности:

- 1) нежилые помещения для дежурного аварийного персонала, помещения для пребывания работающих по вахтовому методу;
- 2) пожарные депо, бани, прачечные, объекты торговли и общественного питания, гаражи, площадки и сооружения для хранения общественного и индивидуального транспорта,

автозаправочные станции, общественные и административные здания, конструкторские бюро, учебные заведения, поликлиники, научно-исследовательские лаборатории, спортивно-оздоровительные сооружения закрытого типа;

3) местные и транзитные коммуникации, линии электропередач, электроподстанции, нефте- и газопроводы, артезианские скважины для технического водоснабжения, водоохлаждающие сооружения для подготовки технической воды, насосные станции водоотведений, сооружения оборотного водоснабжения;

4) при обосновании размещаются сельскохозяйственные угодья для выращивания технических культур, неиспользуемых в качестве продуктов питания.

В границах СЗЗ объектов (в том числе территории объекта, от которого устанавливается СЗЗ) размещаются здания и сооружения для обслуживания работников объекта и для обеспечения его деятельности, указанные в пункте 47 настоящих Санитарных правил, за исключением:

1) жилые здания, включая вновь строящуюся жилую застройку;

2) ландшафтно-рекреационные зоны, площадки (зоны) отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха;

3) создаваемые и организуемые территории садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков;

4) спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские организации, лечебно-профилактические и оздоровительные организации общего пользования;

5) объекты по выращиванию сельскохозяйственных культур, используемых в качестве продуктов питания.

В границах СЗЗ и на территории объектов других отраслей промышленности размещаются здания и сооружения для обслуживания работников объекта и для обеспечения его деятельности, указанные в пункте 47 настоящих Санитарных правил, за исключением:

1) объектов по производству лекарственных веществ, лекарственных средств и (или) лекарственных форм, склады сырья и полупродуктов для фармацевтических объектов;

2) объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевых продуктов;

3) комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды.

Имеется санитарно-эпидемиологическое заключение на проект санитарно-защитной зоны для действующего предприятия ТОО «Авикс Групп» № KZ47VBZ00060704 от 19.12.2024 года размер СЗЗ составляет 500 метров.

4.5 Мероприятия по благоустройству и озеленению СЗЗ

При организации СЗЗ необходимо учесть следующие факторы: одним из основных ее факторов является обеспечение защиты воздушной среды населенных пунктов от промышленных загрязнений. В качестве мероприятий применяется озеленение.

СЗЗ для предприятий IV, V классов предусматривает максимальное озеленение – не менее 60 % площади, для предприятий II и III класса – не менее 50 %, для предприятий имеющих СЗЗ 1000 м и более – не менее 40 % ее территории с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

Растения, которые используются для озеленения СЗЗ, должны быть устойчивы к загрязнению атмосферы. Вновь создаваемые зеленые насаждения решаются посадками плотной структуры изолирующего типа, которые создают на пути загрязненного воздушного потока механическую преграду, осаждая и поглощая часть вредных выбросов, или посадками ажурной структуры фильтрующего типа, выполняющими роль механического и биологического фильтра загрязненного воздушного потока. Деревья основной породы в изолирующих посадках высажены через 3 м в ряду при расстоянии 3 м между рядами: расстояние между деревьями сопутствующих пород-2-2,5 м.

Для Акмолинской области рекомендуется следующий ассортимент деревьев и кустарников:

Породы, устойчивые против производственных выбросов:

- деревья (клен ясенелистный, ива белая, форма полукруглая, шелковица белая)
- кустарники (акация желтая, бузина красная, жимолость татарская, лохузколистый, чубушник обыкновенный, шиповник краснолиственный)
- лианы (виноград пятилиственный)

Породы, относительно устойчивые против производственных выбросов:

- деревья (береза бородавчатая, вяз обыкновенный, вяз перисто-ветвистый, осина, рябина обыкновенная, тополь китайский, тополь берлинский, яблоня сибирская, ясень зеленый, ясень обыкновенный)
- кустарники (барбарис обыкновенный, боярышник обыкновенный, дерен белый, ива козья, клен гиннала, клен татарский, птелея трехлистая, пузыреплодник клинолистный, сирень обыкновенная, смородина золотистая, смородина черная, спирея Вангутта, спирея иволистная, шиповник обыкновенный).

Породы, относительно устойчивые против производственных выбросов: деревья (вяз перистоветвистый, клен полевой, софора японская, черешня обыкновенная); кустарники (айва обыкновенная, барбарис обыкновенный, пузыреплодник калинолистный, птелея трехлистая, смородина золотистая, скумпия величественная).

Предприятием предусмотрено посадка зеленых насаждений (тополь, береза, кустарник и т.д.) в количестве 50 шт.

План – график выполнения мероприятий по организации, благоустройству и озеленению территории, граница СЗЗ

№ п/п	Наименование предприятия	Мероприятия по благоустройству и озеленению	Срок исполнения	Ответственный
1	ТОО «Авикс Групп»	Организация благоустройству и озеленение территории границы СЗЗ и прилегающей территории:	Ежегодно	Директор, эколог предприятия по назначению
		Посадка древесно-кустарников насаждений	Апрель-май Ежегодно	Директор, эколог предприятия по назначению
		Обрезка кустов и деревьев	Апрель-сентябрь ежегодно	Директор, эколог предприятия по назначению
		Проведение субботников	Ежемесячно в течении года	Директор, эколог предприятия по назначению
		Полив зеленых насаждений	Ежегодно, в жаркий период года	Директор, эколог предприятия по назначению

5. Расчет и анализ приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

5.1. Общее положение

Расчет загрязнения воздушного бассейна вредными веществами производился на персональном компьютере модели Pentium IV-2800 по унифицированному программному комплексу расчета величин приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе «Эра» версии 4.0.

Программный комплекс «ЭРА» предназначен для расчета полей концентрации вредных веществ в приземном слое атмосферы, содержащихся в эмиссиях предприятий, с целью установления предельно допустимых эмиссий (ПДЭ).

Программный комплекс «ЭРА» разрешен к применению в Республике Казахстан Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов письмом № 28-02—28/ЖТ-Б-13 от 23.02.2022.

5.2. Анализ результатов расчета загрязнения атмосферы вредными веществами (существующее положение)

Расчет максимальных приземных концентраций вредных веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием отдельных ингредиентов по отношению к ПДК.

Расчет рассеивания приземных концентраций произведен с учетом фоновых концентраций согласно справке РГП «Казгидромет» от 19.02.2026 года.



Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Вещество	Концентрация Сф - мг/м³				
		Шкала 0-2 м/сек.	Скорость ветра (С - U) м/сек.			
			слабей	восток	юг	завих.
Кокшетау	Азота диоксида	0.0355	0.0323	0.0667	0.061	0.0485
	Диоксида серы	0.0484	0.0633	0.0749	0.0593	0.0545
	Углерода оксид	1.0241	0.4138	0.5685	0.5609	0.4662
	Азота оксид	0.0439	0.0217	0.0357	0.0389	0.0214

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2022-2024 годы.

Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере представлены в таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

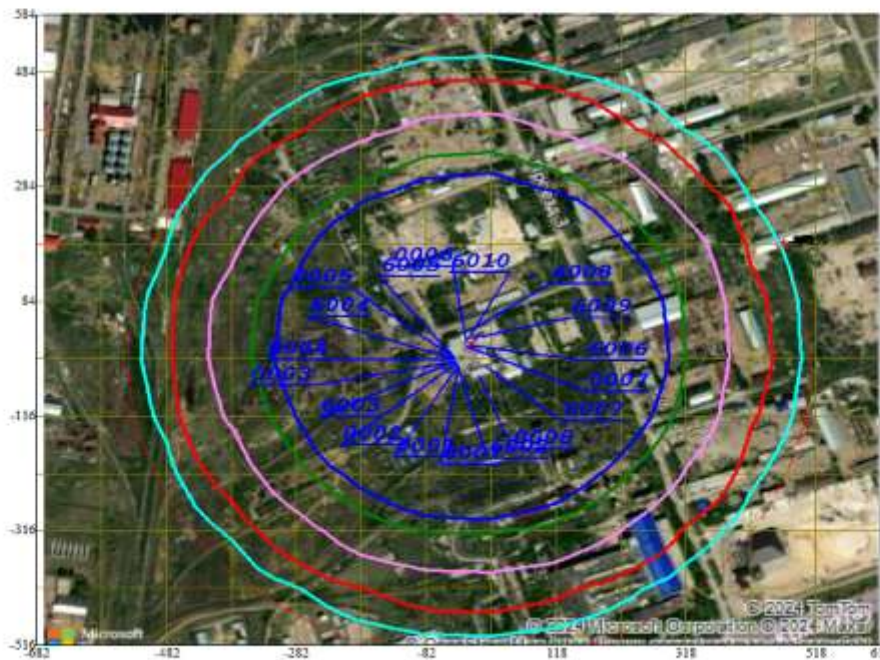
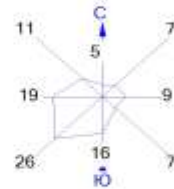
Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	СЗЗ
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0.85865
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.19275
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.11099
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00707
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.09786
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.20647
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.003699
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	См<0.0
2732	Керосин (654*)	0.001440
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.89763
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель	См<0.0
2902	Взвешенные вещества	См<0.0
07	0301 + 0330	0.29061

Анализ результатов расчетов показал, что на территории предприятия и прилегающей зоне от влияния источников загрязнения атмосферы максимальная приземная концентрация на санитарно-защитной зоне не превышает 1,0 ПДК.

Следовательно, в разработке мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу нет необходимости.

Концентрации загрязняющих веществ в расчетных точках

Город : 007 Акмол. обл., г. Кокшетау
 Объект : 0011 ТОО "АВИКС ГРУП" Вар. № 5
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0214 Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)



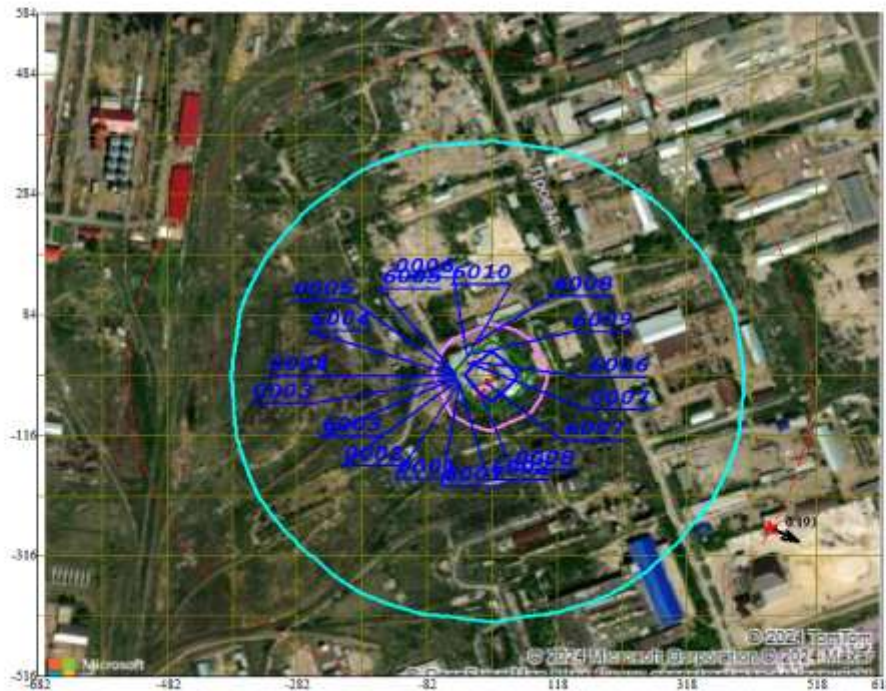
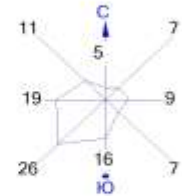
Условные обозначения:
 [Red rectangle] Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 [Blue rectangle] Максим. значение концентрации
 [Blue rectangle] Расч. прямоугольник N 01
 [Green lines] Сетка для РП N 01



Макс концентрация 46.4151421 ПДК достигается в точке $x = 18$ $y = -16$
 При опасном направлении 306° и опасной скорости ветра 0.98 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1300 м, высота 1100 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 14×12
 Расчет на существующее положение.

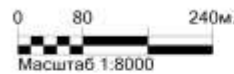
Изолинии в долях ПДК
 0.781 ПДК
 1.0 ПДК
 1.549 ПДК
 2.316 ПДК
 2.777 ПДК

Город : 007 Акмол.обл., г. Кокшетау
Объект : 0011 ТОО "АВИКС ГРУП" Вар.№ 5
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



Условные обозначения:

- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- ↑ Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

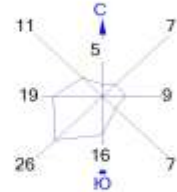


Макс концентрация 0.9388084 ПДК достигается в точке $x= 18$ $y=-16$
При опасном направлении 214° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1300 м, высота 1100 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 14*12
Расчёт на существующее положение.

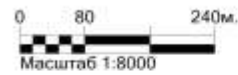
Изолинии в долях ПДК

- 0.197 ПДК
- 0.384 ПДК
- 0.571 ПДК
- 0.683 ПДК

Город : 007 Акмол.обл., г. Кокшетау
Объект : 0011 ТОО "АВИКС ГРУП" Вар.№ 5
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



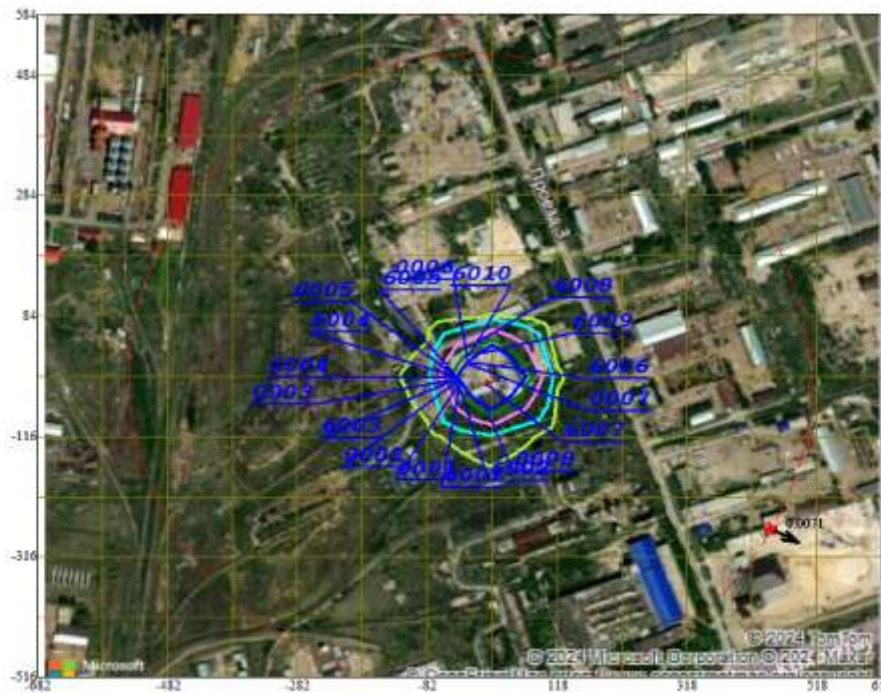
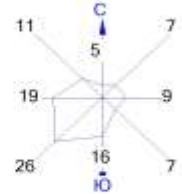
- Условные обозначения:
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - ↑ Максим. значение концентрации
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01



Изолинии в долях ПДК

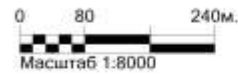
Макс концентрация 0.1537439 ПДК достигается в точке $x=18$ $y=-16$.
При опасном направлении 214° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1300 м, высота 1100 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 14*12.
Расчёт на существующее положение.

Город : 007 Акмол. обл., г. Кокшетау
Объект : 0011 ТОО "АВИКС ГРУП" Вар. № 5
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

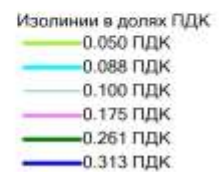


Условные обозначения:

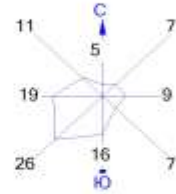
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- ‡ Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01







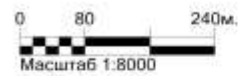
Макс концентрация 0.5933735 ПДК достигается в точке $x=18$ $y=-16$
При опасном направлении 214° и опасной скорости ветра 0.57 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1300 м, высота 1100 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 14*12.
Расчёт на существующее положение.



Город : 007 Акмол.обл., г. Кокшетау
Объект : 0011 ТОО "АВИКС ГРУП" Вар.№ 5
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)



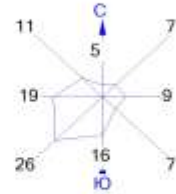
- Условные обозначения:
-  Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 -  Максим. значение концентрации
 -  Расч. прямоугольник N 01
 -  Сетка для РП N 01



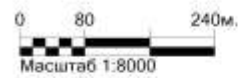
Макс концентрация 0.1303797 ПДК достигается в точке $x=18$ $y=-16$
При опасном направлении 214° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1300 м, высота 1100 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 14*12
Расчет на существующее положение.

Изолинии в долях ПДК
— 0.100 ПДК

Город : 007 Акмол.обл., г. Кокшетау
 Объект : 0011 ТОО "АВИКС ГРУП" Вар.№ 5
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)



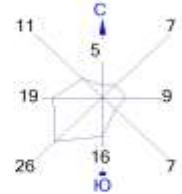
- Условные обозначения:
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - † Максим. значение концентрации
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01



Макс концентрация 0.2412709 ПДК достигается в точке $x= 18$ $y= -16$
 При опасном направлении 214° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1300 м, высота 1100 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 14*12
 Расчет на существующее положение.

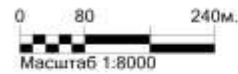
Изолинии в долях ПДК

Город : 007 Акмол. обл., г. Кокшетау
 Объект : 0011 ТОО "АВИКС ГРУП" Вар. № 5
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 1555 Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)



Условные обозначения:

- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- ‡ Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

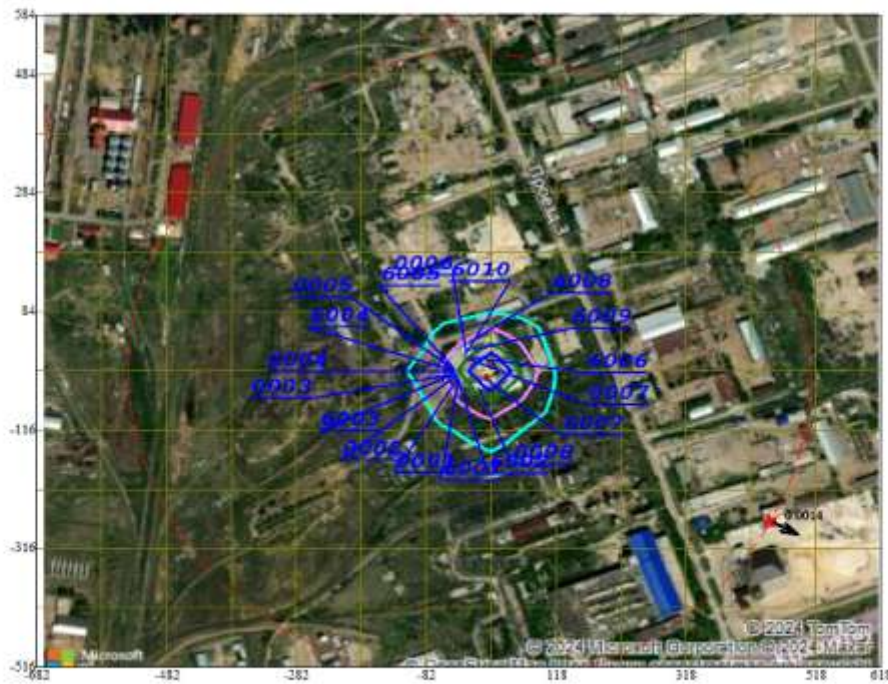
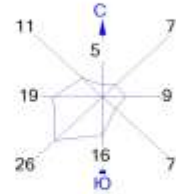


Макс концентрация 0.095032 ПДК достигается в точке $x=18$ $y=-16$
 При опасном направлении 323° и опасной скорости ветра 0.75 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1300 м, высота 1100 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 14*12.
 Расчет на существующее положение.

Изолинии в долях ПДК

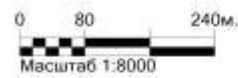
- 0.025 ПДК
- 0.048 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.072 ПДК
- 0.086 ПДК

Город : 007 Акмол.обл., г. Кокшетау
 Объект : 0011 ТОО "АВИКС ГРУП" Вар.№ 5
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2732 Керосин (654*)



Условные обозначения:

- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

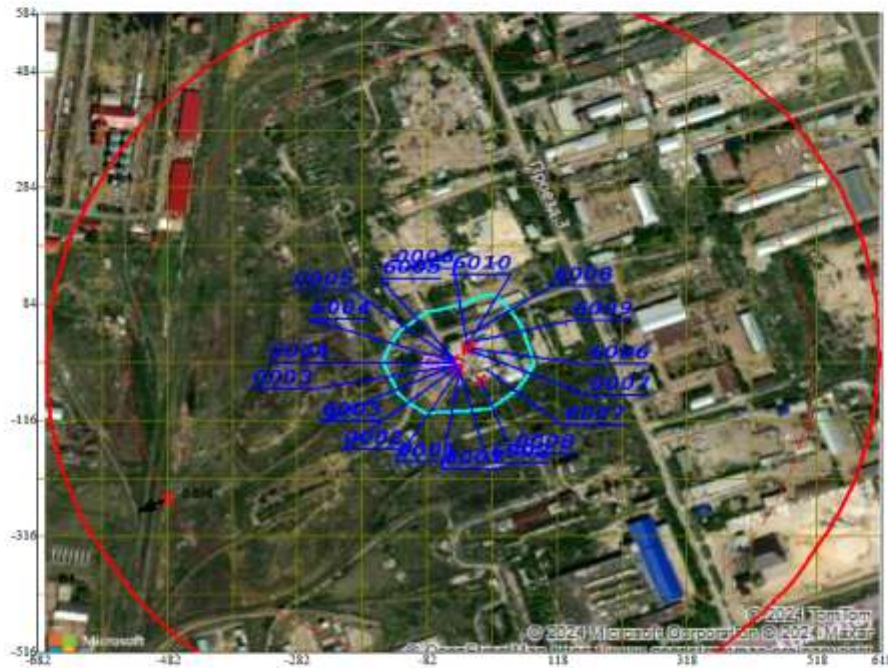
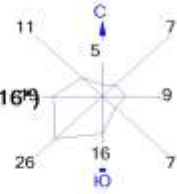


Макс концентрация 0.0516361 ПДК достигается в точке $x= 18$ $y= -16$
 При опасном направлении 214° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1300 м, высота 1100 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 14*12
 Расчет на существующее положение.

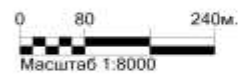
Изолинии в долях ПДК

- 0.011 ПДК
- 0.022 ПДК
- 0.033 ПДК
- 0.039 ПДК
- 0.050 ПДК

Город : 007 Акмол.обл., г. Кокшетау
 Объект : 0011 ТОО "АВИКС ГРУП" Вар.№ 5
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716^м)



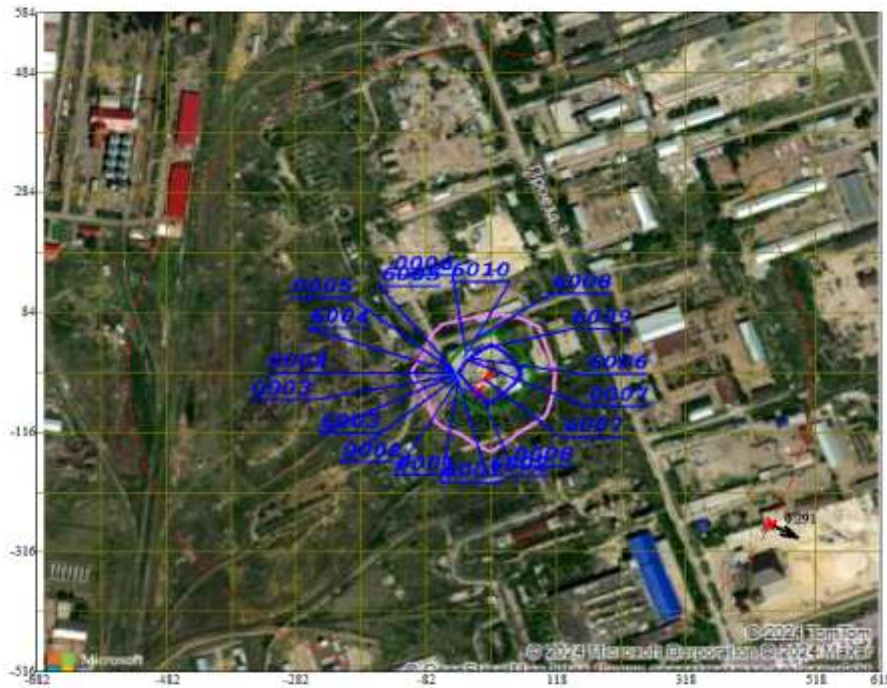
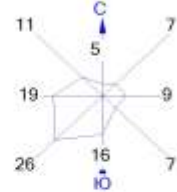
- Условные обозначения:
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - ↑ Максим. значение концентрации
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01



Макс концентрация 21.9259491 ПДК достигается в точке $x = -82$ $y = -16$
 При опасном направлении 88° и опасной скорости ветра 0.59 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1300 м, высота 1100 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 14*12
 Расчет на существующее положение.

Изолинии в долях ПДК
 — 1.0 ПДК
 — 10.643 ПДК
 — 20.697 ПДК

Город : 007 Акмол.обл., г. Кокшетау
Объект : 0011 ТОО "АВИКС ГРУП" Вар.№ 5
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6007 0301+0330



Условные обозначения:

- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- ‡ Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01



Макс концентрация 1.0141346 ПДК достигается в точке $x=18$ $y=-16$
При опасном направлении 214° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1300 м, высота 1100 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 14*12.
Расчет на существующее положение.

- Изолинии в долях ПДК
- 0.406 ПДК
 - 0.603 ПДК
 - 0.721 ПДК
 - 1.0 ПДК

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, представлены в таблице 5.2.2.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по (г/сек, т/год) представлены в таблице 5.2.3.

5.3 Мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха

По степени воздействия на организм человека выбрасываемые вещества подразделяются в соответствии с санитарными нормами на 4 класса опасности.

Для каждого из выбрасываемых веществ Минздравом разработаны и утверждены предельно допустимые концентрации содержания их в атмосферном воздухе для населенных мест (ПДК м.р., ПДК с.с. или ОБУВ).

Мероприятиями по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшение ее качества.

К мероприятиям по охране окружающей среды относятся мероприятия:

- 1) направленные на обеспечение экологической безопасности;
- 2) улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;
- 3) способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению биологического разнообразия, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов;
- 4) предупреждающие и предотвращающие нанесение ущерба окружающей среде и здоровью населения;
- 5) совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среды, рациональное природопользование и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей среды.

Мероприятия по снижению вредного воздействия на атмосферный воздух:

- соблюдать правила техники безопасности при работе с механизмами;
- тщательную технологическую регламентацию проведения работ;
- организацию экологической службы надзора за выполнением проектных решений;
- организацию и проведение мониторинга загрязнения атмосферного воздуха;
- обязательное экологическое сопровождение всех видов деятельности;
- орошение открытых грунтов и разгружаемых сыпучих материалов при производстве работ;
- укрывание грунта и сыпучих материалов при перевозке автотранспортом.

В числе мер по предотвращению и снижению влияния объекта на атмосферу на период проведения реконструкции предусматриваются следующие мероприятия:

- контроль соблюдения технологического регламента, технического состояния оборудования;
- контроль работы контрольно-измерительных приборов;
- ограничение работы автотранспорта, вплоть до запрета выезда на линии автотранспортных средств, с не отрегулированными двигателями;
- сведение к минимуму движение транспорта по незащищенной поверхности.

- запрещение сжигания отходов производства и мусора.

При соблюдении всех вышеизложенных условий воздействие на атмосферный воздух на территории проектируемого объекта будет незначительным и не повлечет за собой необратимых процессов.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Акмол. обл., г. Кокшетау, ТОО "АВИКС ГРУП"

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2026 год.) Загрязняющие вещества:									
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)		0.8586465/0.0257594		466/181	6006		100	производство: Линия по производству смазок и масел
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.192755 (0.025424) / 0.038551 (0.005085) вклад п/п=13.2%		448/-269	6007		99.3	производство: Линия по производству смазок и масел
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.110988 (0.002064) / 0.044395 (0.000825) вклад п/п= 1.9%		448/-269	6007		99.3	производство: Линия по производству смазок и масел
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.097863 (0.001772) / 0.048932 (0.000886) вклад п/п= 1.8%		486/125	6007		78.2	производство: Линия по производству смазок и масел
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.206466 (0.002743) / 1.032329 (0.013716) вклад п/п= 1.3%		-72/517	6007		54.4	производство: Линия по производству смазок и масел
				6008			20.6	производство: Станция СММ-12РСЛ	
				6008			34.9	производство: Открытая площадка	
2735	Масло минеральное		0.8976274/0.0448814		-481/	6009		10.7	производство: Участок производства полимерной тары
				6006			32.7	производство:	

ЭРА v3.0

Таблица 5.2.3

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Акмол.обл., г. Кокшетау, ТОО "АВИКС ГРУП"

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2026-2035 год		Н Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Станция СММ-12РСЛ	0008	0.0000032	0.00008819712	0.0000032	0.00008819712	0.0000032	0.00008819712	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Станция СММ-12РСЛ	0008	0.0022	0.06063552	0.0022	0.06063552	0.0022	0.06063552	2026
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)								
Линия по производству смазок и масел	0001	0.00144	0.000219	0.00144	0.000219	0.00144	0.000219	2026
	0002	0.00144	0.000219	0.00144	0.000219	0.00144	0.000219	2026
	0003	0.00144	0.0001594	0.00144	0.0001594	0.00144	0.0001594	2026
	0004	0.00144	0.0001594	0.00144	0.0001594	0.00144	0.0001594	2026
	0005	0.00144	0.0003376	0.00144	0.0003376	0.00144	0.0003376	2026
	0006	0.015674	0.0012105	0.015674	0.0012105	0.015674	0.0012105	2026
	0007	0.024	0.001258	0.024	0.001258	0.024	0.001258	2026
Станция СММ-12РСЛ	0008	0.0000022	0.00006063552	0.0000022	0.00006063552	0.0000022	0.00006063552	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
Линия по производству смазок и масел	0006	0.00005	0.00000144	0.00005	0.00000144	0.00005	0.00000144	2026
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Станция СММ-12РСЛ	0008	0.0000023	0.00006339168	0.0000023	0.00006339168	0.0000023	0.00006339168	2026
Итого по организованным источникам:		0.0491317	0.06441208432	0.0491317	0.06441208432	0.0491317	0.06441208432	
Неорганизованные источники								
(0214) Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)								
Линия по производству смазок и масел	6006	0.065397	0.0003596	0.065397	0.0003596	0.065397	0.0003596	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Участок производства полимерной тары	6009	0.00264	0.0076	0.00264	0.0076	0.00264	0.0076	2026
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								

Участок производства полимерной тары	6009	0.00132	0.0038	0.00132	0.0038	0.00132	0.0038	2026
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)								
Линия по производству смазок и масел	6001	0.0139	0.01445	0.0139	0.01445	0.0139	0.01445	2026
	6002	0.0139	0.01445	0.0139	0.01445	0.0139	0.01445	2026
	6003	0.0139	0.01445	0.0139	0.01445	0.0139	0.01445	2026
	6004	0.0139	0.01445	0.0139	0.01445	0.0139	0.01445	2026
	6005	0.0139	0.01445	0.0139	0.01445	0.0139	0.01445	2026
	6006	0.0417	0.075	0.0417	0.075	0.0417	0.075	2026
Установка для очистки масел	6010	0.000036	0.003225	0.000036	0.003225	0.000036	0.003225	2026
Итого по неорганизованным источникам:		0.180593	0.1622346	0.180593	0.1622346	0.180593	0.1622346	
Всего по объекту:		0.2297247	0.22664668432	0.2297247	0.22664668432	0.2297247	0.22664668432	

5.4 Методы и средства контроля за состоянием воздушного бассейна

Согласно Экологическому Кодексу РК (глава 13, ст. 182) операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Производственный экологический контроль – система мер, осуществляемых природопользователем, для наблюдения за изменениями окружающей среды под влиянием хозяйственной деятельности предприятия и направлена на соблюдение нормативов по охране окружающей среды и соблюдению экологических требований.

Программа производственного экологического контроля ориентирована на организацию наблюдений, сбор данных, проведения анализа, оценки воздействия производственной деятельности на состояние окружающей среды с целью принятия своевременных мер по предотвращению, сокращению и ликвидации загрязняющего воздействия данного вида деятельности на окружающую среду.

Основным направлением «Программы производственного экологического контроля» является обеспечение достоверной информацией о воздействии деятельности предприятия на окружающую среду, возможных изменениях воздействия и неблагоприятных или опасных ситуациях.

Осуществление производственного экологического контроля является обязательным условием специального природопользования. Одним из элементов производственного экологического контроля является производственный мониторинг, выполняемый для получения объективных данных с установленной периодичностью.

Производственный контроль должен осуществляться на источниках выбросов, которые вносят наибольший вклад в загрязнение атмосферы. Для таких организованных источников контроль рекомендуется проводить инструментальным или инструментально-лабораторным методом, с проведением прямых инструментальных замеров выбросов. Для неорганизованных источников – расчетный метод.

Оперативная информация, полученная и обобщенная специалистами охраны окружающей среды в виде табличных данных, сопровождаемых пояснительным текстом, должна предоставляться ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14.07.2021 г. No 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов расчетным методом приведен в таблице 5.4.

На участке будет осуществляться расчетным методом, т.е. будет проводиться операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса). Операционный мониторинг представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий, направленных на наблюдение за физическими и химическими параметрами технологического процесса, за состоянием работы оборудования и техники, а также за расходом строительных материалов и сырья для подтверждения того, что показатели производственной деятельности находятся в диапазоне, который считается целесообразным для надлежащей

проектной эксплуатации. Кроме того, мониторинг важен для гарантии предотвращения и минимизации перебоев в производственном процессе и их воздействии на окружающую среду в любой ситуации.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Акмол. обл., г. Кокшетау, ТОО "АВИКС ГРУП"

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Линия по производству смазок и масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0.00144	13.0961833	Собственными силами	Расчетный метод
0002	Линия по производству смазок и масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.00144	13.0961833		
0003	Линия по производству смазок и масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.00144	13.0961833		
0004	Линия по производству смазок и масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.00144	13.0961833		
0005	Линия по производству смазок и масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.00144	13.0961833		
0006	Линия по производству смазок и масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.015674	142.548317		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.00005	0.45472859		
0007	Линия по производству смазок и масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.024	218.269721		
0008	Станция СММ-12РСЛ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000032	0.0364			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0022	11.65			
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0000022	0.025			
		Взвешенные частицы (116)	0.0000023	0.0259			

ЭРА v3.0

Таблица 5.4

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Акмол.обл., г. Кокшетау, ТОО "АВИКС ГРУП"

1	2	3	5	6	7	8	9
6001	Линия по производству смазок и масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	I Раз в квартал	0.0139	Собственными силами	Расчетный метод	
6002	Линия по производству смазок и масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.0139			
6003	Линия по производству смазок и масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.0139			
6004	Линия по производству смазок и масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.0139			
6005	Линия по производству смазок и масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.0139			
6006	Линия по производству смазок и масел	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)		0.065397			
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.0417			
6009	Участок производства полимерной тары	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0.00264			
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.00132			
6010	Установка для очистки масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.000036			

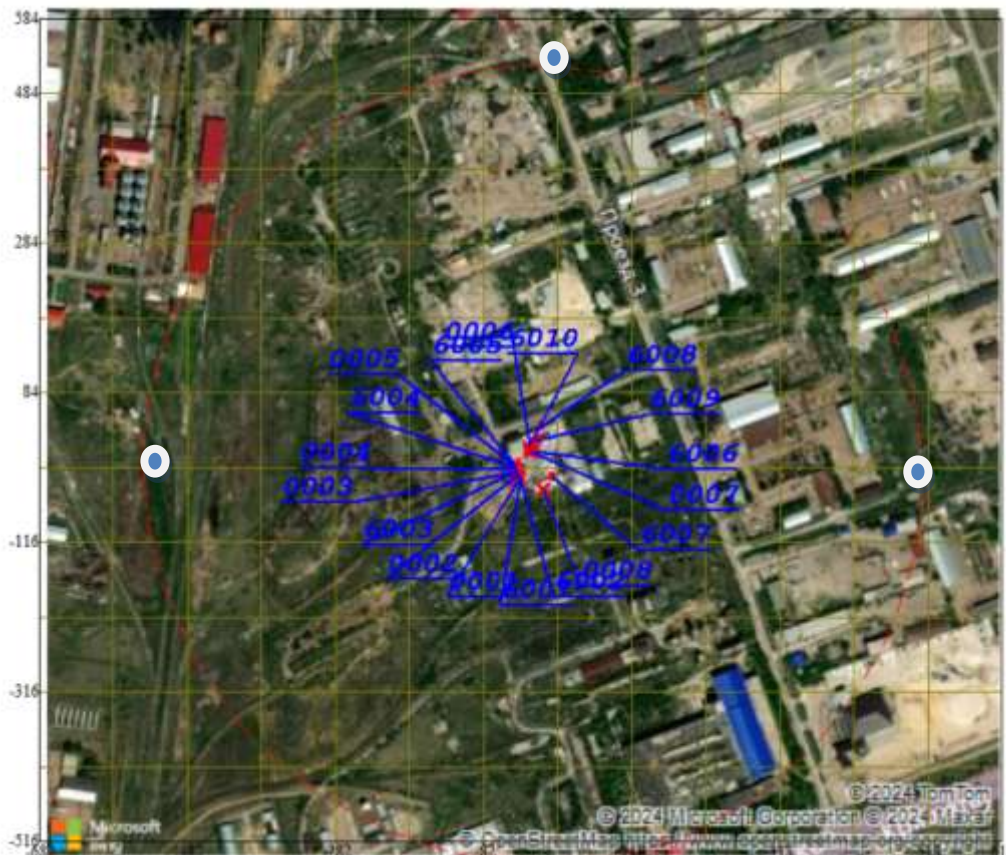
5.4.1 Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов

Рекомендуемый график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на границе СЗЗ приведен в таблице 5.4.1.1.

Таблица 5.4.1.1

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
Граница СЗЗ точки отбора №№1,2	Масло минеральное нефтяное, углеводороды предельные С12-19, азот диоксид, сера диоксид, углерод оксид, уксусная кислота	1 раз в год		Аккредитованной лабораторией	Инструментальный

Схема размещения постов производственного контроля



● Т.1,2,3 - точка отбора пороб атмосферного воздуха на границе СЗЗ

Рекомендуемый график мониторинга воздействия на водные ресурсы приведен в таблице 5.4.1.2.

Таблица 5.4.1.2

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	ПДК м/дм ³	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
На территории предприятия подземные воды отсутствуют.					

5.5. Оценка ожидаемого воздействия на воды

Водоснабжение и водоотведение (центральная канализация) объекта осуществляется централизованно согласно договора с ГКП на ПХВ «Кокшетау Су Арнасы» №1061 от 01.02.2021 года. Качество воды используемой для питьевых нужд должно соответствовать требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 26 от 20.02.2023 года.

Расход воды на **хозяйственно-питьевые нужды** на период эксплуатации объекта составит **0,025 м³/сутки * 50 человек = 1,25 м³/сутки**. При 6 дневной рабочей неделе со среднемесячным балансом 26 рабочих дня (итого 312 рабочих дня), объем стоков на период эксплуатации составит **390,0 м³/год**.

5.5.1. Воздействие на поверхностные и подземные воды

Ближайший водный объект является озеро Копа находится на расстоянии более 2500 метров в западном направлении от объекта.

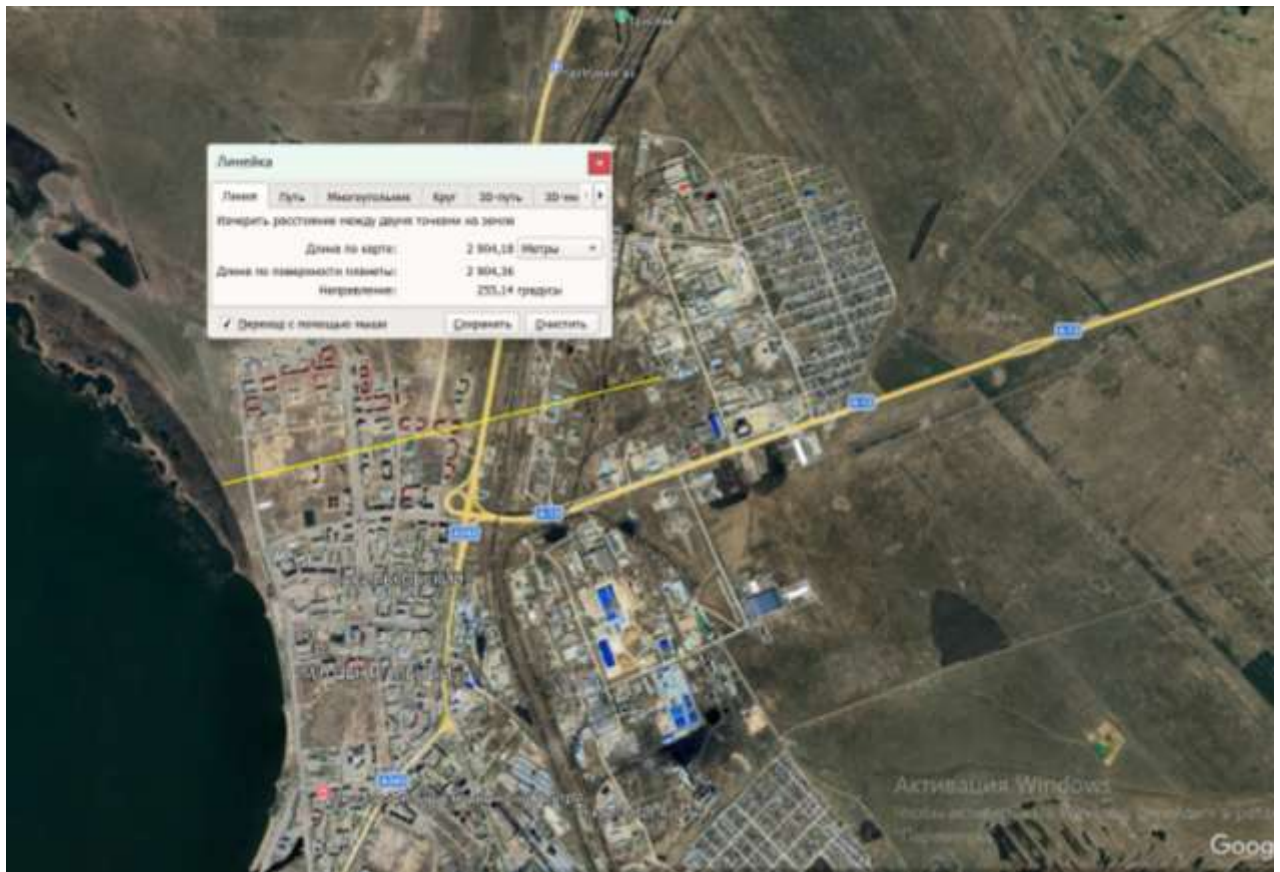
В соответствии с постановлением акимата Акмолинской области от 03 ноября 2022 года № А-5/222 «об установлении водоохранных зон и полос водных объектов Акмолинской области, режима и условий их хозяйственного использования» ширина водоохранной полосы озера Копа составляет 35-75 метров, водоохранной зоны-500 метров.

В этой связи, согласно вышеуказанным географическим координатам, предприятие по производству химической продукции путем переработки нефти ТОО «Авикс Групп» находится вне водоохранной зоны озера Копа.

Разработка проекта по установлению водоохранных зон и полос не требуется.

Таким образом, объект расположен за пределами водоохранной зоны, засорение и загрязнения водного объекта не предусматривается.

Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения работ на объекте сведена к минимуму, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков.



5.5.2. Мероприятия по снижению воздействия на водные объекты

С целью снижения негативного воздействия на водные ресурсы проектными решениями предусматриваются следующие мероприятия:

- внедрение технически обоснованных норм водопотребления;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в специальный герметичный выгреб с последующей откачкой и вывозом специализированной организацией по договору;
- складирование бытовых отходов в металлических контейнерах для сбора мусора;
- заправка автотранспорта и спецтехники близлежащих АЗС;
- ремонт автотранспорта и спецтехники на специальных отведенных промплощадках.

Предприятие не будет осуществлять сбросов производственных сточных вод непосредственно в подземные и поверхностные водные объекты прилегающей территории, поэтому прямого воздействия на поверхностные воды не окажет.

5.5.3. Методы и средства контроля за состоянием водных объектов

Организация экологического мониторинга поверхностных и подземных вод проектом не предусматривается.

5.5.4. Общие выводы

Объект не предполагает забор воды из поверхностных водных источников и сбросов непосредственно в поверхностные и подземные водные объекты, поэтому прямого воздействия на водные ресурсы не оказывает. Также намечаемая деятельность не предполагает загрязнение токсичными компонентами подземных вод.

При реализации указанного проекта и выполнении предложенных мероприятий по охране поверхностных и подземных водных ресурсов ущерба водным источникам от объекта не ожидается.

5.6. Оценка ожидаемого воздействия на недра

Геологическая среда является системой чрезвычайной сложности и в сравнении с другими составляющими окружающей среды, обладает некоторыми особенностями, определяющими специфику геоэкологических прогнозов, важнейшими из которых являются:

- Необратимость процессов, вызванных внешними воздействиями (полная и частичная). О восстановлении состояния и структуры геологической среды после их нарушений можно говорить с определенной долей условности лишь по отношению к подземным водам, частично почвам.

- Инерционность, т. е. способность в течение определенного времени противостоять действию внешних факторов без существенных изменений своей структуры и состояния.

- Разная по времени динамика формирования компонентов полихронности.

Породная компонента, сформировавшаяся, в основном, в течение многих миллионов лет находится, в равновесии (преимущественно статическом) с окружающей средой, газовая компонента более динамична, промежуточное положение занимают почвы.

- Низкая способность к саморегулированию или самовосстановлению по сравнению с биологической компонентой экосистем.

В результате техногенных воздействий на геологическую среду при производстве различных работ в ней происходят или могут происходить изменения, существенным образом меняющие ее свойства.

Оценка воздействия на геологическую среду базируется на требованиях к охране недр, включающих систему правовых, организационных, экономических, технологических и других мероприятий, направленных на сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр с целью предотвращения землетрясений, оползней, подтоплений, просадок грунтов.

При эксплуатации объекта каких-либо нарушений геологической среды не ожидается.

Технологические процессы в период эксплуатации не выходят за пределы территории предприятия, что исключает какое-либо негативное воздействие на компоненты окружающей среды.

5.7. Оценка ожидаемого воздействия на земельные ресурсы и почвы

5.7.1. Условия землепользования

Участок располагается на значительном удалении от жилых застроек. Строений и лесонасаждений, подлежащих сносу или вырубке, на отведенной территории нет.

На земельном участке предполагается антропогенный физический фактор воздействия, который характеризуется механическим воздействием на почво-грунты (движение автотранспорта и пр.).

Минимизация площади нарушенных земель будет обеспечиваться тем, что будет контролироваться режим землепользования и не допущения производства каких-либо работ за пределами установленных границ земельного участка.

5.7.2. Мероприятия по снижению воздействия на земельные ресурсы и почвы

Закачка отработанных масел в емкости осуществляется плотно соединенными штуцерами, что исключает пролива отработанных масел. Емкости отработанных масел оборудованы металлическими поддонами.

Для ликвидации возможных разливов должен иметься ящик с песком и лопата.

При обнаружении разлива отработанного масла предусмотрены мероприятия:

- прекратить доступ людей к месту разлива;
- вместо разлива масла обильно засыпать имеющимся в запасе песком;
- собрать песок с помощью лопаты в предназначенную для этого герметичную емкость (для дальнейшего обезвреживания данный песок будет передаваться в специализированные организации, имеющие лицензию на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов и специализирующиеся на обезвреживании замазученных грунтов).

Согласно статьи 238 Экологического кодекса РК физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв.

При выполнении работ, с целью снижения негативного воздействия на почвенный покров необходимо предусмотреть следующие технические и организационные мероприятия:

- соблюдать нормы и правила строительства, включая соблюдение норм отвода земли и исключая нарушение почвенного покрова вне зоны отвода;
- исключить попадание в почвы отходов вредных материалов используемых в ходе строительных работ;
- выполнить устройство гидроизоляции сооружений;

- складировать отходы на специально оборудованных площадках, с последующим вывозом согласно заключенных договоров.

5.7.3. Методы и средства контроля за состоянием земельных ресурсов и почв

Организация мониторинга за состоянием земельных ресурсов и почв при реализации проектных решений не предусматривается.

5.7.4. Общие выводы

При оценке ожидаемого воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров в части химического загрязнения прогнозируется, что при реализации проектных решений загрязнение земельных ресурсов и почв не ожидается. Загрязнение почвенного покрова отходами производства также не ожидается, в виду того, что отходы будут строго складироваться в специальных контейнерах, с недопущением разброса мусора по территории участка.

При эксплуатации объекта значительного воздействия на почво-грунты и земельные ресурсы не прогнозируется. При выполнении проектных решений и предложенных мероприятий по охране почвенного покрова ущерба не ожидается.

5.8. Оценка ожидаемых физических воздействий на окружающую среду

К физическим факторам, действующим на урбанизированных территориях, относятся шум, а также искусственные физические поля (вибрационные, электромагнитные, температурные). Источники шума и искусственных физических полей, с одной стороны, стохастически распределены по всей территории (транспортные магистрали, тепловые и электрические коммуникации и т.п.), а с другой – могут быть сосредоточены на ограниченных по площади участках в пределах городских территорий (крупное промышленное производство, ТЭЦ, телевизионные башни, железнодорожные узлы и др.). В зависимости от этого потенциал воздействия источников шума и физических полей может изменяться в широких пределах и достигать значительных величин.

Физическое загрязнение связано с изменениями физических, температурно- энергетических, волновых и радиационных параметров внешней среды. Различают следующие виды физического загрязнения: тепловое, световое, электромагнитное, шумовое, вибрационное, радиактивное.

Температурное (тепловое) загрязнение. Важным метеоэлементом окружающей среды является температура, особенно в сочетании с высокой или очень низкой влажностью и скоростью ветра. Тепловое загрязнение определяется влиянием тепловых полей на окружающую среду. Отрицательное воздействие тепла обнаруживается путем повышения тепловых градиентов, что влечет за собой изменение энергетических процессов в компонентах окружающей среды.

Тепловое загрязнение на территории исследуемого объекта в основном связано с работой теплоэнергетических агрегатов. Выбросы тепла в окружающую среду достаточно быстро рассеиваются на большие пространства и не оказывают существенного влияния на экологическую обстановку прилегающих к исследуемому объекту территорий.

Электромагнитное загрязнение – изменение электромагнитных свойств окружающей среды. Естественными источниками такого загрязнения являются постоянное электрическое и магнитное поля Земли, радиоволны, генерируемые космическими источниками (Солнце, звезды), электрические процессы в атмосфере (разряды молний).

Искусственными источниками являются – высоковольтные линии электропередач, радиопередач, теле- и радиолокационные станции, электротранспорт, трансформаторные подстанции, бытовые электроприборы, компьютеры, СВЧ-печи, сотовые и радиотелефоны, спутниковая радиосвязь и т.п.

В период эксплуатации воздействие электромагнитных полей на компоненты окружающей среды будет незначительным. На объекте будет применяться электротехника современного качества, а также современные технологии, обеспеченные средствами защиты от электромагнитного излучения.

Для защиты работающего персонала от поражения электрическим током предусмотрено заземление и зануление металлических конструкций и электроустановок.

Световое загрязнение – нарушение естественной освещенности среды. Приводит к нарушению ритмов активности живых организмов. Использование на территории объекта современного светового оборудования исключает возможность светового загрязнения.

Для снижения светового воздействия необходимо: отключение неиспользуемой осветительной аппаратуры и уменьшение до минимального количества освещения в нерабочее время; правильное ориентирование световых приборов общего, дежурного, аварийного, охранного и прочего освещения; снижение уровня освещенности на участках временного пребывания людей.

Шумовое и вибрационное загрязнение. Шумовое загрязнение – раздражающий шум антропогенного происхождения, нарушающий жизнедеятельность живых организмов и человека. Основные источники шума на исследуемом объекте – производственное оборудование и транспорт. Вибрационное загрязнение – возникает в результате работы разных видов транспорта и вибрационного оборудования.

Максимальные уровни шума и вибрации от всего оборудования при работе не будут превышать предельно допустимых уровней, установленных Гигиеническими нормативами к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-15 от 16.02.2022 г.

Для борьбы с шумом и вибрационными колебаниями предусматривается ряд мероприятий по ограничению шума и вибрации:

- использование строительных машин и оборудования, имеющих сертификаты соответствия и разрешенных к применению в РК;
- содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка;
- поддержание в рабочем состоянии шумогасящих и виброизолирующих устройств основного технологического оборудования.
- применение эластичных амортизаторов, своевременное восстановление (замена) изношенных деталей;
- обеспечение работающего персонала средствами индивидуальной защиты;
- прохождение работниками, занятыми при строительстве и эксплуатации объекта, медицинского осмотра;
- сокращение времени пребывания в условиях шума и вибрации.

Радиационное загрязнение – превышение природного радиоактивного уровня среды. Радиационная безопасность персонала, населения и окружающей природной среды обеспечивается в соответствии с Законом Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения» и с санитарными правилами № ҚР ДСМ-275/2020 от 15.12.2020 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности».

На территории полигона источники радиационного излучения отсутствуют. Значение удельной эффективной активности намного ниже допустимых (для материалов I класса удельная эффективная активность Аэфф.м до 370 Бк/кг) и составляет 239 Бк/кг, что позволяет отнести продуктивную толщу по радиационно-гигиенической безопасности к строительным материалам I класса и определяет возможность ее использования при любых видах гражданского и промышленного строительства без ограничения. Наибольшими значениями радиоактивности (удельная эффективная активность естественных радионуклидов составила 213-263 Бк/кг) характеризуется юго-западная часть контрактной территории, где обнаженность гранитов наиболее лучшая.

Выводы. При соблюдении предусмотренных проектных решений вредные факторы физического воздействия на окружающую среду исключаются.

5.9. Оценка ожидаемого воздействия на растительный и животный мир

Предприятие соблюдает требования статьи 17 Закона РК «Об охране воспроизводстве и использовании живого мира».

Для минимизации негативного воздействия на объекты растительного и животного мира необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- не допускать расширения производственной деятельности за пределы отведенного земельного участка;
- строго соблюдать технологию ведения строительных работ и работ по производству щебня, использовать технику и оборудование с минимальным шумовым уровнем;
- запрещать перемещение автотранспорта вне проезжих мест;
- соблюдать установленные нормы и правила природопользования;
- проводить просветительскую работу экологического содержания в области бережного отношения и сохранения растительного и животного мира;
- проводить озеленение и благоустройство территории предприятия.

Выводы. В целом воздействие намечаемой деятельности на природное состояние растительного и животного мира оценено как незначительное и не приведет к необратимым последствиям.

Так как количество и токсичность выбросов загрязняющих веществ проектируемого объекта будет ниже допустимых нормативов, а сброс в окружающую среду не предусматривается, то дополнительное отрицательное воздействие на растительный и животный мир отсутствует.

При условии выполнения всех природоохранных мероприятий отрицательное влияние на растительный и животный мир исключается. Программа мониторинга за наблюдением растительного и животного мира не требуется.

5.10. Оценка ожидаемого воздействия на социально-экономическую среду

Прогноз социально-экономических последствий от деятельности предприятия – благоприятный. Проведение работ с соблюдением норм и правил техники безопасности, промышленной санитарии, противопожарной безопасности обеспечит безопасное проведение планируемых работ и не вызовет дополнительной, нежелательной нагрузки на социально-бытовую сферу.

6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОЖИДАЕМЫХ ВИДАХ, ХАРАКТЕРИСТИКАХ И КОЛИЧЕСТВЕ ОТХОДОВ, КОТОРЫЕ БУДУТ ОБРАЗОВАНЫ В ХОДЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА В РАМКАХ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ОТХОДОВ

6.1 Общие сведения

Образующиеся на предприятии отходы требуют для своей переработки специальных технологических процессов, не соответствующих профилю предприятия. Внедрение этих процессов на данном предприятии технически и экономически нецелесообразно.

Отходы должны периодически вывозиться на полигоны, а также сдаваться на переработку, утилизацию или обезвреживание специализированным предприятиям.

В периоды накопления отходов для сдачи на полигон или специализированные предприятия - переработчики предусматривается их временное накопление (хранение) на территории предприятия в специальных местах, в соответствии «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» №ҚР ДСМ-331/2020 от 25.12.2020 г.

Образующиеся отходы будут временно храниться сроком не более 6 месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации. В случае нарушения условий и сроков временного хранения отходов производства и потребления (но не более шести месяцев), установленных проектной документацией, такие отходы признаются размещенными с момента их образования.

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

Отходы подлежат временному складированию в специальных контейнерах на отведенных местах территории проведения проектных работ, с последующим вывозом согласно договору.

Содержание в чистоте и своевременная санобработка урн, мусорных контейнеров и площадок для размещения контейнеров, надзор за их техническим состоянием.

Предусматривается ежедневная уборка территории от мусора с последующим поливом.

После временного складирования и переработки все отходы вывозятся по договору в специализированным организациям.

При соблюдении всех предложенных решений и мероприятий образование и складирование отходов будет безопасным для окружающей среды.

Перечень отходов определен в соответствии со спецификой проведения работ, нормативными документами, действующими в РК, в соответствии с Классификатором отходов 6 августа 2021 года № 314.

Раздельный сбор осуществляется по следующим фракциям:

- 1) «сухая» (бумага, картон, металл, пластик и стекло);
- 2) «мокрая» (пищевые отходы, органика и иное).

В результате производственной деятельности предприятия образуются следующие виды отходов:

- Смешанные коммунальные отходы;
- Нефтешлам;
- Промасленная ветошь;
- Грязная вода после реактивации масла.

Смешанные коммунальные отходы – образуются в непромышленной сфере деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений цехов и территории предприятия. Коммунальные отходы складываются в металлический контейнер и вывозятся сторонней организацией.

Согласно Классификатора отходов, приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 /21/, отходы имеют следующий код: №200301.

Состав отходов (%): бумага и древесина – 60; тряпье – 7; пищевые отходы – 10; стеклобой – 6; металлы – 5; пластмассы – 12.

Норма образования **коммунальных отходов** (m_1 , т/год) определяется с учетом удельных санитарных норм образования бытовых отходов на промышленных предприятиях – ($0.3 \text{ м}^3/\text{год}$) на человека, списочной численности работающих на предприятии и средней плотности отходов, которая составляет $0.25 \text{ т}/\text{м}^3$.

Расчетное годовое количество образующихся отходов составит:

$$M_{\text{обр}} = 0.3 \text{ м}^3/\text{год} \times 50 \text{ чел} \times 0.25 \text{ т}/\text{м}^3 = \mathbf{3,75 \text{ т}/\text{год}}.$$

Нефтешлам. Образуется при периодических (1 раз в 5-10 лет) зачистках мазутных баков и резервуаров. Представляет собой тяжелые фракции мазута в смеси с водой. Состав: нефть - 68-80%; вода - 32-20%. Чистка резервуара будет производиться 1 раз в 5 лет. На данный момент, данный вид отхода отсутствует, так как идет установка резервуаров. Нефтешлам будет храниться в металлической емкости и передаваться сторонней организацией. Временное накопление не более 6 месяцев. Норма образования отхода будет приниматься по факту. Ориентировочный объем отхода составит – **0,02 тонны**. Согласно Классификатора отходов приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 /21/ отходы имеют следующий код: № 160709*.

Промасленная ветошь

Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. В год используется 50 кг ветоши. Хранятся в металлических емкостях и передаются сторонней организацией. Временное накопление не более 6 месяцев. Норма образования отхода принимается по факту. Объем отхода составляет – **0,05 тонн**. Согласно Классификатора отходов, приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 /21/, отходы имеют следующий код: №150202*.

Грязная вода после реактивации масла. Хранится в металлических емкостях и передается сторонней организацией. Временное накопление не более 6 месяцев. Объем отхода составит – 1,5 тонны. Согласно Классификатора отходов, приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 /21/, отходы имеют следующий код: №191103*.

Лимит накопления отходов на период эксплуатации объекта

Наименование отходов	Объем накопленных на существующее положение, тонн/год	Накопление, тонн/год
1	2	3
Всего	-	5,32
в том числе отходов производства	-	1,57
отходов потребления	-	3,75
Опасные отходы		
Нефтешлам	-	0,02
Промасленная ветошь	-	0,05
Грязная вода после реактивации масла	-	1,5
Не опасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы	-	3,75
Зеркальные		
-	-	-

Лимит захоронения отходов на период эксплуатации объекта

Наименование отходов	Объем захороненных на существующее положение, тонн/год	Образование, тонн/год	Лимит захоронения, тонн/год	Повторное использование, переработка, тонн/год	Передача сторонним организациям, тонн/год
1	2	3	4	5	6
Всего	-	5,32	-	-	5,32
в том числе отходов производства	-	1,57	-	-	1,57
отходов потребления	-	3,75	-	-	3,75
Опасные отходы					
Промасленная ветошь	-	0,05	-	-	0,05
Нефтешлам	-	0,02	-	-	0,02
Грязная вода после реактивации масла	-	1,5	-	-	1,5
Не опасные отходы					
Смешанные коммунальные отходы	-	3,75	-	-	3,75
Зеркальные					
-	-	-	-	-	-

6.2. Управление отходами

Под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

К операциям по управлению отходами относятся:

- накопление отходов на месте их образования;
- сбор отходов;
- транспортировка отходов;
- восстановление отходов;
- удаление отходов;
- вспомогательные операции, выполняемые в процессе осуществления операций;
- проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов;
- деятельность по обслуживанию ликвидированных (закрытых, выведенных из эксплуатации) объектов удаления отходов.

Накопление отходов.

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах.

Места накопления отходов предназначены для:

- временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям потвосстановлению или удалению;
- временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением, вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;
- временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Сбор отходов

Под сбором отходов понимается деятельность по организованному приему отходов от физических и юридических лиц специализированными организациями в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление.

Операции по сбору отходов могут включать в себя вспомогательные операции по сортировке и накоплению отходов в процессе их сбора.

Лица, осуществляющие операции по сбору отходов, обязаны обеспечить отдельный сбор отходов в соответствии с требованиями настоящего Кодекса.

Под отдельным сбором отходов понимается сбор отходов отдельно по видам или группам в целях упрощения дальнейшего специализированного управления ими.

Транспортирование

Вывоз всех отходов будет производиться транспортными компаниями по договорам.

Используемый автотранспорт будет иметь разрешение для перевозки отходов.

Восстановление отходов

К операциям по восстановлению отходов относятся:

- подготовка отходов к повторному использованию;
- переработка отходов;
- утилизация отходов.

Подготовка отходов к повторному использованию включает в себя проверку состояния, очистку и (или) ремонт, посредством которых ставшие отходами продукция или ее компоненты подготавливаются для повторного использования без проведения какой-либо иной обработки.

Под переработкой отходов понимаются механические, физические, химические и (или) биологические процессы, направленные на извлечение из отходов полезных компонентов, сырья и (или) иных материалов, пригодных для использования в дальнейшем в производстве (изготовлении) продукции, материалов или веществ вне зависимости от их назначения, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 4 настоящей статьи.

Под утилизацией отходов понимается процесс использования отходов в иных, помимо переработки, целях, в том числе в качестве вторичного энергетического ресурса для извлечения тепловой или электрической энергии, производства различных видов топлива, а также в качестве вторичного материального ресурса для целей строительства, заполнения (закладки, засыпки) выработанных пространств (пустот) в земле или недрах или в инженерных целях при создании или изменении ландшафтов.

Удаление отходов

Удалением отходов признается любая, не являющаяся восстановлением операция по захоронению или уничтожению отходов, включая вспомогательные операции по подготовке отходов к захоронению или уничтожению (в том числе по их сортировке, обработке, обезвреживанию).

Захоронение отходов – складирование отходов в местах, специально установленных для их безопасного хранения в течение неограниченного срока, без намерения их изъятия.

Уничтожение отходов – способ удаления отходов путем термических, химических или биологических процессов, в результате применения которого существенно снижаются объем и (или) масса и изменяются физическое состояние и химический состав отходов, но который не имеет в качестве своей главной цели производство продукции или извлечение энергии.

Вспомогательные операции при управлении отходами

К вспомогательным операциям относятся сортировка и обработка отходов.

Под сортировкой отходов понимаются операции по разделению отходов по их видам и (или) фракциям либо разбору отходов по их компонентам, осуществляемые отдельно или при накоплении отходов до их сбора, в процессе сбора и (или) на объектах, где отходы подвергаются операциям по восстановлению или удалению.

Под обработкой отходов понимаются операции, в процессе которых отходы подвергаются физическим, термическим, химическим или биологическим воздействиям, изменяющим характеристики отходов, в целях облегчения дальнейшего управления ими и которые осуществляются отдельно или при накоплении отходов до их сбора, в процессе сбора и (или) на объектах, где отходы подвергаются операциям по восстановлению или удалению.

Под обезвреживанием отходов понимается механическая, физико-химическая или биологическая обработка отходов для уменьшения или устранения их опасных свойств.

Основополагающее экологическое требование к операциям по управлению отходами Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

- риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;
- отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

Государственная экологическая политика в области управления отходами основывается на следующих специальных принципах:

- иерархии;
- близости к источнику;
- ответственности образователя отходов;
- расширенных обязательств производителей (импортеров).

Образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- предотвращение образования отходов;
- подготовка отходов к повторному использованию;
- переработка отходов;
- утилизация отходов;
- удаление отходов.

6.3 Мероприятия по предотвращению загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления

Мероприятия по снижению воздействия отходов производства на окружающую среду во многом дублируют мероприятия по охране почв, поверхностных и подземных вод и включают в себя решения по организации работ, обеспечивающих минимальное воздействие на окружающую среду.

Проектом предусматривается проведение комплекса мероприятий при временном складировании и хранении производственных и бытовых отходов с целью уменьшения и сокращения вредного влияния на окружающую среду. Основными мероприятиями являются:

- ✓ тщательная регламентация проведения работ, связанных с загрязнением и нарушением рельефа
- ✓ организация систем сбора, транспортировки и утилизации отходов
- ✓ ведение постоянных мониторинговых наблюдений

Отходы, хранящиеся в производственных помещениях, должны быть защищены от влияния атмосферных осадков и не воздействовать на почву, атмосферу, подземные и поверхностные воды. Их воздействие на окружающую среду может проявиться только при несоблюдении правил их сбора и хранения.

При необходимости, в процессе эксплуатации предприятия, с целью предупреждения или смягчения возможных экологических последствий образования и размещения отходов, будут

предусмотрены и осуществлены дополнительные, соответствующие современному уровню и стадии производства инженерные и природоохранные мероприятия.

Рекомендации по временному хранению ТБО

Суточное хранение ТБО должно производиться в специальных закрытых контейнерах на асфальтированных и выгороженных площадках. Рекомендуется для сбора ТБО использование несменяемых контейнеров вместимостью 0,75 м³. Конструкция контейнера должна обеспечивать свободную мойку и дезинфекцию, при этом внутренняя поверхность должна быть гладкой, предотвращающей примерзание и прилипание отходов и мусора. Металлические контейнеры в летний период необходимо промывать не реже одного раза в 10 дней. По энтомологическим показаниям проводить дезинфекцию.

Влияние отходов производства и потребления будет минимальным при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

6.4. Общие выводы

Рассмотрев объект с точки зрения воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления, можно сделать вывод, что образующиеся отходы не относятся к чрезвычайно опасным. В процессе эксплуатации будут образовываться отходы, которые допускаются к временному хранению (не более 6 месяцев) на территории объекта. Образующиеся отходы относятся к материалам твердых фракций.

По масштабам распространения загрязнения, воздействие отходов, образующихся в период эксплуатации, на компоненты природной среды относится к местному типу загрязнения. При условии строгого выполнения принятых проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм влияние отходов на компоненты окружающей среды будет незначительным.

Интенсивность воздействия минимальная, изменения природной среды не выходят за существующие пределы естественной природной изменчивости.

7. ОПИСАНИЕ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ И УЧАСТКОВ, НА КОТОРЫХ МОГУТ БЫТЬ ОБНАРУЖЕНЫ ВЫБРОСЫ, СБРОСЫ И ИНЫЕ НЕГАТИВНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, УЧАСТКОВ ИЗВЛЕЧЕНИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ

Степень воздействия планируемых работ на атмосферный воздух является незначительной. Основной вклад в выбросы в атмосферу дают источники загрязняющих веществ, связанные с основными технологическими процессами. Вклад остальных источников незначителен. Предприятие не оказывает значительного влияния на качество атмосферного воздуха на границе СЗЗ и жилой зоны, нормативное качество воздуха обеспечивается.

Использование водных ресурсов будет осуществляться в рамках необходимой потребности. Сбросы производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод в поверхностные и подземные водные источники исключается. Негативное воздействие на водные ресурсы отсутствует.

Предполагаемые к образованию отходы будут временно (не более 6 месяцев) храниться в специально отведенных организованных местах, а затем передаваться для дальнейшей утилизации, переработки или захоронения сторонним организациям согласно договоров.

На рассматриваемой территории дикие животные, гнездовья птиц и растения, занесенные в Красную книгу РК отсутствуют.

На рассматриваемой территории природные зоны, памятники истории и культуры, входящие в список охраняемых государством объектов отсутствуют.

Ввиду незначительности вклада объекта в общее состояние окружающей природной среды существенного воздействия на здоровье населения не ожидается.

8. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ ВАРИАНТОВ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В соответствии данных заказчика другого места размещения объекта не рассматривалось.

Территория осуществления деятельности выбрана с учетом логистических ресурсов и производственной необходимости.

Реализация деятельности не нарушит существующего экологического равновесия, воздействие на все компоненты окружающей среды будет допустимым.

Под возможным рациональным вариантом осуществления деятельности понимается вариант осуществления деятельности, при котором соблюдаются в совокупности следующие условия, а именно:

- Отсутствием обстоятельств, влекущих невозможность применения данного варианта намечаемой деятельности.

- Все этапы намечаемой деятельности, которые будут осуществлены в соответствии с проектом, соответствуют законодательству Республики Казахстан, в том числе и в области охраны окружающей среды.

- Принятые проектные решения полностью соответствуют заданных целей и соответствуют заявленным характеристикам объекта.

С экологической точки зрения преимуществом выбранной площадки является ее расположение на промышленно освоенной территории: земли не являются сельскохозяйственными; растительность и животный мир практически отсутствуют, редкие и охраняемые виды растений и животных, занесенных в Красную книгу отсутствуют.

Разработанные материалы подтверждают полное соответствие принятых решений нормативным требованиям законодательства Республики Казахстан, в том числе в области охраны окружающей среды: Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК; Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года, № 481-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.); Земельный Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, № 442-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.); Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями от 01.07.2021 г.); Кодекс Республики Казахстан от 07 июля 2020 № 360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения» (с изменениями по состоянию на 24.06.2021 г.).

Принят оптимальный вариант место размещения объекта и технологические решения организации производственного процесса.

Других альтернатив и вариантов для достижения целей деятельности и вариантов ее осуществления у предприятия нет.

Таким образом, принятый вариант деятельности является рациональным, поскольку полностью обеспечивается доступность ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.

8.1. Отсутствие возможных нарушений прав и законных интересов населения затрагиваемой территории в результате осуществления намечаемой деятельности по данному варианту

Принятый вариант деятельности является рациональным, поскольку при его реализации полностью отсутствует возможность нарушений прав законных интересов населения затрагиваемой территории в результате осуществления намечаемой деятельности.

Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование, для каких либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей.

Негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается. Незначительное воздействие на окружающую среду ожидается лишь на период эксплуатации объекта. Анализ воздействий и интегральная оценка позволяют сделать вывод, что при штатном режиме намечаемая деятельность не окажет значимого негативного воздействия на социально-экономическую среду, но будет оказывать положительное воздействие на большинство ее компонентов.

Таким образом, хозяйственная деятельность допустима и желательна, как экономически выгодная не только в местном, но также и в региональном масштабе.

В целях обеспечения гласности и всестороннего участия общественности в решении вопросов охраны окружающей среды, проект Отчета о возможных воздействиях подлежит вынесению на общественные слушания с участием представителей заинтересованных государственных органов и общественности.

При этом в целях обеспечения права общественности на доступ к экологической информации обеспечивается доступ общественности к копии отчета о возможных воздействиях. Проект отчета о возможных воздействиях доступен для ознакомления на интернет-ресурсах уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и местного исполнительного органа.

Реализация проекта возможна только при получении одобрения намечаемой деятельности со стороны общественности.

Таким образом, принятый вариант деятельности является рациональным, поскольку при его реализации полностью отсутствует возможность нарушений прав и законных интересов населения затрагиваемой территории в результате осуществления намечаемой деятельности по данному варианту.

9. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПОНЕНТАХ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ И ИНЫХ ОБЪЕКТАХ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДВЕРЖЕНЫ СУЩЕСТВЕННЫМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

9.1. Жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Воздействие объекта на здоровье населения находится на низком уровне в связи со значительным удалением ближайших населенных пунктов от промплощадки намечаемой деятельности.

Прогноз социально-экономических последствий от деятельности предприятия – благоприятный. Проведение работ по реализации намечаемой деятельности с соблюдением норм и правил техники безопасности, промышленной санитарии, противопожарной безопасности обеспечит безопасное проведение планируемых работ и не вызовет дополнительной, нежелательной нагрузки на социально-бытовую сферу.

Анализ воздействия хозяйственной деятельности показывает, что намечаемая деятельность положительно повлияет на социально-экономическую сферу путем организации рабочих мест, отчислениями в виде различных налогов.

Экономическая деятельность предприятия окажет прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области.

9.2. Биоразнообразие

В процессе эксплуатации объекта негативного воздействия на ландшафт территории не ожидается.

Рассматриваемая территория находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Республики Казахстан. Животные и растительность, занесенные в Красную книгу РК на рассматриваемой территории отсутствуют.

В целом воздействие намечаемой деятельности на природное состояние растительного и животного мира оценено как незначительное и не приведет к необратимым последствиям.

9.3. Земли и почвы

На земельном участке предполагается антропогенный физический фактор воздействия, который характеризуется механическим воздействием на почво-грунты (движение автотранспорта и пр.).

План организации рельефа участка принят с учетом прилегающей территории и решен исходя из условий разработки минимального объема земляных работ, обеспечения водоотвода с рельефа местности и защиты грунтов от замачивания и заболачивания.

При реализации намечаемой деятельности значительного воздействия на почво-грунты и земельные ресурсы не прогнозируется. При выполнении проектных решений и предложенных мероприятий по охране почвенного покрова ущерба не ожидается.

9.4. Воды

Объект не предполагает забор воды из поверхностных водных источников и сбросов непосредственно в поверхностные и подземные водные объекты, поэтому прямого воздействия на водные ресурсы не оказывает.

9.5. Атмосферный воздух

Технологические процессы, которые будут применяться при эксплуатации объекта окажут определенное воздействие на состояние атмосферного воздуха непосредственно на территории размещения объекта. По масштабам распространения загрязнения атмосферного воздуха выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников загрязнения объектов намечаемой деятельности относятся к локальному типу загрязнения.

Продолжительность воздействия выбросов от исследуемого объекта будет кратковременной в период строительства и постоянной в период эксплуатации.

Интенсивность воздействия на атмосферный воздух находится в пределах допустимых норм, изменения природной среды не выходят за существующие пределы естественной природной изменчивости.

9.6. Сопrotивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем

На затрагиваемой территории все виды флоры и фауны приспособлены к значительным колебаниям температуры. Не наблюдается также изменений видового состава или деградации животных и растений. Поэтому общее экологическое состояние территории можно характеризовать, как устойчивое, а сопротивляемость к изменению климата – высокой.

Объект располагается на действующей промышленной площадке со сложившейся, устойчивой системой социально-экономических отношений, поэтому реализация намечаемой деятельности не приведет к изменению социально-экономических систем, соответственно сопротивляемость к изменению социально-экономической системы можно считать высокой.

9.7. Материальные активы, объекты историко-культурного наследия

Действующее производство является самокупаемым и осуществляет инвестиции из собственных активов. Дополнительных инвестиций за счет бюджета административных и иных органов Республики Казахстан при осуществлении намечаемой деятельности не требуется.

На рассматриваемой территории природные зоны, памятники истории и культуры, входящие в список охраняемых государством объектов отсутствуют.

9.8. Взаимодействие затрагиваемых компонентов

Природно-территориальный комплекс – это совокупность взаимосвязанных природных компонентов на определенной территории, который формируется в течение длительного времени под влиянием внешних и внутренних процессов. В природном комплексе происходит постоянное взаимодействие природных компонентов, все они взаимосвязаны и влияют друг на друга. При изменении одного природного компонента меняется весь природный комплекс.

При реализации намечаемой деятельности нарушения взаимодействия компонентов природной среды не предполагается.

10. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ (ПРЯМЫХ И КОСВЕННЫХ, КУМУЛЯТИВНЫХ, ТРАНСГРАНИЧНЫХ, КРАТКОСРОЧНЫХ И ДОЛГОСРОЧНЫХ, ПОЛОЖИТЕЛЬНЫХ И ОТРИЦАТЕЛЬНЫХ) НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА КОМПОНЕНТЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ИНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Согласно статьи 66, п.1 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400- VI ЗРК в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий:

- прямые воздействия – воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами намечаемой деятельности;
- косвенные воздействия – воздействия на окружающую среду и здоровье населения, вызываемые опосредованными (вторичными) факторами, которые могут возникнуть вследствие осуществления намечаемой деятельности;
- кумулятивные воздействия – воздействия, которые могут возникнуть в результате постоянно возрастающих негативных изменений в окружающей среде, вызываемых в совокупности прежними и существующими воздействиями антропогенного или природного характера, а также обоснованно предсказуемыми будущими воздействиями, сопровождающими осуществление намечаемой деятельности.

К прямым воздействиям относятся воздействия, оказываемые непосредственно во время проведения тех или иных видов работ или технологических операций. Результатом прямого воздействия является изменение компонентов окружающей среды, которое является результатом прямых причинноследственных последствий взаимодействия между окружающей средой и результатами. Прямые воздействия являются наиболее очевидными и определяются количественно расчетным путем или в системе экспертных оценок. Оценка масштабов, продолжительности и интенсивности прямого воздействия проводится по утвержденным в РК методическим указаниям.

Косвенными показателями оценки загрязнения атмосферного воздуха являются интенсивные поступления атмосферных примесей в результате сухого осаждения на почвенный покров и водные объекты, а также в результате вымывания ее атмосферными осадками. Косвенными воздействиями на растительный и животный мир являются изменения среды обитания.

Кумулятивные воздействия – воздействия, которые могут возникнуть в результате постоянно возрастающих негативных изменений в окружающей среде, вызываемых в совокупности прежними и существующими воздействиями антропогенного или природного характера, а также обоснованно предсказуемыми будущими воздействиями, сопровождающими осуществление намечаемой деятельности.

Кумулятивное воздействие представляет собой комбинированное воздействие прошлых и настоящих видов деятельности и деятельности, которую можно обоснованно предсказать на будущее. Эти виды деятельности могут осуществляться во времени и пространстве и могут быть аддитивными или интерактивными/синергичными (например, снижение численности популяции моллюсков, обусловленное комбинированным воздействием выбросов нефти базой и операций судов). Кумулятивные воздействия являются одной из наиболее трудных категорий воздействий для их адекватной идентификации в процессе ОВОС. При попытках идентифицировать кумулятивные воздействия важно принимать во внимание как пространственные, так и временные аспекты, а также идентифицировать другие виды деятельности, которые происходят или могут происходить на том же самом участке или в пределах той же самой территории.

Также согласно статье 66, п.5 ЭК в процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету отрицательные и положительные эффекты воздействия на окружающую среду и здоровье населения.

Согласно вышеперечисленным критериям произведена оценка воздействия на компоненты окружающей среды.

Реализация намечаемой деятельности не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности, включая: состояние окружающей среды, влияющей на здоровье людей; посещение мест отдыха, туризма, культовых сооружений и иных объектов; заготовку природных ресурсов, использование транспортных и других объектов; осуществление населением сельскохозяйственной деятельности, народных промыслов или иной деятельности; не приведет к ухудшению состояния особо охраняемых природных территорий, земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения и т.п.; не повлечет негативных трансграничных воздействий на окружающую среду; не приведет к потере биоразнообразия в части объектов растительного и животного мира или их сообществ, являющихся редкими или уникальными.

На основании вышеизложенного можно сделать вывод, что ожидаемое воздействие проектируемого объекта не приведет к ухудшению существующего состояния компонентов окружающей среды и оценивается как несущественное.

11. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ, ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ВЫБОРА ОПЕРАЦИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ

11.1 Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий в атмосферный воздух

Согласно «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 16 апреля 2012 года № 110-п, максимальные разовые выбросы газо-воздушной смеси от двигателей передвижных источников (г/с) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух, когда работа передвижных источников связана с их стационарным расположением.

Валовые выбросы от двигателей передвижных источников не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются. Количественные и качественные характеристики выбросов были определены в инвентаризации, согласно методик расчета выбросов вредных веществ, на основании следующих нормативных документов:

1. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы. 1996 г.

2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.

3. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4) Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.

4. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.

5. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16.04.2012 г. № 110-ө;

6. Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от полигонов твердых бытовых отходов. Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 №221-Г;

7. Приказ Министра энергетики от 21.01.2015 года №26 Об утверждении перечня загрязняющих веществ и видов отходов, для которых устанавливаются нормативы эмиссий.

Результаты расчетов величин выбросов загрязняющих веществ представлены в Приложении 1.

11.2. Физическое воздействие

Физическое воздействие намечаемой деятельности на компоненты природной среды не будет выходить за рамки предельно допустимых уровней, установленных гигиеническими нормативами Республики Казахстан к физическим факторам.

11.3 Выбор операций по управлению отходами

Согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (статья 319) под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

К операциям по управлению отходами относятся:

1. Накопление отходов на месте их образования;
2. Сбор отходов;
3. Транспортировка отходов;
4. Восстановление отходов;
5. Удаление отходов;
6. Вспомогательные операции, выполняемые в процессе осуществления операций, предусмотренных подпунктами 1), 2), 4) и 5) настоящего пункта;
7. Проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов;
8. Деятельность по обслуживанию ликвидированных (закрытых, выведенных из эксплуатации) объектов удаления отходов.

Под *накоплением* отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Сбор отходов – деятельность по организованному приему отходов от физических и юридических лиц специализированными организациями в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление. Операции по сбору отходов могут включать в себя вспомогательные операции по сортировке и накоплению отходов в процессе их сбора.

Под *транспортировкой* отходов понимается деятельность, связанная с перемещением отходов с помощью специализированных транспортных средств между местами их образования, накопления в процессе сбора, сортировки, обработки, восстановления и (или) удаления. Транспортировка отходов осуществляется с соблюдением требований Экологического Кодекса РК.

Восстановлением отходов признается любая операция, направленная на сокращение объемов отходов, главным назначением которой является использование отходов для выполнения какой-либо полезной функции в целях замещения других материалов, которые в противном случае были бы использованы для выполнения указанной функции, включая вспомогательные операции по подготовке данных отходов для выполнения такой функции, осуществляемые на конкретном производственном объекте или в определенном секторе экономики.

К операциям по восстановлению отходов относятся:

- 1) подготовка отходов к повторному использованию;
- 2) переработка отходов;
- 3) утилизация отходов.

Удалением отходов признается любая, не являющаяся восстановлением операция по захоронению или уничтожению отходов, включая вспомогательные операции по подготовке отходов к захоронению или уничтожению (в том числе по их сортировке, обработке, обезвреживанию).

Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях или в специальных помещениях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Настоящим проектом предусматривается полное соблюдение следующих мер:

- отдельный сбор отходов;
- использование специальных контейнеров или другой специальной тары для временного хранения отходов;
- содержать в чистоте контейнеры, площадки для контейнеров, близлежащую территорию, оборудовать контейнерные площадки в соответствии с санитарными нормами и правилами;
- перевозка отходов на специально оборудованных транспортных средствах;
- сбор, транспортировка и захоронение отходов производится согласно требованиям РК;
- организация производственной деятельности по строительству объекта с акцентом на ответственность подрядной строительной организации за нарушение техники безопасности и правил охраны окружающей среды;
- отслеживание образования, перемещения и утилизации всех видов отходов;
- подрядная организация, в процессе строительства объекта, должна нести ответственность за сбор и утилизацию отходов, а также за соблюдение всех строительных норм и требований РК в области ТБ и ООС;
- проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан и т.д.

Принятые проектными решениями мероприятия позволят минимизировать возможные воздействия на ОС и осуществлять деятельность в разрешенных законодательством РК пределах.

12. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНОГО КОЛИЧЕСТВА НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ

В результате производственной деятельности предприятия образуются следующие виды отходов:

- Смешанные коммунальные отходы;
- Нефтешлам;
- Промасленная ветошь;
- Грязная вода после реактивации масла.

Смешанные коммунальные отходы – образуются в непроизводственной сфере деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений цехов и территории предприятия. Коммунальные отходы складываются в металлический контейнер и вывозятся сторонней организацией.

Согласно Классификатора отходов, приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 /21/, отходы имеют следующий код: №200301.

Состав отходов (%): бумага и древесина – 60; тряпье – 7; пищевые отходы – 10; стеклобой – 6; металлы – 5; пластмассы – 12.

Норма образования **коммунальных отходов** (m_1 , т/год) определяется с учетом удельных санитарных норм образования бытовых отходов на промышленных предприятиях – ($0.3 \text{ м}^3/\text{год}$) на человека, списочной численности работающих на предприятии и средней плотности отходов, которая составляет $0.25 \text{ т}/\text{м}^3$.

Расчетное годовое количество образующихся отходов составит:

$$M_{\text{обр}} = 0.3 \text{ м}^3/\text{год} \times 50 \text{ чел} \times 0.25 \text{ т}/\text{м}^3 = \mathbf{3,75 \text{ т}/\text{год}}.$$

Нефтешлам. Образуется при периодических (1 раз в 5-10 лет) зачистках мазутных баков и резервуаров. Представляет собой тяжелые фракции мазута в смеси с водой. Состав: нефть - 68-80%; вода - 32-20%. Чистка резервуара будет производиться 1 раз в 5 лет. На данный момент, данный вид отхода отсутствует, так как идет установка резервуаров. Нефтешлам будет храниться в металлической емкости и передаваться сторонней организацией. Временное накопление не более 6 месяцев. Норма образования отхода будет приниматься по факту. Ориентировочный объем отхода составит – **0,02 тонны**. Согласно Классификатора отходов приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 /21/ отходы имеют следующий код: № 160709*.

Промасленная ветошь

Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. В год используется 50 кг ветоши. Хранятся в металлических емкостях и передаются сторонней организацией. Временное накопление не более 6 месяцев. Норма образования отхода принимается по факту. Объем отхода составляет – **0,05 тонн**. Согласно Классификатора отходов, приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 /21/, отходы имеют следующий код: №150202*.

Грязная вода после реактивации масла. Хранится в металлических емкостях и передается сторонней организацией. Временное накопление не более 6 месяцев. Объем отхода составит – 1,5 тонны. Согласно Классификатора отходов, приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 /21/, отходы имеют следующий код: №191103*.

Лимит накопления отходов на период эксплуатации объекта

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Накопление, тонн/год
1	2	3
Всего	-	5,32
в том числе отходов производства	-	1,57
отходов потребления	-	3,75
Опасные отходы		
Нефтешлам	-	0,02
Промасленная ветошь	-	0,05
Грязная вода после реактивации масла	-	1,5
Не опасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы	-	3,75
Зеркальные		
-	-	-

Лимит захоронения отходов на период эксплуатации объекта

Наименование отходов	Объем захороненных отходов на существующее положение, тонн/год	Образование, тонн/год	Лимит захоронения, тонн/год	Повторное использование, переработка, тонн/год	Передача сторонним организациям, тонн/год
1	2	3	4	5	6
Всего	-	5,32	-	-	5,32
в том числе отходов производства	-	1,57	-	-	1,57
отходов потребления	-	3,75	-	-	3,75
Опасные отходы					
Промасленная ветошь	-	0,05	-	-	0,05
Нефтешлам	-	0,02	-	-	0,02
Грязная вода после реактивации масла	-	1,5	-	-	1,5
Не опасные отходы					
Смешанные коммунальные отходы	-	3,75	-	-	3,75
Зеркальные					
-	-	-	-	-	-

13. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ ОБЪЕМОВ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ

Предприятие не занимается захоронением отходов.

14. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ВЕРОЯТНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ, ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВРЕДНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, СВЯЗАННЫХ С РИСКАМИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ

14.1 Вероятность возникновения аварийных ситуаций

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в правильном осуществлении всех технологических операций при строительстве комплекса, что предупредит риск возникновения возможных критических ошибок. Вероятность возникновения аварийных ситуаций используется для определения следующих явлений: потенциальных событий, операций, которые могут привести к аварийной ситуации, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду;

- потенциальной величины или масштаба экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

Потенциальные опасности могут возникнуть в результате воздействия, как природных факторов, так и антропогенных. При возникновении чрезвычайной природной ситуации возникает опасность саморазрушения окружающей среды. Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природно-климатическими причинами, которые не контролируются человеком. К природным факторам относятся:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки.

Для уменьшения природного риска следует разработать адекватные методы планирования и управления. При этом гибкость планирования и управления должна быть основана на правильном представлении о риске, связанном с природными факторами. Под антропогенными факторами понимаются быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека или созданных им технически устройств и производств. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации. Возможные техногенные аварии при проведении работ по строительству объекта связаны с автотранспортной техникой. Выезд транспорта в неисправном виде, или опрокидывание транспорта может привести к возникновению аварий и, как следствие, к утечке топлива. Утечка топлива может привести к загрязнению почвенно-растительного покрова, поверхностных и подземных вод горюче-смазочными материалами. Площадь такого загрязнения небольшая. По литературным данным на ликвидацию аварий, связанных с технологическим процессом проведения работ, затрачивается много времени и средств (до 10%). Значительно легче предупредить аварию, чем ее ликвидировать. Поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий, а именно:

- монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда;
- обучению персонала и проведению практических занятий;
- осуществлению постоянного контроля за соблюдением стандартов безопасности труда, норм, правил и инструкций по охране труда;
- обеспечению здоровых и безопасных условий труда;
- повышению ответственности технического персонала.

14.2 Основные результаты анализа опасностей и риска на предприятия

Учитывая достаточную удаленность от населенного пункта, предполагаемые аварии будут носить локальный характер и не будут выходить за пределы территории опасного производственного объекта.

Всесторонняя оценка риска аварий, принятых мер по предупреждению аварий и готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии показали, что уровень эксплуатации опасного производственного объекта в основном соответствует требованиям промышленной безопасности и эксплуатации опасного производственного объекта. На основании этого можно сделать вывод, что при условии соблюдения норм и правил промышленной безопасности, охраны труда, а также правил технической эксплуатации и т.п. - производственная деятельность объекта не нанесет ущерба третьим лицам и окружающей среде.

Основными причинами возникновения и развития аварий и инцидентов, являются:

- Отказ оборудования во время технологического процесса изготовления взрывчатых веществ и компонентов эмульсионных взрывчатых веществ;
- Ошибочные действия персонала при работе с опасными веществами, взрывчатыми веществами и изделиями на их основе;
- Пожар, пожар с переходом во взрыв взрывчатых веществ и изделий на их основе;
- Нарушение технологических операций, не соблюдение требований при производстве взрывчатых веществ и компонентов эмульсионных взрывчатых веществ;
- Нарушение условий хранения взрывчатых веществ и изделий на их основе, компонентов эмульсионных взрывчатых веществ, пиротехнических изделий, аммиачной селитры, сырья и материалов, опасных веществ;
- Нарушение требований и инструкций при погрузо-разгрузочных работах, в том числе отказ оборудования и (или) выход из строя;
- Несоблюдение инструкции по противопожарной безопасности;
- Несанкционированное проникновение посторонних лиц на опасный производственный объект с целью диверсии;
- Внешние воздействия природного и техногенного характера.

Планом ликвидации аварий на опасном производственном объекте предусмотрены следующие виды аварий:

- возгорание на территории опасного производственного объекта или в запретной зоне;
- дорожно-транспортное происшествие при перевозке взрывчатых веществ и изделий на их основе, пиротехнических изделий;
- пожары на производственных участках изготовления промышленных взрывчатых веществ и на модульной мобильной технологической линии ММТЛ-250 с последующим взрывом;
- разрушение зданий и сооружений на опасном производственном объекте и травмирование персонала.

Основными причинами и факторами, связанными с отказами оборудования, являются:

- Опасности, связанные с изготовлением взрывчатых веществ и компонентов эмульсионных взрывчатых веществ – возгорание, переходящее во взрыв, взрыв, нарушение рецептурного состава взрывчатых материалов определяющие безопасность использования и применения;
- Опасности, связанные с физическим износом, коррозией, механическими повреждениями, температурными деформациями, так как обрабатываемые в процессах опасные вещества, взрывчатые

вещества обладают повышенной пожаровзрывоопасностью, повышенными коррозионными свойствами, чувствительностью к ударам и трениям.

Ошибочными действиями персонала при работе с опасными веществами и взрывчатыми веществами и изделиями на их основе, компонентами эмульсионных взрывчатых веществ, пиротехническими изделиями, могут быть невнимательность, рассеянность, низкая бдительность, несоблюдение техники безопасности, нарушение требований промышленной безопасности при работе с взрывчатыми веществами, халатное отношение к обязанностям. Ошибочные действия персонала могут привести, к возгоранию и далее переходящие во взрыв опасных веществ и взрывчатых веществ, пиротехнических изделий, разгерметизации оборудования, с выбросом опасных веществ в окружающую среду, к несоответствию изготовленных взрывчатых веществ и компонентов эмульсионных взрывчатых веществ требованиям безопасности.

Внешние воздействия природного и техногенного характера представляют особую опасность для производственного объекта. К ним относятся молнии, землетрясения, опасные метеорологические условия, пожары в прилегающей степи.

К факторам, влияющим на возникновение аварии, относятся: качество строительномонтажных работ и продолжительность эксплуатации; уровень антропогенной активности; конструктивно-технологические факторы; качество используемого оборудования, дефекты материала оборудования и сварных швов; степень природных воздействий; горно-геологические факторы; эксплуатационные факторы; интенсивность коррозии.

Перечень разработанных мер по уменьшению риска аварий, инцидентов.

На опасном производственном объекте ежегодно утверждаются организационно–технические мероприятия по приведению опасного производственного объекта в соответствии с требованиями промышленной безопасности.

Основными мероприятиями по уменьшению риска возникновения аварийных ситуаций являются:

- Не реже одного раза в полугодие, составление и детальное изучение всем персоналом участка плана ликвидации аварий и его корректировка;
- Выполнение технических и организационных мероприятий по снижению рисков и обеспечение технической, пожарной и экологической безопасности, проведение обучения и проверка знаний;
- Проведение учебных тревог и противоаварийных тренировок, совместно с представителями территориального подразделения уполномоченного органа в области промышленной безопасности и профессиональных аварийно-спасательных служб, и формирований, с разбором результатов, действий персонала в чрезвычайных ситуациях, знаний должностными лицами своих обязанностей по плану ликвидации аварий и их практическое выполнение;
- Периодическое обучение и инструктаж рабочих и ИТР правилам пользования первичными средствами пожаротушения и средствами индивидуальной защиты;
- Регулярный инструктаж персонала по профессиям;
- Периодическое проведение, в соответствии с утвержденным графиком предприятия, проверок состояния безопасности объектов лицами технического надзора;
- Поддержание в постоянной готовности сил и средств инженерных систем объекта к локализации и ликвидации аварий, систем противопожарной защиты, оповещения, вентиляции;
- Соблюдение производственных инструкций;

- Обеспечение надежного действия и систематические комиссионные проверки аварийного сигнала на его доведение по всему периметру опасного производственного объекта;
- Своевременная замена огнетушителей;
- Обеспечение спецтехникой, финансовыми и материальными ресурсами на случай возможной аварийной ситуации;
- Обязательное проведение медицинского осмотра, обучения и инструктирования лиц, допускаемых к работе с взрывчатыми веществами и изделиями на их основе, пиротехническими изделиями;
- Обучение персонала способам оказания первой помощи, пострадавшим в возможных авариях;
- Систематический, на всех уровнях, контроль за ведением работ, эксплуатацией технологического оборудования, в строгом соответствии с требованиями Правил безопасности;
- Соблюдение требования «Правил обеспечения промышленной безопасности, для опасных производственных объектов, ведущих взрывные работы и работы со взрывчатыми материалами промышленного назначения» и правил перевозки опасных грузов;
- Обновление средств первой медицинской помощи.

Перечень разработанных мер по уменьшению риска аварий непосредственно для производственного объекта объекте в Акмолинской области ТОО «Авикс Групп»:

- Круглосуточная вооруженная охрана производственного объекта;
- Оборудование объекта, согласно проекту, противопожарными средствами;
- Грозозащита от вторичных воздействий молний;
- Оборудование объекта автоматической охранно-пожарной сигнализацией;
- Пропитка деревянных элементов хранилищ огнезащитным составом.

В процессе эксплуатации опасного производственного объекта «Организационно–технические мероприятия по приведению опасного производственного объекта в соответствие с требованиями промышленной безопасности» будут систематически актуализироваться и дополняться.

14.3 Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций

Для определения и предотвращения экологического риска необходимы:

- разработка специализированного плана аварийного реагирования по ограничению, ликвидации и устранению последствий возможной аварии;
- проведение исследований по различным сценариям развития аварийных ситуаций на различных производственных объектах;
- обеспечение готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- обеспечение объекта оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага и ликвидации аварии;
- обеспечение безопасности используемого оборудования;
- использование системы пожарной защиты, которая позволит осуществить своевременную доставку надлежащих материалов и оборудования, а также привлечение к работе необходимого персонала для устранения очага возникшего пожара на любом участке предприятия;
- оказание первой медицинской помощи;

- обеспечение готовности обслуживающего персонала и технических средств к организованным действиям при аварийных ситуациях и предварительное планирование их действий.

Деятельность организаций и граждан, связанная с риском возникновения чрезвычайных ситуаций, подлежит обязательному страхованию. Организации, независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности, представляют отчетность об авариях, бедствиях и катастрофах, приведших к возникновению чрезвычайных ситуаций, а специально уполномоченные государственные органы осуществляют государственный учет чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

14.4 Ответственность за нарушение законодательства в области чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Аварии, бедствия и катастрофы, приведшие к возникновению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, подлежат расследованию в порядке, установленном Правительством Республики Казахстан. В случае выявления противоправных действий или бездействия должностных лиц и граждан материалы расследования подлежат передаче в соответствующие органы для привлечения виновных к ответственности. Должностные лица и граждане, виновные в невыполнении или недобросовестном выполнении установленных нормативов, стандартов и правил, создании условий и предпосылок к возникновению аварий, бедствий и катастроф, непринятии мер по защите населения, окружающей среды и объектов хозяйствования от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и других противоправных действиях, несут дисциплинарную, административную, имущественную и уголовную ответственность, а организации – имущественную ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

14.5 Возмещение ущерба, причиненного вследствие чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Ущерб, причиненный здоровью граждан вследствие чрезвычайных ситуаций техногенного характера, подлежит возмещению за счет юридических и физических лиц, являющихся ответственными за причиненный ущерб. Ущерб возмещается в полном объеме с учетом степени потери трудоспособности потерпевшего, затрат на его лечение, восстановление здоровья, ухода за больным, назначенных единовременных государственных пособий в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Организации и граждане вправе требовать от указанных лиц полного возмещения имущественных убытков в связи с причинением ущерба их здоровью и имуществу, смертью из-за чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных деятельностью организаций и граждан, а также возмещения расходов организациям, независимо от их формы собственности, частным лицам, участвующим в аварийно-спасательных работах и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций.

Возмещение ущерба, причиненного вследствие чрезвычайных ситуаций природного характера здоровью и имуществу граждан, окружающей среде и объектам хозяйствования, производится в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Организации и граждане, по вине которых возникли чрезвычайные ситуации техногенного характера, обязаны возместить причиненный ущерб земле, воде, растительному и животному миру (территории), включая затраты на рекультивацию земель и по восстановлению естественного плодородия земли.

14.6 Экстренная медицинская помощь при ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

При ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера немедленно вводится в действие служба экстренной медицинской помощи, а при недостаточности, включаются медицинские силы и средства министерств, государственных комитетов, центральных исполнительных органов, не входящих в состав Правительства, и организаций. Проектируемый объект в силу его специфики нельзя отнести к разряду опасного производства.

Организации обязаны вести плановую подготовку рабочих и служащих, с целью дать каждому обучаемому определенный объем знаний и практических навыков по действиям и способам защиты в чрезвычайных ситуациях. Подготовка включает проведение регулярных занятий, учебных тревог и т. д.

14.7 План действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов)

При наступлении аварийной ситуации или экологического происшествия оператор объекта в соответствии с пунктом 4 статьи 362 Кодекса обязан незамедлительно уведомить любым доступным способом уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и предоставить всю информацию, оказать содействие в целях минимизации последствий такого происшествия для жизни и здоровья людей и оценки степени фактического и потенциального экологического ущерба.

План мероприятий по предупреждению и устранению аварийных выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух:

1. Обеспечение соблюдения технологических процессов и правил эксплуатации оборудования, предусмотренных нормативно-технической документацией.

2. Обеспечение соблюдения правил технической эксплуатации оборудования, техники безопасности, правил пожарной безопасности.

3. Для анализа проб природных объектов, отобранных для оценки последствий ЧС, привлекаются сторонние лаборатории, в область аккредитации которых входят соответствующие виды измерений.

4. В случае обнаружения аварийной ситуации:

- передать информацию директору любыми доступными средствами связи;
- прекратить производственную деятельность на участке аварии;
- вывести персонал из опасной зоны.

План мероприятий по предупреждению и устранению аварийного загрязнения водных ресурсов:

1. Обеспечение соблюдения технологических процессов и правил эксплуатации оборудования, предусмотренных нормативно-технической документацией.

2. Обеспечение соблюдения правил технической эксплуатации оборудования, техники безопасности, правил пожарной безопасности.

3. Для анализа проб природных объектов, отобранных для оценки последствий ЧС, привлекаются сторонние лаборатории, в область аккредитации которых входят соответствующие виды измерений.

4. В случае обнаружения аварийной ситуации:

- передать информацию мастеру смены, диспетчеру рудника любыми доступными средствами связи;
- прекратить производственную деятельность на участке аварии;
- вывести персонал из опасной зоны.

План мероприятий по предупреждению по предупреждению и устранению аварийного загрязнения почв:

1. Чрезвычайной (аварийной) ситуацией на предприятии является: возгорание отходов, разлив нефтесодержащих отходов, антисанитарная обстановка в местах хранения отходов.

2. При возгорании отходов работник предприятия, обнаруживший возгорание, руководители и другие должностные лица действуют в соответствии с инструкцией о порядке действий при возникновении пожара на предприятии. Для предупреждения возгорания отходов ответственные за их накопление руководствуются инструкциями по обращению с отходами производства и потребления.

3. При разливе нефтесодержащих отходов для исключения дальнейшего попадания их в почву место разлива посыпают древесными опилками (песком). Далее впитавшие масло опилки (песок) и грунт собирают в герметичную емкость для последующей передачи на утилизацию.

4. Для предотвращения возникновения антисанитарного состояния в местах накопления отходов, необходимо обеспечить своевременный вывоз отходов с территории предприятия; контролировать санитарное состояние контейнеров, не допускать их переполнения.

5. Первоочередной мерой по предупреждению последствий чрезвычайных ситуаций является незамедлительное оповещение соответствующих служб.

6. Перечень мероприятий по контролю при ликвидации ЧС, определяется в оперативном порядке непосредственно после получения уведомления об аварийной ситуации и зависит от тяжести ситуации.

7. Оценка последствий ЧС, возникающих при обращении с отходами (фактическое загрязнение компонентов природной среды на производственной площадке и в пределах зоны влияния производственного объекта) осуществляется в соответствии с нормативными документами с применением МВИ содержания загрязняющих веществ в объектах окружающей среды, допущенных к применению в установленном порядке.

8. Для оперативной оценки последствий чрезвычайных ситуаций, возникающих при обращении с отходами, допускается применение методов индикаторного анализа.

9. Для анализа проб природных объектов, отобранных для оценки последствий ЧС, привлекаются сторонние лаборатории, в область аккредитации которых входят соответствующие виды измерений.

При соблюдении перечисленных требований, в процессе выполнения работ по реализации проектных решений, вероятность возникновения аварийных ситуаций крайне мала.

15. ОПИСАНИЕ ПРЕДУСМАТРИВАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРИОДА ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Одной из основных задач охраны окружающей среды при эксплуатации объекта является разработка и выполнение запроектированных природоохранных мероприятий.

При проведении работ по эксплуатации объекта, будет принят комплекс мер, обеспечивающих предотвращение и смягчение воздействия на природную среду. Так, согласно Приложению 4 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК предприятием будет предусмотрено внедрение обязательных мероприятий, соответствующих данному виду деятельности:

- проведение работ по пылеподавлению площадке;
- озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений.

В целом, природоохранные мероприятия можно разделить на ряд общеорганизационных и специфических мероприятий, направленных на снижение воздействия на конкретный компонент природной среды. Одним из наиболее значимых и необходимых требований для контроля воздействий и разработки конкретных мероприятий по их ограничению и снижению является производственный мониторинг окружающей среды, который предусматривает регистрацию возникающих изменений. Вовремя выявленные негативные изменения в природной среде позволят определить источник негативного воздействия и принять меры по его снижению.

Из общих организационных мероприятий, позволяющих снижать воздействие на компоненты природной среды, можно выделить следующие:

- Применение наиболее современных технологий и совершенствование технологического цикла;
- Соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, а также внутренних документов и стандартов Компании;
- Наличие резервного оборудования в необходимом для соблюдения графика работ объеме и обеспечения быстрого реагирования в случае возникновения нештатной ситуации;
- Все оборудование должно надлежащим образом обслуживаться и поддерживаться в хорошем рабочем состоянии. Для этого должны постоянно находиться наготове соответствующий запас запчастей и опытный квалифицированный персонал.

15.1 Комплекс мероприятий по уменьшению выбросов в атмосферу

При организации намеченной деятельности необходимо осуществлять мероприятия и работы по охране окружающей среды, которые должны включать предотвращение потерь природных ресурсов, предотвращение или очистку вредных выбросов в атмосферу.

Для уменьшения загрязнения атмосферы, вод, почвы и снижения уровня шума в период строительства необходимо выполнить следующие мероприятия:

- проведение работ по пылеподавлению на строительных участках;
- отрегулировать на минимальные выбросы выхлопных газов все строительные машины, механизмы;
- организация системы упорядоченного движения автотранспорта;

- сокращение или прекращение работ при неблагоприятных метеорологических условиях.
- обязательное сохранение границ территорий, отведенных для строительства;
- устранение открытого хранения и, погрузки и перевозки сыпучих материалов;
- завершение строительства уборкой и благоустройством территории;
- оснащение рабочих мест и стройплощадки инвентарем.

При соблюдении всех решений принятых в технологическом регламенте и всех предложенных мероприятий, негативного воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации объекта не ожидается.

15.2 Мероприятия по охране недр и подземных вод

Воздействие на геологическую среду и подземные воды являются тесно взаимосвязанными, в связи с чем комплекс мероприятий по минимизации данных воздействий корректно рассмотреть едино. Комплекс мероприятий по минимизации негативного воздействия предприятия на грунтовую толщу и подземные воды должен включать в себя меры по устранению последствий и локализацию возможных экзогенных геологических процессов, а также учитывать мероприятия по предотвращению загрязнения геологической среды и подземных вод.

С целью предотвращения загрязнения геологической среды и подземных вод в результате производственной деятельности предусматриваются следующие мероприятия:

- недопущение разлива ГСМ;
- регулярное проведение проверочных работ техники и автотранспорта на исправность;
- недопущение к использованию при выполнении строительных работ неисправной и неотрегулированной техники;
- хранение отходов осуществляется только в стальных контейнерах, размещенных на предварительно подготовленных площадках с непроницаемым покрытием;
- соблюдение санитарных и экологических норм.

15.3 Мероприятия по предотвращению и смягчению воздействия отходов на окружающую среду

В целях минимизации возможного воздействия отходов на компоненты окружающей среды необходимо осуществлять ряд следующих мероприятий:

- отдельный сбор отходов;
- использование специальных контейнеров или другой специальной тары для временного хранения отходов;
- содержать в чистоте контейнеры, площадки для контейнеров, близлежащую территорию, оборудовать контейнерные площадки в соответствии с санитарными нормами и правилами;
- перевозка отходов на специально оборудованных транспортных средствах;
- сбор, транспортировка и захоронение отходов производится согласно требованиям РК;
- организация производственной деятельности по строительству объекта с акцентом на ответственность подрядной строительной организации за нарушение техники безопасности и правил охраны окружающей среды;
- отслеживание образования, перемещения и утилизации всех видов отходов;

- подрядная организация, в процессе строительства объекта, должна нести ответственность за сбор и утилизацию отходов, а также за соблюдение всех строительных норм и требований РК в области ТБ и ООС;

- проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан и т.д.

Принятые проектными решениями природоохранные мероприятия позволяют минимизировать возможные воздействия на ОС и осуществлять деятельность в разрешенных законодательством РК пределах.

15.4 Мероприятия по снижению физических воздействий на окружающую среду

При соблюдении общих требований эксплуатации оборудования и соблюдении мер безопасности на рабочих местах, воздействие физических факторов оценивается в пространственном масштабе как локальное, во временном масштабе как постоянное и по величине воздействия как незначительное.

Физическое воздействие на окружающую среду в результате эксплуатации объекта можно оценить, как допустимые.

15.5 Мероприятия по охране почвенного покрова

В качестве основных мероприятий по защите почв на рассматриваемом объекте следует предусмотреть следующее:

- сохранение плодородного слоя почвы и использование его для благоустройства территории после окончания строительных работ;

- запрещение передвижения строительной техники и транспортных средств вне подъездных путей и внутрипостроечных дорог;

- не допускать захламления поверхности почвы отходами. Для предотвращения распространения отходов на рассматриваемом участке необходимо оснащение контейнерами для сбора мусора, а также установление урн, с последующим регулярным вывозом отходов в установленные места;

- запрещается закапывать или сжигать на участке территории и прилегающих к нему территориях образующийся мусор;

- для предотвращения протечек ГСМ от работающей на участке техники и автотранспорта запрещается использовать в процессе работ неисправную и неотрегулированную технику;

- недопустимо производить на участке мойку техники и автотранспорта.

Выполнение всех перечисленных мероприятий позволит предотвратить негативное воздействие на почвенный покров от строительно-монтажных работ.

15.6 Мероприятия по охране растительного покрова

Охрану растительного покрова обеспечивают мероприятия, направленные на охрану почв, снижающие выбросы в атмосферу, упорядочивающие обращение с отходами, а также обеспечивающие санитарно-гигиеническую безопасность.

В современном городе озеленение улиц предусматривается для создания комфортных условий для транзитного потока пешеходов, заботится о здоровье населения, а также выполняет чисто эстетические функции.

Основными функциями зеленых насаждений являются: улучшение санитарно-гигиенического состояния городской среды, создание комфортных условий для жителей прилегающих к улицам районов благодаря своим пыле, ветро- и шумозащитным качествам.

Для снижения негативных последствий проведения намечаемых работ необходимо строгое соблюдение технологического плана работ и использование специальной техники.

В процессе проведения строительных работ предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на смягчение антропогенных воздействий:

- сохранение, восстановление естественных форм рельефа;
- своевременное проведение технического обслуживания и ремонтных работ.

При соблюдении всех правил эксплуатации, дополнительно отрицательного влияния на растительную среду проектируемый объект оказывать не будет.

Реализация подобных природоохранных мероприятий позволит значительно снизить неблагоприятные последствия от намечаемой строительной деятельности.

Таким образом, планируемая деятельность предприятия не окажет негативного влияния на растительный мир и растительный покров рассматриваемой территории.

15.7 Мероприятия по охране животного мира

Для снижения негативного влияния на животный мир, проектом предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

- соблюдение норм шумового воздействия и максимально возможное снижение шумового фактора на окружающую фауну;
- соблюдение норм светового воздействия и максимально возможное снижение светового фактора на окружающую фауну;
- разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники;
- ограждение территории, исключающее случайное попадание на площадку предприятия животных;
- строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных.

16. ЦЕЛИ, МАСШТАБЫ И СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА

Порядок проведения послепроектного анализа в соответствии с пунктом 3 статьи 78 Экологического кодекса Республики Казахстан определен приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 229 от 01.07.2021 г. «Об утверждении правил проведения послепроектного анализа и формы заключения по результатам послепроектного анализа».

Послепроектный анализ проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии с пп. 1. п. 4 главы 2 «Правил проведения послепроектного анализа...», послепроектный анализ проводится при выявлении в ходе оценки воздействия на окружающую среду неопределенностей в оценке возможных существенных воздействий на окружающую среду и в случаях, если необходимость его проведения установлена и обоснована в отчете о возможных воздействиях на окружающую среду и в заключении по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

В ходе оценки воздействия на окружающую среду неопределенностей в оценке возможных существенных воздействий на окружающую среду не выявлено. Так как проектируемый объект располагается на действующем производстве и в пределах существующей площадки каких-либо существенных изменений в компонентах окружающей среды и социально-экономическом положении территории воздействия не произойдет. Само воздействие проектируемых объектов оценивается, как допустимое.

В связи с тем, что настоящий проект характеризуется отсутствием выявленных неопределенностей в оценке возможных существенных воздействий проведение послепроектного анализа в рамках намечаемой деятельности не требуется.

17. ОЦЕНКА ВОЗМОЖНЫХ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

В настоящем проекте проведен анализ возможных воздействий намечаемой деятельности на различные компоненты природной среды, определены их характеристики в периоды эксплуатации объекта.

Оценка воздействия на окружающую среду показывает, что эксплуатация объекта не окажет критического или необратимого воздействия на окружающую среду территории, которая окажется под воздействием намечаемой деятельности.

Проектом установлено, что в период реализации деятельности будут преобладать воздействия низкой значимости. Воздействия высокой значимости не выявлены. Обоснования необходимости выполнения операций, влекущих необратимые воздействия, не требуется.

Предпосылок к потере устойчивости экологических систем района проведения планируемых работ не установлено. Ожидаемые воздействия не приведут к необратимым изменениям экосистем.

В сравнительном анализе потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах нет необходимости.

18. СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПО СЛУЧАЮ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Прекращение намечаемой деятельности на начальной стадии ее осуществления не прогнозируется. Деятельность предполагается осуществлять в течении всего срока действия полигона.

Причин, которые бы препятствовали осуществлению намечаемой деятельности не выявлено, кроме как не зависящих от действий и решений, т.е. обстоятельств непреодолимой силы, к которым относятся войны, наводнения, пожары, и прочие стихийные бедствия, забастовки, изменения действующего законодательства и т.п.

19. ОПИСАНИЕ МЕТОДОЛОГИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ПРИ СОСТАВЛЕНИИ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

При составлении Отчета о возможных воздействиях, в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду, были использованы следующие источники информации:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года, № 481-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
3. Лесной Кодекс Республики Казахстан от 8 июля 2003 года, № 477-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
4. Земельный Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, № 442-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.).
5. Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями от 01.07.2021 г.);
6. Кодекс Республики Казахстан от 07 июля 2020 № 360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения» (с изменениями по состоянию на 24.06.2021 г.);
7. Закон Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях» от 7 июля 2006 года № 175- III ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
8. Закон Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года № 288-VI «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия».
9. Закон Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года № 593-II, (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
10. Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года № 219-I «О радиационной безопасности населения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.).
11. Закон Республики Казахстан от 16 июля 2001 года № 242-II «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
12. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239 «Об утверждении Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» (с изменениями и дополнениями от 20.08.2021 г.).
13. Основные санитарные правила работы с радиоактивными веществами и другими источниками ионизирующих излучения (ОСП 72/87);
14. Санитарные правила СП 2.6.6.1168-02 «Санитарные правила обращения с радиоактивными отходами (СПОРО-2002)»;
15. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №155 «Об утверждении гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности».
16. «Инструкция по организации и проведению экологической оценки» от 30 июля 2021 года № 280.
17. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий. Приложение №18 к приказу МОС РК №100-п от 18.04.2008 (приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221- Ø).

18. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников (Приложение №8 к приказу МОСйВР РК от 12.06.2014 г. №221-ө).

19. РНД 03.1.0.3.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства». 23. ГОСТ 17.5.3.04 - 83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель.

20. ГОСТ 17.5.1.02 - 85 Охрана природы. Земли. Классификация нарушенных земель для рекультивации. 25. ГОСТ 32220-2013 «Вода питьевая, расфасованная в емкости. Общие технические условия».

21. ГОСТ 12.1.003-2014 «ССБТ. Шум. Общие требования безопасности». Введен на территории Республики Казахстан с 1 января 2016 года (Приложение к приказу Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 октября 2015 года № 217-од)

22. СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» (с изменениями от 01.04.2019 г.).

23. «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 г. № 169.

24. «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020.

25. Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11.01.2022 г. № ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека».

26. СТ РК 3129-2018 «Ресурсосбережение. Отходы. Масла смазочные отработанные. Требования к сбору, хранению, транспортировке, приему и переработке»

20. ТРУДНОСТИ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ

Трудности в подготовке отчета связаны с введением нового Экологического кодекса РК, 2021 г. и многочисленных подзаконных актов.

Требования к разработке отчета ОВОС прописаны в статье 72 Экологического кодекса РК и Инструкции по проведению экологической оценки, 2021г.

Однако наполненность требуемых пунктов, и глубина проводимых исследований не прописаны соответствующими методическими документами.

Поэтому составители отчета ориентировались на международный опыт, требования предыдущего законодательства и опыт разработки аналогичных отчетов

21. КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ.

ТОО «АВИКС ГРУП» является действующим предприятием и расположено на территории промышленной зоны Северная, проезд 3, здание 5А, г. Кокшетау Акмолинской области.

Основной вид деятельности – производство смазочных материалов.

ТОО «АВИКС ГРУП» на сегодняшний день имеет в своем распоряжении все необходимое оборудование для производства таких смазок как литиевых смазок, кальциевых смазок, углеводородных масел и др. масел.

Предприятие представлено одной промплощадкой, все объекты, расположенные на промплощадке являются существующими.

Оператор объекта располагает следующими земельными участками:

1) Акт на право частной собственности на земельный участок, кадастровый номер: 01-174-014-622, площадь – 0,9215 га.

Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи, обороны и иного несельскохозяйственного назначения.

Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов.

Ближайший населенный пункт - микрорайон Бирлик: на расстоянии 810 метров в северо - восточном направлении и микрорайон Сарыарка на расстоянии 1,24 км в западном направлении от границы участка.

Ближайший водный объект является озеро Копа находится на расстоянии более 2500 метров в западном направлении от объекта.

Данный земельный участок находится за пределами водоохранной зоны и полосы от водного объекта.

В период эксплуатации объекта выбросы в атмосферу будут осуществляться от котельной и бытовой печи, емкости для дизельного топлива, сверлильного станка, сварочного аппарата, работа электрокары, стоянка автотранспорта.

По масштабам распространения загрязнения атмосферного воздуха выбросы в период эксплуатации объекта относятся к локальному типу загрязнения. Интенсивность воздействия на атмосферный воздух находится в пределах допустимых норм, изменения природной среды не выходят за существующие пределы естественной природной изменчивости.

Объект не предполагает забор воды из поверхностных водных источников и сбросов непосредственно в поверхностные и подземные водные объекты, поэтому прямого воздействия на водные ресурсы не оказывает. Также намечаемая деятельность не предполагает загрязнение токсичными компонентами подземных вод.

Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные.

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «Авикс Групп».

Адрес инициатора: Акмолинская область, г. Кокшетау, Северная Промзона.

Краткое описание намечаемой деятельности.

ТОО «Авикс Групп» планирует установить станцию масляную мобильная СММ-12РСЛ.

Станция предназначена для регенерации минеральных масел. Под минеральными маслами подразумеваются электроизоляционные масла, изготовленные методом крекинга из парафинистой или сернистой нефти.

Изделие представляет собой каркасную конструкцию, на которой смонтированы емкости, трубопроводы и насосное оборудование.

Блок регенерации – часть оборудования, в которой происходит восстановление химических свойств продукта.

Восстановление (очистка) происходит с помощью сорбента.

Также станция оснащена системой многократной реактивации сорбента.

Длина станции – 5356 мм, высота – 2445 мм.

Производительность установки 0,8 т/ч. Время работы: 10 ч/с и 3120 часов в год.

Сорбент способен впитывать продукты распада масла.

Колонны оборудованы устройством реактивации сорбента и температурными датчиками.

В нижней части колонны расположен экран для удерживания сорбента внутри колонны.

Для обслуживания и чистки колонны в нижней части колонны предусмотрен сервисный люк.

При горении сорбента, жар в колонне перемещается сверху вниз. Это способствует удалению продуктов распада масла. Для отслеживания процесса горения используют температурные датчики. Датчики расположены по всей высоте 1-й колонны и в нижней и верхней точке остальных колонн. Процесс горения протекает при температуре около 650-750 градусов. Процесс горения длится около 16 часов. После остывания нижней части колонны до температуры ниже 100 градусов процесс горения считается завершенным.

Ловушка масла предназначена для отделения из продуктов горения тяжелых составляющих и влаги. В ловушки масла предусмотрена трубка уровня и датчик аварийного уровня конденсата. Ловушка масла предназначена для снижения влияния выхлопа на вакуумный насос.

Промежуточная емкость используется для приема масла после регенерации, улавливания и сброса воздуха. Также при реактивации сорбента в емкости собирается отходы масла, которые перекачиваются в буферную емкость. Для сброса воздуха в емкости предусмотрен клапан автоматического сброса воздуха.

Во время реактивации сорбента вакуумная система работает со значительным шумом. Глушитель предназначен для снижения уровня шума установки. При работе в глушителе может собираться конденсат. Для его слива предусмотрен сливной кран.

В процессе работы реактивации сорбента происходит выхлоп продуктов горения сорбента. Для очистки продуктов горения используется активированный уголь. Уголь засыпается в угольный фильтр. Для удержания слоя угля в фильтре предусмотрен поддерживающий экран, для выгрузки угля предусмотрен сервисный люк, а для слива конденсата предусмотрен кран слива.

Во время регенерации масло может уносить частички сорбента, для удаления этих частиц из масла используется фильтр F3. Фильтр – металлическая емкость, в которой установлен сменный фильтрующий элемент (фуллитровая земля). Фильтрующий элемент (фуллитровая земля) необходимо периодически заменять. Периодичность замены зависит от качества обрабатываемого масла. Фильтрующего элемента (фуллитровая земля) хватает на 600 реактиваций. За год планируется 30

реактиваций. Для сброса воздуха из фильтра предусмотрен автоматический клапан сброса воздуха, а для слива масла сливной кран.

Для хранения резерва масла в станции используется буферная емкость. Резерв масла необходим для компенсации потерь масла во время реактивации сорбента. При реактивации часть масла выгорает, а часть перекачивается в буферную емкость. В буферной емкости предусмотрены два отсека. Один отсек “Clean Oil Area” и другой “Dirty Oil Area”. “Clean Oil Area” предназначен для хранения чистого масла, которое поступает в станцию при заправке, а также при сливе масла из колонн перед реактивацией. “Dirty Oil Area” предназначен для хранения загрязненного масла во время реактивации сорбента. Рекомендуется перед каждой реактивацией сливать не менее 60 литров отстоя (грязная вода). Для обслуживания емкости предусмотрен люк, для слива масла предусмотрены краны, для отслеживания уровней масла в отсеках буферной емкости предусмотрены смотровые трубки.

Закуп отработанных масел осуществляется на основании заключенных договоров с крупными предприятиями, такими как: АО «Altyntau Kokshetaу», ТОО «KAZ Minerals Bozshakol», ТОО «Комаровское горное предприятие», ТОО «KAZ Minerals Aktogay».

После регенерации готовые масла продаются в собственных магазинах по пунктам продажи и замена масел принадлежащих ТОО «Авикс Групп» в г. Кокшетау.

Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты.

Воздействие объекта на здоровье населения находится на низком уровне в связи со значительным удалением ближайших населенных пунктов от промплощадки намечаемой деятельности. Прогноз социально-экономических последствий от деятельности предприятия – благоприятный.

Рассматриваемая территория находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Республики Казахстан. Животные и растительность, занесенные в Красную книгу РК на рассматриваемой территории отсутствуют. В целом воздействие намечаемой деятельности на природное состояние растительного и животного мира оценено как незначительное и не приведет к необратимым последствиям.

При реализации намечаемой деятельности значительного воздействия на почво-грунты и земельные ресурсы не прогнозируется. Воздействие носит допустимый характер.

Объект не предполагает забор воды из поверхностных водных источников и сбросов непосредственно в поверхностные и подземные водные объекты, поэтому прямого воздействия на водные ресурсы не оказывает.

Интенсивность воздействия на атмосферный воздух находится в пределах допустимых норм, изменения природной среды не выходят за существующие пределы естественной природной изменчивости.

Объект располагается на действующей промышленной площадке со сложившейся, устойчивой системой социально-экономических отношений, поэтому реализация намечаемой деятельности не приведет к изменению социально-экономических систем, соответственно сопротивляемость к изменению социально-экономической системы можно считать высокой.

Природные зоны, памятники истории и культуры, входящие в список охраняемых государством объектов на рассматриваемой территории отсутствуют.

При реализации намечаемой деятельности нарушения взаимодействия компонентов природной среды не предполагается.

Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.

На территории площадки на период эксплуатации объекта имеется 10 неорганизованных источника выброса и 8 организованных источника выброса загрязняющих веществ в атмосферу.

В выбросах в атмосферу на период эксплуатации объекта содержится 12 загрязняющих веществ: кальций дигидроксид, азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, азотная кислота, серная кислота, сероводород, углеводороды предельные С12-19, углерод оксид, уксусная кислота, керосин, бензин, взвешенные частицы, масло минеральное нефтяное.

Общий валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации без учета автотранспорта составит - 0.22664668432 т/г.

Количество отходов образующиеся на предприятии составляет – 3,82 тонн.

Информация: о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений; о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения.

В целом, эксплуатация объекта не относится к категории опасных экологических видов деятельности. Анализ сценариев наиболее вероятных аварийных ситуаций констатирует возможность возникновения локальной по характеру аварии, которая не приведет к катастрофическим или необратимым последствиям. Своевременное применение мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций позволит дополнительно уменьшить их возможные негативные влияния на окружающую среду, снизить уровни экологического риска.

Краткое описание мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду.

Основные мероприятия по снижению или исключению воздействий:

- обеспечение технологического контроля за соблюдением технологии производственного процесса и технологическими характеристиками оборудования;
- организация системы упорядоченного движения автотранспорта и техники на территории объекта;
- контроль за объемами водопотребления и водоотведения;
- организация системы сбора и хранения отходов, образующихся при строительстве объекта, а также при его эксплуатации;
- содержание отведенного земельного участка в состоянии, пригодном для дальнейшего использования его по назначению;
- проведение озеленения и благоустройства территории предприятия;
- экологическое сопровождение всех видов производственной деятельности;
- проведение просветительской работы экологического содержания в области бережного отношения и сохранения атмосферного воздуха, водных объектов, почв и земельных ресурсов, растительного и животного мира.

Краткое описание мер по компенсации потерь биоразнообразия.

Принятые проектные решения по реализации деятельности не приведут к потере биоразнообразия и исчезновению отдельных видов представителей флоры и фауны.

Краткое описание возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду.

Оценка воздействия на окружающую среду показывает, что при эксплуатации объекта не окажет критического или необратимого воздействия на окружающую среду территории, которая окажется под воздействием намечаемой деятельности. Предпосылок к потере устойчивости экологических систем района проведения планируемых работ не установлено. Ожидаемые воздействия не приведут к необратимым изменениям экосистем.

Краткое описание способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности.

При прекращении намечаемой деятельности будут проведены следующие мероприятия: разбор и вывоз в разрешенные места оборудования.

Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду.

Источники информации: действующие экологические, санитарно-гигиенические и другие нормы и правила Республики Казахстан; методологическая документация, действующая на территории Республики Казахстан; общедоступные источники информации в интернет-ресурсах официальных сайтов соответствующих ведомств, а также данные сайтов <https://ecogofond.kz/>; <https://www.kazhydromet.kz/ru/>; <https://stat.gov.kz/>; [https://adilet.zan.kz/rus](https://adilet.zan.kz/rus;); [https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-zerendy?lang=ru](https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-zerendy?lang=ru;); [https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru](https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru;); <https://ecoportal.kz/>.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1

Расчет валовых выбросов на период эксплуатации

Источник загрязнения: 0001, Дыхательный клапан

Источник выделения: 0001 01, Резервуар 25 м3

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Масла**

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 0.324**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YOZ = 0.2**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 250**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YVL = 0.2**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 250**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м³/ч, **VC = 16**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0.00027**

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 25**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 2**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Kpmax для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 1**

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.7**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.22**

GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.22 · 0.00027 · 2 = 0.0001188

Коэффициент, **KPSR = 0.7**

Коэффициент, **KPMAX = 1**

Общий объем резервуаров, м³, **V = 50**

Сумма Ghri·Knp·Nr, **GHR = 0.0001188**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 0.324 · 1 · 16 / 3600 = 0.00144**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YOZ · BOZ + YVL · BVL) · KPMAX · 10⁻⁶ + GHR = (0.2 · 250 + 0.2 · 250) · 1 · 10⁻⁶ + 0.0001188 = 0.000219**

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 100**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 100 · 0.000219 / 100 = 0.000219**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 100 · 0.00144 / 100 = 0.00144**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00144	0.000219

Источник загрязнения: 0002, Дыхательный клапан
Источник выделения: 0002 02, Резервуар 5 м3

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Масла**

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), **C = 0.324**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YOZ = 0.2**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 250**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YVL = 0.2**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 250**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, **VC = 16**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0.00027**

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м3, **VI = 5**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 2**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение K_{pmax} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 1**

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.7**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.22**

GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.22 · 0.00027 · 2 = 0.0001188

Коэффициент, **KPSR = 0.7**

Коэффициент, **KPMAX = 1**

Общий объем резервуаров, м3, **V = 10**

Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, **GHR = 0.0001188**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 0.324 · 1 · 16 / 3600 = 0.00144**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YOZ · BOZ + YVL · BVL) · KPMAX · 10⁻⁶ + GHR = (0.2 · 250 + 0.2 · 250) · 1 · 10⁻⁶ + 0.0001188 = 0.000219**

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 100**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · M / 100 = 100 · 0.000219 / 100 = 0.000219**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · G / 100 = 100 · 0.00144 / 100 = 0.00144**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00144	0.000219

Источник загрязнения: 0003, Дыхательный клапан

Источник выделения: 0003 03, Резервуар 10 м3

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Масла**

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)
 Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 0.324**
 Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YOZ = 0.2**
 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 250**
 Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YVL = 0.2**
 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 250**
 Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м³/ч, **VC = 16**
 Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0.00027**
 Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют
 Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 10**
 Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**
 Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**
 Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха
 Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
 Значение Kpmax для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 1**
 Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.7**
 Количество выделяющихся паров нефтепродуктов при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.22**
GHR = GHRI + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.22 · 0.00027 · 1 = 0.0000594
 Коэффициент, **KPSR = 0.7**
 Коэффициент, **KPMAX = 1**
 Общий объем резервуаров, м³, **V = 10**
 Сумма Ghri·Knp·Nr, **GHR = 0.0000594**
 Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 0.324 · 1 · 16 / 3600 = 0.00144**
 Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YOZ · BOZ + YVL · BVL) · KPMAX · 10⁻⁶ + GHR = (0.2 · 250 + 0.2 · 250) · 1 · 10⁻⁶ + 0.0000594 = 0.0001594**

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 100**
 Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 100 · 0.0001594 / 100 = 0.0001594**
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 100 · 0.00144 / 100 = 0.00144**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00144	0.0001594

Источник загрязнения: 0004, Дыхательный клапан

Источник выделения: 0004 04, Резервуар 33 м³

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
 Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Масла**

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)
 Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 0.324**
 Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YOZ = 0.2**
 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 250**
 Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YVL = 0.2**
 Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 250**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м³/ч, **VC = 16**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0.00027**

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 33**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение Kpmax для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPM = 1**

Значение Kpsr для этого типа резервуаров (Прил. 8), **KPSR = 0.7**

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), **GHRI = 0.22**

GHR = GHR + GHRI · KNP · NR = 0 + 0.22 · 0.00027 · 1 = 0.0000594

Коэффициент, **KPSR = 0.7**

Коэффициент, **KPMAX = 1**

Общий объем резервуаров, м³, **V = 33**

Сумма Ghri*Knп*Nr, **GHR = 0.0000594**

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), **G = C · KPMAX · VC / 3600 = 0.324 · 1 · 16 / 3600 = 0.00144**

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), **M = (YOZ · BOZ + YVL · BVL) · KPMAX · 10⁻⁶ + GHR = (0.2 · 250 + 0.2 · 250) · 1 · 10⁻⁶ + 0.0000594 = 0.0001594**

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 100**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 100 · 0.0001594 / 100 = 0.0001594**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 100 · 0.00144 / 100 = 0.00144**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00144	0.0001594

Источник загрязнения: 0005, Дыхательный клапан

Источник выделения: 0005 05, Резервуар 50 м³

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Нефтепродукт, **NP = Масла**

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), **C = 0.324**

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), **YOZ = 0.2**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, **BOZ = 250**

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), **YVL = 0.2**

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, **BVL = 250**

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м³/ч, **VC = 16**

Коэффициент (Прил. 12), **KNP = 0.00027**

Режим эксплуатации: "мерник", ССВ - отсутствуют

Объем одного резервуара данного типа, м³, **VI = 50**

Количество резервуаров данного типа, **NR = 4**

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, **KNR = 1**

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Значение K_{pmax} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPM = 1$

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPSR = 0.7$

Количество выделяющихся паров нефтепродуктов

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), $GHR = 0.22$

$GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.22 \cdot 0.00027 \cdot 4 = 0.0002376$

Коэффициент, $KPSR = 0.7$

Коэффициент, $KPMAX = 1$

Общий объем резервуаров, м³, $V = 200$

Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, $GHR = 0.0002376$

Максимальный из разовых выброс, г/с (6.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 0.324 \cdot 1 \cdot 16 / 3600 = 0.00144$

Среднегодовые выбросы, т/год (6.2.2), $M = (YOZ \cdot BOZ + YVL \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (0.2 \cdot 250 + 0.2 \cdot 250) \cdot 1 \cdot 10^{-6} + 0.0002376 = 0.0003376$

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 100$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 100 \cdot 0.0003376 / 100 = 0.0003376$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 100 \cdot 0.00144 / 100 = 0.00144$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00144	0.0003376

Источник загрязнения: 6001, Не плотности соединения

Источник выделения: 6001 06, Насос

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Расчет выбросов от теплообменных аппаратов и средств перекачки

Нефтепродукт: Масла

Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости: Нефть, мазут и жидкости с температурой кипения >300 гр.С

Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала

Удельный выброс, кг/час (табл. 8.1), $Q = 0.05$

Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $N1 = 1$

Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $NN1 = 1$

Время работы одной единицы оборудования, час/год, $T = 290$

Максимальный из разовых выброс, г/с (8.1), $G = Q \cdot NN1 / 3.6 = 0.05 \cdot 1 / 3.6 = 0.0139$

Валовый выброс, т/год (8.2), $M = (Q \cdot N1 \cdot T) / 1000 = (0.05 \cdot 1 \cdot 290) / 1000 = 0.0145$

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 100$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 100 \cdot 0.0145 / 100 = 0.0145$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 100 \cdot 0.0139 / 100 = 0.0139$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0139	0.0145

Источник загрязнения: 6001, Не плотности соединения
Источник выделения: 6001 06, Насос

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п. 6-8

Расчет выбросов от теплообменных аппаратов и средств перекачки

Нефтепродукт: Масла

Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости: Нефть, мазут и жидкости с температурой кипения >300 гр.С

Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала

Удельный выброс, кг/час (табл. 8.1), $Q = 0.05$

Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $N1 = 1$

Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $NN1 = 1$

Время работы одной единицы оборудования, час/год, $T = 290$

Максимальный из разовых выброс, г/с (8.1), $G = Q \cdot NN1 / 3.6 = 0.05 \cdot 1 / 3.6 = 0.0139$

Валовый выброс, т/год (8.2), $M = (Q \cdot N1 \cdot T) / 1000 = (0.05 \cdot 1 \cdot 290) / 1000 = 0.0145$

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 100$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 100 \cdot 0.0145 / 100 = 0.0145$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 100 \cdot 0.0139 / 100 = 0.0139$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0139	0.0145

Источник загрязнения: 6001, Не плотности соединения
Источник выделения: 6001 06, Насос

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчеты по п. 6-8

Расчет выбросов от теплообменных аппаратов и средств перекачки

Нефтепродукт: Масла

Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости: Нефть, мазут и жидкости с температурой кипения >300 гр.С

Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала

Удельный выброс, кг/час (табл. 8.1), $Q = 0.05$

Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $N1 = 1$

Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $NN1 = 1$

Время работы одной единицы оборудования, час/год, $T = 290$

Максимальный из разовых выброс, г/с (8.1), $G = Q \cdot NN1 / 3.6 = 0.05 \cdot 1 / 3.6 = 0.0139$

Валовый выброс, т/год (8.2), $M = (Q \cdot N1 \cdot T) / 1000 = (0.05 \cdot 1 \cdot 290) / 1000 = 0.0145$

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 100$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 100 \cdot 0.0145 / 100 = 0.0145$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 100 \cdot 0.0139 / 100 = 0.0139$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0139	0.0145

Источник загрязнения: 6001, Не плотности соединения

Источник выделения: 6001 06, Насос

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Расчет выбросов от теплообменных аппаратов и средств перекачки

Нефтепродукт: Масла

Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости: Нефть, мазут и жидкости с температурой кипения >300 гр.С

Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала

Удельный выброс, кг/час (табл. 8.1), $Q = 0.05$

Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $N1 = 1$

Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $NN1 = 1$

Время работы одной единицы оборудования, час/год, $T = 290$

Максимальный из разовых выброс, г/с (8.1), $G = Q \cdot NN1 / 3.6 = 0.05 \cdot 1 / 3.6 = 0.0139$

Валовый выброс, т/год (8.2), $M = (Q \cdot N1 \cdot T) / 1000 = (0.05 \cdot 1 \cdot 290) / 1000 = 0.0145$

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 100$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 100 \cdot 0.0145 / 100 = 0.0145$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 100 \cdot 0.0139 / 100 = 0.0139$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0139	0.0145

Источник загрязнения: 6001, Не плотности соединения

Источник выделения: 6001 06, Насос

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Расчет выбросов от теплообменных аппаратов и средств перекачки

Нефтепродукт: Масла

Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости: Нефть, мазут и жидкости с температурой кипения >300 гр.С

Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала

Удельный выброс, кг/час (табл. 8.1), $Q = 0.05$

Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $N1 = 1$

Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $NN1 = 1$

Время работы одной единицы оборудования, час/год, $T = 290$

Максимальный из разовых выброс, г/с (8.1), $G = Q \cdot NN1 / 3.6 = 0.05 \cdot 1 / 3.6 = 0.0139$

Валовый выброс, т/год (8.2), $M = (Q \cdot N1 \cdot T) / 1000 = (0.05 \cdot 1 \cdot 290) / 1000 = 0.0145$

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 100$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot G / 100 = 100 \cdot 0.0145 / 100 = 0.0145$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 100 \cdot 0.0139 / 100 = 0.0139$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0139	0.0145

Источник загрязнения: 6006, Дверной проем

Источник выделения: 6006 19, Насос типа НМШ

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п. 6-8

Расчет выбросов от теплообменных аппаратов и средств перекачки

Нефтепродукт: Масла

Тип нефтепродукта и средняя температура жидкости: Нефть, мазут и жидкости с температурой кипения >300 гр.С

Наименование аппаратуры или средства перекачки: Насос центробежный с двумя сальниковыми уплотнениями вала

Удельный выброс, кг/час (табл. 8.1), $Q = 0.05$

Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $N1 = 5$

Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки, шт., $NN1 = 3$

Время работы одной единицы оборудования, час/год, $T = 300$

Максимальный из разовых выброс, г/с (8.1), $G = Q \cdot NN1 / 3.6 = 0.05 \cdot 3 / 3.6 = 0.0417$

Валовый выброс, т/год (8.2), $M = (Q \cdot N1 \cdot T) / 1000 = (0.05 \cdot 5 \cdot 300) / 1000 = 0.075$

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 100$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 100 \cdot 0.075 / 100 = 0.075$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 100 \cdot 0.0417 / 100 = 0.0417$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0417	0.075

Источник загрязнения: 6006, Дверной проем

Источник выделения: 6006 20, Участок приготовления известкового молока

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Тип источника выделения: Склады, хвостохранилища, узлы пересыпки пылящих материалов

Материал: Известь комовая

Примесь: 0214 Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)

Влажность материала, %, $VL = 4$

Кэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.7$

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 0$

Кoeff., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1$

Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 0$

Кoeff., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $K3 = 1$

Кoeffициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), $K4 = 1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 10$

Кoeffициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $K7 = 0.6$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $K1 = 0.04$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $K2 = 0.02$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $G = 0.016$

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, $G20 = 0.016$

Высота падения материала, м, $GB = 0.5$

Кoeffициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B' = 0.4$

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), $A = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G20 \cdot 10^6 \cdot B' / 1200 = 0.04 \cdot 0.02 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.6 \cdot 0.016 \cdot 10^6 \cdot 0.4 / 1200 = 0.001792$

Время работы узла переработки в год, часов, $RT2 = 2$

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), $АГОД = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot B' \cdot RT2 = 0.04 \cdot 0.02 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.6 \cdot 0.016 \cdot 0.4 \cdot 2 = 0.0000043$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек, $Q = 0.001792$

Валовый выброс пыли, т/год, $QГОД = 0.0000043$

Итого выбросы от источника выделения:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0.001792	0.0000043

Источник загрязнения: 6006, Дверной проем

Источник выделения: 6006 20, Участок приготовления известкового молока

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Тип источника выделения: Склады, хвостохранилища, узлы пересыпки пылящих материалов

Материал: Известь комовая

Примесь: 0214 Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)

Влажность материала, %, $VL = 4$

Кoeff., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.7$

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 0$

Кoeff., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1$

Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 0$

Кoeff., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $K3 = 1$

Кoeffициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), $K4 = 1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 10$

Кoeffициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $K7 = 0.6$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $K1 = 0.04$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $K2 = 0.02$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $G = 0.016$

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, $G_{20} = 0.016$

Высота падения материала, м, $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B' = 0.4$

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), $A = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G_{20} \cdot 10^6 \cdot B' / 1200 = 0.04 \cdot 0.02 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.6 \cdot 0.016 \cdot 10^6 \cdot 0.4 / 1200 = 0.001792$

Время работы узла переработки в год, часов, $RT2 = 2$

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), $АГОД = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot B' \cdot RT2 = 0.04 \cdot 0.02 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 0.6 \cdot 0.016 \cdot 0.4 \cdot 2 = 0.0000043$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек, $Q = 0.001792$

Валовый выброс пыли, т/год, $QГОД = 0.0000043$

Итого выбросы от источника выделения:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0.001792	0.0000043

Источник загрязнения: 6007, Ворота

Источник выделения: 6007 22, Погрузчик

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4) Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01312	0.0157696
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00213	0.00256256
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00261	0.002509
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.001817	0.0017876
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02206	0.017726
2732	Керосин (654*)	0.0045	0.004277

Источник загрязнения: 6008, Открытая площадка

Источник выделения: 6008 23, Легковой автомобиль

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4) Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0001066	0.0001944
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00001733	0.00003159

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000536	0.00008836
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00808	0.007534
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.000843	0.000982

Источник загрязнения: 6009, Дверной проем
Источник выделения: 6009 24, Выдувная установка

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами
Приложение №5 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г
2. Сборник "Нормативные показатели удельных выбросов вредных веществ в атмосферу от основных видов технологического оборудования отрасли". Харьков, 1991г.
3. "Удельные показатели образования вредных веществ от основных видов технологического оборудования...", М, 2006 г.
Вид работ: Производство изделий из пластмасс
Технологическая операция: Производство выдувных изделий
Перерабатываемый материал: полиэтилен
Время работы оборудования в год, час/год, $T = 800$
Масса перерабатываемого материала, т/год, $M = 9.5$

Примесь: 1555 Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)

Удельный выброс ЗВ, г/кг обрабатываемого материала (табл.1), $Q_2 = 0.4$
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (1), $G = Q_2 \cdot M \cdot 1000 / (T \cdot 3600) = 0.4 \cdot 9.5 \cdot 1000 / (800 \cdot 3600) = 0.00131944444$
Валовый выброс ЗВ, т/год (2), $M = G \cdot 10^6 \cdot T \cdot 3600 = 0.00131944444 \cdot 10^6 \cdot 800 \cdot 3600 = 0.00379999999$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельный выброс ЗВ, г/кг обрабатываемого материала (табл.1), $Q_2 = 0.8$
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (1), $G = Q_2 \cdot M \cdot 1000 / (T \cdot 3600) = 0.8 \cdot 9.5 \cdot 1000 / (800 \cdot 3600) = 0.00263888889$
Валовый выброс ЗВ, т/год (2), $M = G \cdot 10^6 \cdot T \cdot 3600 = 0.00263888889 \cdot 10^6 \cdot 800 \cdot 3600 = 0.0076$

Итоговая таблица выбросов

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00263888889	0.0076
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.00131944444	0.00379999999

Источник загрязнения: 6010, Дверной проем
Источник выделения: 6010 25, Очистка масел

Список литературы:

- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
Расчет по п. 9
Нефтепродукт: Масла
Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)
Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), **CMA_X = 0.324**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **QOZ = 250**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), **CAMOZ = 0.2**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **QVL = 250**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), **CAMVL = 0.2**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м³/час, **VTRK = 0.4**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, **NN = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), **GB = NN · CMA_X · VTRK / 3600 = 1 · 0.324 · 0.4 / 3600 = 0.000036**

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), **MBA = (CAMOZ · QOZ + CAMVL · QVL) · 10⁻⁶ = (0.2 · 250 + 0.2 · 250) · 10⁻⁶ = 0.0001**

Удельный выброс при проливах, г/м³, **J = 12.5**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), **MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶ = 0.5 · 12.5 · (250 + 250) · 10⁻⁶ = 0.003125**

Валовый выброс, т/год (9.2.6), **MTRK = MBA + MPRA = 0.0001 + 0.003125 = 0.003225**

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 100**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 100 · 0.003225 / 100 = 0.003225**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 100 · 0.000036 / 100 = 0.000036**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.000036	0.003225


Источник загрязнения: 0008, Дымовая труба
Источник выделения: 0008 26, Станция СММ-12РСЛ


Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азот диоксид	0.0000032	0.00008819712
0330	Сера диоксид	0.0022	0.06063552
2735	Масло минеральное нефтяное	0.0000022	0.00006063552
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0000023	0.00006339168

Приложение 2

15016078





ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

03.09.2015 года 01778P

Выдана Товарищество с ограниченной ответственностью " SERVICE LINE LTD "
020000, Республика Казахстан, Акмолинская область, Кокшетау Г.А.,
г. Кокшетау, СУЛЕЙМЕНОВА, дом № 1, ., 304., БИН: 150840002827
(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия (в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание Неотчуждаемая, класс I
(отчуждаемость, класс разрешения)


Лицензиар Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе, Министерство энергетики Республики Казахстан.
(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

Срок действия лицензии

Место выдачи г. Астана



Приложение 3

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
АҚМОЛА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

020000, Кокшетау қ., Назарбаева даңғылы,158Г
т.а.: +7 7162 761020

020000, г. Кокшетау, пр.Н. Назарбаева,158Г
т.а.: +7 7162 761020

№

ТОО «АВИКС ГРУП»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:

1. Заявление о намечаемой деятельности;
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ80RYS01529203 от 25.12.2025 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Установка станции масляная мобильная СММ-12РСЛ. Станция предназначена для регенерации минеральных масел.

Классификация п. 6.1 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу РК - объекты, на которых осуществляются операции по удалению или восстановлению опасных отходов, с производительностью 500 тонн в год и более.

Краткое описание намечаемой деятельности

ТОО «Авикс Групп» является действующим предприятием и расположен в Акмолинской области, г. Кокшетау, промышленная зона Северная, проезд 3, зд.5А. Ближайший населенный пункт - микрорайон Бирлик: на расстоянии 810 метров в северо – восточном направлении и микрорайон Сарыарка на расстоянии 1,24 км в западном направлении от границы участка. Географические координаты объекта: 53°19'31.87"С, 69°24'58.43"В.

Изделие представляет собой каркасную конструкцию, на которой смонтированы емкости, трубопроводы и насосное оборудование. Блок регенерации – часть оборудования, в которой происходит восстановление химических свойств продукта. Восстановление (очистка) происходит с помощью сорбента. Также станция оснащена системой многократной реактивации сорбента. Длина станции – 5356 мм, высота – 2445 мм. Производительность установки 0,8 т/ч. Время работы: 10 ч/с и 3120 часов в год. Сорбент способен впитывать продукты распада масла. Колонны оборудованы устройством реактивации сорбента и температурными датчиками. В нижней части колонны расположен экран для удерживания сорбента внутри колонны. Для обслуживания и чистки колонны в нижней части колонны предусмотрен сервисный люк. При горении сорбента, жар в колонне перемещается сверху вниз. Это способствует удалению продуктов распада масла. Для отслеживания процесса горения используют температурные датчики. Датчики расположены по всей высоте 1-й колонны и в нижней и верхней точке остальных колонн. Процесс горения протекает при температуре около 650-750 градусов. Процесс горения длится около 16 часов. После остывания нижней части колонны до температуры ниже 100 градусов процесс горения считается завершенным. Ловушка масла предназначена для отделения из продуктов горения тяжелых составляющих и влаги. В ловушки масла предусмотрена трубка уровня и датчик аварийного уровня конденсата. Ловушка масла предназначена для снижения влияния выхлопа на вакуумный насос. Промежуточная емкость используется для приема масла после регенерации, улавливания и сброса воздуха. Также при реактивации сорбента в емкости собирается отходы масла, которые перекачиваются в буферную емкость. Для сброса воздуха в емкости предусмотрен клапан автоматического сброса воздуха. Во время реактивации сорбента вакуумная система работает со значительным шумом. Глушитель предназначен для снижения уровня шума установки. При работе в глушителе может собираться конденсат. Для его слива предусмотрен сливной кран. В процессе работы реактивации сорбента происходит выхлоп продуктов горения сорбента. Для очистки продуктов горения используется активированный уголь. Уголь засыпается в угольный фильтр. Для удержания слоя угля в фильтре предусмотрен поддерживающий экран, для выгрузки угля предусмотрен сервисный люк, а для слива конденсата предусмотрен кран слива. Во время регенерации масло может уносить частички сорбента, для удаления этих частиц из масла используется фильтр F3. Фильтр – металлическая емкость, в которой установлен сменный фильтрующий элемент. Фильтрующий элемент необходимо периодически заменять. Периодичность замены зависит от качества обрабатываемого масла. Для сброса воздуха из фильтра предусмотрен автоматический клапан сброса воздуха, а для слива масла сливной кран. Для хранения резерва масла в станции используется буферная емкость. Резерв масла необходим для компенсации потерь масла во время реактивации сорбента. При реактивации часть масла.



На предприятии имеются резервуары для хранения масла, линии по производству смазки ЛИТОЛ-24, Солидол жировой, масла ОСЕВОЕ марки Л3, масла Униол 2М2, масла Нигрол-Л, масла Aviks Lithium (Литиум) EP2, масла СТП-3, Участок производства полимерной тары, Установка для очистки масел ОМ-13885. Проектируемая установка. Станция предназначена для регенерации отработанных трансформаторных, промышленных, турбинных и других типов масел. Отработанное масло закупается у предприятий по договору. Регенерация масла проходит следующим образом: продукт подается в блок регенерации где происходит контакт масла с сорбентом, который впитывает в себя продукты старения масла. На выходе с установки в очищенное масло добавляется антиокислительная присадка. Получившийся продукт можно в дальнейшем использовать в качестве сырья для производства пластичных смазок. В связи с отсутствием Методик и методических указаний по регенерации минеральных масел от станции СММ-12 РСЛ, расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу основан на натуральных инструментальных исследованиях. Для определения концентрации загрязняющих веществ в атмосферу и фактических выбросов был осуществлен выезд и проведены инструментальные исследования на станцию масляную мобильную СММ-12РСЛ в устье дымовой трубы аккредитованной лабораторией ТОО «ЭкоЛюкс-АС» (аттестат аккредитации №KZ.T.03.1460 от 05.06.2024 г). При внесении фактических концентраций (мг/м³) и значений (г/сек) в программный комплекс «ЭРА» был сделан перерасчет выбросов в тонны год. Станция масляная мобильная СММ-12РСЛ оснащена дымовой трубой высотой 3,5 м, диаметром 50 мм. Производительность установки 0,8 т/ч и 2500 тонн в год. Время работы: 10 ч/с и 3120 часов в год. Загрязняющими веществами в атмосферный воздух являются: азот диоксид, углерод оксид, взвешенные частицы, масло минеральное нефтяное выгорает, а часть перекачивается в буферную емкость. В буферной емкости предусмотрены два отсека. Один отсек “Clean Oil Area” и другой “Dirty Oil Area”. “Clean Oil Area” предназначен для хранения чистого масла, которое поступает в станцию при заправке, а также при сливе масла из колонн перед реактивацией. “Dirty Oil Area” предназначен для хранения загрязненного масла во время реактивации сорбента. Рекомендуется перед каждой реактивацией сливать не менее 60 литров отстоя. Для обслуживания емкости предусмотрен люк, для слива масла предусмотрены краны, для отслеживания уровней масла в отсеках буферной емкости предусмотрены смотровые трубки.

Предположительные сроки начало реализации намечаемой деятельности – апрель-май 2026 год, окончания завершения установки июнь-июль – 2026 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно заявлению: Акт на право частной собственности на земельный участок, кадастровый номер: 01-174-014-622, площадь –0,9215 га. Географические координаты земельного участка: 1. 53°19'34.97"С, 9°25'0.69"В;

2. 53°19'31.78"C, 69°25'2.93"B; 3. 53°19'31.31"C, 69°25'1.04"B; 4. 53°19'32.07"C, 69°25'0.67"B; 5. 53°19'31.22"C, 69°24'57.00"B; 6. 53°19'30.26"C, 69°24'55.81"B; 7. 53°19'31.18"C, 69°24'54.00"B; 8. 53°19'33.35"C, 69°24'56.59"B; 9. 53°19'33.84"C, 69°24'56.33"B.

Ближайший водный объект является озеро Копа находится на расстоянии более 2500 метров в западном направлении от участка. Водоснабжение объекта на производственные и питьевые нужды обеспечивается централизованной системой водоснабжения предприятия.

Снос зеленых насаждений не предусмотрен.

Животный мир не используется.

На территории предприятия имеются 22 источника выброса загрязняющих веществ в атмосферу: 12 организованных и 10 неорганизованных. В выбросах содержатся следующие загрязняющие вещества: азота диоксид (3 класс опасности), азот оксид (3 класс опасности), сера диоксид (3 класс опасности), углерод оксид (4 класс опасности), алканы C12-19 (4 класс опасности), кальций дигидроксид (3 класс опасности), уксусная кислота (3 класс опасности), бензин (4 класс опасности), керосин (ОБУВ), взвешенные вещества (3 класс опасности). Ориентировочный валовый выброс загрязняющих веществ составит – 0,2876 т/год.

Сбросов не предусмотрено.

В процессе эксплуатации предприятия образуются следующие виды отходов: смешанные коммунальные отходы – 4.0 т/г (неопасные), нефтешлам – 0,02 тонны (опасные), промасленная ветошь – 0,05 тонн (опасные).

Согласно Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан и Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 данный вид намечаемой деятельности относится к объектам II категории.

Выводы о необходимости или отсутствия необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным в п.25, п.29 Главы 3 Инструкции:

- приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления;
- связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость



оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека;

- в черте населенного пункта или его пригородной зоны;

Согласно представленным сведениям в Заявлении о намечаемой деятельности № KZ80RYS01529203 от 25.12.2025г. предусматривается образование отходов, таких как «Промасленная ветошь». Указанный вид отходов в соответствии с Классификатором отходов, утверждённым приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314, относится к категории опасных.

Согласно Заявления о намечаемой деятельности № KZ80RYS01529203 от 02.11.2025г. Ближайший населенный пункт - микрорайон Бирлик: на расстоянии 810 метров в северо – восточном направлении

На основании вышеизложенного, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель

М. Кукумбаев

Исп.: Сабурова Меруерт
Тел.: 76-10-19

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
АКМОЛА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

020000, Кокшетау к., Назарбаева даңғылы, 158Г
тел.: +7 7162 761020
№

020000, г. Кокшетау, пр.П. Назарбаева, 158Г
тел.: +7 7162 761020

ТОО «АВИКС ГРУП»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

1. Заявление о намечаемой деятельности;
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ80RYS01529203 от 25.12.2025
Г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно заявлению: Акт на право частной собственности на земельный участок, кадастровый номер: 01-174-014-622, площадь – 0,9215 га. Географические координаты земельного участка: 1. 53°19'34.97"С, 9°25'0.69"В; 2. 53°19'31.78"С, 69°25'2.93"В; 3. 53°19'31.31"С, 69°25'1.04"В; 4. 53°19'32.07"С, 69°25'0.67"В; 5. 53°19'31.22"С, 69°24'57.00"В; 6. 53°19'30.26"С, 69°24'55.81"В; 7. 53°19'31.18"С, 69°24'54.00"В; 8. 53°19'33.35"С, 69°24'56.59"В; 9. 53°19'33.84"С, 69°24'56.33"В.

Ближайший водный объект является озеро Копа находится на расстоянии более 2500 метров в западном направлении от участка. Водоснабжение объекта на производственные и питьевые нужды обеспечивается централизованной системой водоснабжения предприятия.

Снос зеленых насаждений не предусмотрен.

Животный мир не используется.

На территории предприятия имеются 22 источника выброса загрязняющих веществ в атмосферу: 12 организованных и 10 неорганизованных. В выбросах содержатся следующие загрязняющие



вещества: азота диоксид (3 класс опасности), азот оксид (3 класс опасности), сера диоксид (3 класс опасности), углерод оксид (4 класс опасности), алканы C12-19 (4 класс опасности), кальций дигидроксид (3 класс опасности), уксусная кислота (3 класс опасности), бензин (4 класс опасности), керосин (ОБУВ), взвешенные вещества (3 класс опасности). Ориентировочный валовый выброс загрязняющих веществ составит – 0,2876 т/год.

Сбросов не предусмотрено.

В процессе эксплуатации предприятия образуются следующие виды отходов: смешанные коммунальные отходы – 4,0 т/г (неопасные), нефтешлам – 0,02 тонны (опасные), промасленная ветошь – 0,05 тонн (опасные).

Выводы

1. Учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.
2. Предусмотреть мероприятия по недопущению загрязнения земель согласно Приложения 4 к Кодексу.
3. При дальнейшей разработке проектной документации необходимо представить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии со ст. 336 Кодекса.
4. Предусмотреть отдельный сбор отходов согласно статье 320 Кодекса.
5. При осуществлении прелусмотренной деятельности необходимо учитывать требования, указанные в статье 12 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», «Основных требований по охране животного мира».
6. Согласно заявления в ходе деятельности образуются отходы. При дальнейшей разработке проектных материалов необходимо представить порядок их обращения. Согласно требованиям п.6 ст.92 Кодекса.
7. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238 Кодекса.
8. При реализации намечаемой деятельности образуется промасленная ветошь, которая относится к опасным отходам. В соответствии со ст. 336 Экологического кодекса, опасные отходы подлежат передаче организациям, имеющим лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности, согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».
9. При дальнейшей разработке проектной документации необходимо согласовать намечаемую деятельность с РГУ Департамент промышленной безопасности.
10. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК;
11. При дальнейшей разработке проектной документации необходимо указать отходы в соответствии с Классификатором отходов Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

12. Согласно представленному заявлению, при проведении работ используется антиокислительная присадка, сорбент, в результате применения которых образуется тара, а также отработанные сменные фильтрующие элементы. Кроме того, заявителем указано, что перед каждой реактивацией рекомендуется сливать не менее 60 литров отстоя. В этой связи при дальнейшей разработке проектной документации необходимо предусмотреть образование указанных видов отходов, с их отнесением к соответствующим классам опасности и указанием кодов согласно Классификатору отходов, а также определить порядок их накопления, временного хранения и дальнейшего перемещения.

13. При дальнейшей разработке проектной документации необходимо предусмотреть установку очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии со ст. 207 Экологического кодекса Республики Казахстан.

14. Необходимо представить паспорт станции масляной мобильной СММ-12РСЛ.

15. При дальнейшей разработке проектной документации необходимо указать дальнейшее перемещение готовой продукции.

16. Согласно заявления о намечаемой деятельности, территория предприятия не относится к ООПТ и государственному лесному фонду. Необходимо представить положительный ответ от РГУ «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира».

17. Согласно заявления, памятников историко-культурного наследия на территории участка ведения работ не выявлено. Необходимо получить положительный ответ от КГУ Центр по охране и использованию историко-культурного наследия.

Учесть замечания и предложения от заинтересованных государственных органов:

1. РГУ «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Акмолинской области»:

В соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» (далее - Кодекс), приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 декабря 2020 года № КР ДСМ-336/2020 «О некоторых вопросах оказания государственных услуг в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения» должностные лица Департамента и его территориальных подразделений выдают санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты:

- 1) нормативной документации по обоснованию по предельно допустимым выбросам;
- 2) предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду;
- 3) зонам санитарной охраны;
- 4) а также устанавливают (изменяют) санитарно-защитные зоны (далее – СЗЗ) действующих объектов, по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы проектов обоснования СЗЗ.

ТОО «Авикс Групп» является действующим предприятием и расположен в Акмолинской области, г. Кокшетау, промышленная зона Северная, проезд 3, зд.5А. Основной вид деятельности производство других химических продуктов, производство продуктов нефтепереработки. ТОО «Авикс Групп» занимается производством смазок как литиевых, кальциевых смазок, углеводородных масел и др. масел. ТОО «Авикс Групп» планирует установить станцию масляную мобильная

СММ-12РСЛ. Станция предназначена для регенерации минеральных масел. Под минеральными маслами подразумеваются электроизоляционные масла, изготовленные методом крекинга из парафинистой или сернистой нефти. Согласно раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу РК, данный объект попадает

под требования пунктов и подпунктов данного раздела, для которых проведение процедуры скрининга воздействия на окружающую среду является обязательным согласно п.п 6.1 - объекты, на которых осуществляются операции по удалению или восстановлению опасных отходов, с производительностью 500 тонн в год и более..

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утверждённым приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, санитарно защитная зона составляет:

Класс II – СЗ 500 м:

- производство органических растворителей и масел (в том числе бензола, толуола, ксилола, нафтола, крезола, антрацена, фенантрена, акридина, карбозола);

В соответствии Перечня продукции и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № ҚР ДСМ-220/2020, объекты 2 класса опасности относятся к высокой эпид.значимости.

Согласно статьи 19 Кодекса Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» объекты 2 класса опасности должны иметь санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости нормативным правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Настоящим сообщается, что имеется санитарно-эпидемиологическое заключение на проект санитарно-защитной зоны для действующего предприятия ТОО «АВИКС ГРУП» № KZ47VBZ00060704 от 19.12.2024 года.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов», утверждёнными приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, санитарно-защитная зона объектов разрабатывается последовательно: предварительная (расчётная) санитарно-защитная зона и установленная (окончательная) санитарно-защитная зона.

Санитарно-эпидемиологическое заключение на установленную санитарно-защитную зону выдается на основании результатов годичного цикла натуральных

исследований и измерений, подтверждающих расчётные параметры предварительной СЗЗ, в порядке, установленном санитарным законодательством.

Критерием для определения размера СЗЗ является одновременное соблюдение следующих условий: не превышение на ее внешней границе и за ее пределами концентрации загрязняющих веществ ПДК по максимально разовым и среднесуточным показателям или ориентировочный безопасный уровень воздействия (далее – ОБУВ) для атмосферного воздуха населенных мест и (или) ПДУ физического воздействия, а также результаты оценки риска для жизни и здоровья населения (для объектов I и II класса опасности).

СЗЗ устанавливается вокруг объектов, являющихся объектами (источниками) воздействия на среду обитания и здоровье человека, с целью обеспечения безопасности населения, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами.

Объектами (источниками) воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами территории (промышленной площадки) объекта превышают 0,1 предельно-допустимую концентрацию (далее – ПДК) и (или) предельно-допустимый уровень (далее – ПДУ) или вклад в загрязнение жилых зон превышает 0,1 ПДК.

СЗЗ обосновывается проектом СЗЗ, с расчетами ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха (с учетом фоновых концентраций) и уровней физического воздействия на атмосферный воздух и подтверждается результатами натурных исследований и измерений.

Предварительные (расчетные) размеры СЗЗ для новых, проектируемых и действующих объектов устанавливаются согласно приложению 1 к настоящим Санитарным правилам, с разработкой проектной документации по установлению СЗЗ.

Предварительная (расчетная) СЗЗ для проектируемых объектов устанавливается экспертами, аттестованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в составе комплексной вневедомственной экспертизы.

Установленная (окончательная) СЗЗ, определяется на основании годового цикла натурных исследований для подтверждения расчетных параметров (ежеквартально по приоритетным показателям, в зависимости от специфики производственной деятельности на соответствие по среднесуточным и максимально-разовым концентрациям) и уровням физического воздействия (шум, вибрация, ЭМП, при наличии источника) на границе СЗЗ объекта и за его пределами (ежеквартально) в течении года, с получением санитарно-эпидемиологического заключения.

В срок не более одного года со дня ввода объекта в эксплуатацию, хозяйствующий субъект соответствующего объекта обеспечивает проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровней физического и (или) биологического воздействия на атмосферный воздух для подтверждения предварительного (расчетного) СЗЗ.

Объекты, являющиеся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, отделяются СЗЗ от производственного объекта до жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, площадей (зон) отдыха, территорий курортов, санаториев, домов отдыха, стационарных лечебно-профилактических и оздоровительных организаций, спортивных организаций, детских площадок, образовательных и детских организаций, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков

Кроме того, необходимо соблюдать следующие санитарно – гигиенические требования:

- в части организации производственного контроля на границе санитарно-защитной зоны (далее – СЗЗ) и в зоне влияния объекта, на рабочих местах, на территории (производственной площадке), с целью оценки влияния производства на человека и его здоровье Санитарных правил от 7 апреля 2023 года № 62 «Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля»;

- своевременное прохождение периодических медицинских осмотров работающего персонала согласно приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 октября 2020 года № ҚР ДСМ-131/2020 «Об утверждении целевых групп лиц, подлежащих обязательным медицинским осмотрам, а также правил и периодичности их проведения, объема лабораторных и функциональных исследований, медицинских противопоказаний, перечня вредных и (или) опасных производственных факторов, профессий и работ, при выполнении которых проводятся предварительные обязательные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические обязательные медицинские осмотры и правил оказания государственной услуги «Прохождение предварительных обязательных медицинских осмотров».

- соблюдение требований Санитарных правил от 20 февраля 2023 года № 26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

- соблюдение гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15, гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-71, гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70, гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138.

Данные предложения и замечания не относятся к оказанию государственной услуги, и не устанавливают размер санитарно – защитной зоны.

В соответствии со ст. 20 Кодекса РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» санитарно-эпидемиологическое заключение выдается



государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения или структурным подразделением иных государственных органов, осуществляющих деятельность в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, на основании результатов разрешительного контроля соответствия заявителя квалификационным или разрешительным требованиям до выдачи разрешения и (или) приложения к разрешению и (или) санитарно-эпидемиологической экспертизы на основании проектов по установлению расчетных (предварительных) и установленных (окончательных) санитарно-защитных зон.

2. РГУ «Есильская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов»:

Географическая координата производственного объекта:

1. 53°19'34.97"C, 69°25'0.69"В; 2. 53°19'31.78"C, 69°25'2.93"В; 3. 53°19'31.31"C, 69°25'1.04"В; 4. 53°19'32.07 "C, 69°25'0.67" В; 5. 53°19'31.22"C, 69°24'57.00"В; 6. 53°19'30.26"C, 69°24'55.81"В; 7. 53°19'31.18" C, 69°24'54.00"В; 8. 53°19'33.35"C, 69°24'56.59"В; 9. 53°19'33.84"C, 69°24'56.33"В., В географические координаты ООО «Авикс Групп» для создания химической продукции путем переработки нефти ближайший водный объект озеро Копа находится на расстоянии около 2500 метров.

В соответствии с постановлением акимата Акмолинской области от 03 ноября 2022 года № А-5/222 «об установлении водоохранных зон и полос водных объектов Акмолинской области, режима и условий их хозяйственного использования» ширина водоохранной полосы озера Копа составляет 35-75 метров, водоохранной зоны-500 метров.

В этой связи, согласно вышеуказанным географическим координатам, предприятие по производству химической продукции путем переработки нефти ТОО «Авикс Групп» находится вне водоохранной зоны озера Копа.

В соответствии со статьей 50 Водного кодекса РК размещение предприятий и других сооружений на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, а также условия производства строительных и других работ осуществляются бассейновыми инспекциями.

Примечание: в соответствии с пунктом 5 статьи 92 Водного кодекса РК «допускается проведение операций по недропользованию в контурах мест и участков подземных вод, используемых или используемых для питьевого водоснабжения, захоронения радиоактивных и химических отходов, мусора, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод размещение запрещено"» Для подтверждения качества питьевой воды на отсутствие подземных вод рекомендуется обратиться в уполномоченный орган по изучению недр.

Руководитель

М. Кукумбаев

Исп.: М. Сабурова

Приложение 4

ИЦЭМ ТОО «ЭкоЛюкс-Ас»			
ГОСТ ISO/IEC 17025-2019	Протокол испытаний выбросов промышленных предприятий в атмосферу	Дата	11.12.2025 г.
		СМ ИЦ 03-16-05-06	



ТОО «ЭкоЛюкс-Ас»
Испытательный центр
(стационарный/мобильный)
экологического мониторинга



г. Степногорск, 7 мкр, 55 зд.
тел./факс 8 (71645) 7-31-50, e-mail: office@ekoluks-as.kz

ПРОТОКОЛ № 0368

1. Наименование и адрес заказчика: ТОО «Авикс групп», г. Кокшетау
2. Основание: без договора
3. Наименование объекта: Выбросы промышленных предприятий в атмосферу
4. Место отбора: Станция масляная мобильная установка СММ 12 РСЛ, организованный источник
5. Дата отбора: 10.10.2025 г.
7. НД на метод отбора: СТ РК 2.416 - 2016; М-01В/2011; КЗ.07.00.01840-2013 (МВИ-4215-007-56591409-09)
8. НД на объект: СТ РК 1517-2006, СТ РК 2036-2010
9. Метеорологические характеристики:
 - температура, t (°C): -16
 - влажность, W (%): 78
 - атмосферное давление, P (мм.рт.ст.): 761
 - скорость движения воздуха, (м/сек): 3
10. Дополнительная информация по требованию заказчика.
11. Результаты:

№	Определяемый компонент	Фактические показатели	
		мг/м ³	г/с
1	Диоксид азота	0,0364	0,000003238
2	Оксид углерода	11,65	0,0022
3	Взвешенные частицы	0,0259	0,000002304
4	Масло минеральное нефтяное	менее 0,025	менее 0,000002224

Исполнитель _____ Н.А. Саттарова

Менеджер СМ _____ Ж.Ю. Кириллова

Начальник ИЦЭМ
МП _____ Н.Н. Ференец



*Результаты испытаний распространяются только на образцы, подверженные испытаниям
Протокол испытаний не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения ИЦЭМ
Выдача дубликатов является платной услугой
Конец протокола*

