

ИП «EcoDelo»



Әбілғазина М. Б.

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

Данный документ представляет собой Резюме нетехнического характера «Строительство ПХСНГ: Парк СУГ №1 (титул 3230/1), Парк СУГ №2 (титул 3230/2) и Блока одоризации СУГ (титул 3230/3), реконструкция существующего Парка хранения сжиженного нефтяного газа (титул 36) в г. Атырау. Корректировка».

Основанием для проектирования являются следующие документы:

Задание на корректировку рабочего проекта (Приложение №1 к Договору № 1029927/2024/1 от 22.10.2024 года), утвержденное Генеральным директором ТОО "Парк хранения сжиженного нефтяного газа" А. Сахауовым;

Материалы инженерно-геологических изысканий, выполненных ТОО «ТемирГео» в 2024 г.;

Материалы топогеодезических изысканий, выполненных ТОО «Poligram» в 2024г.;

Акт на право частной собственности на земельный участок № 8004543.

- Площадка строительства СУГ – 1, СУГ – 2, блока одоризации СУГ находится на существующей территории парка резервуаров хранения и погрузки сжиженных нефтяных газов Атырауского НПЗ.

Парк хранения сжиженного нефтяного газа (СНГ) расположен в промышленной зоне г. Атырау, в 350м юго – восточнее Атырауского нефтеперерабатывающего завода (АНПЗ), на левом берегу р. Урал. Севернее ПХСНГ расположены площадки химзавода и ТЭЦ.

Вдоль северо – восточной границы ПХСНГ проходит автодорога, соединяющая объекты промышленной зоны.

Северо – восточнее границы ПХСНГ, на расстоянии около 3х км, находятся поля испарения для сброса сточных вод.

Северо – западнее территории ПХСНГ, вдоль юго – восточного ограждения АНПЗ, проходят подводящий и отводящий каналы ТЭЦ.

Координаты:

47.04.03.52 51.56.20.80

47.04.08.73 51.56.28.03

47.04.03.58 51.56.51.25

47.04.02.00 51.56.36.83



Рисунок 1-1. Обзорная карта-схема расположения участка застройки

2) 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;

Атырау (каз. Атырау / Atyrau МФА: [atɯ'raw]о файле; до 1992 года Гурьев[4]) — город в европейской части Казахстана, административный центр Атырауской области. Расположен в западной части страны, на берегу реки Урал. Один из крупнейших городов Западного Казахстана. Крупный промышленный, экономический и научно-технический центр региона.

При нормальном технологическом процессе выбросы в атмосферу отсутствуют.

Сбросов сточных вод в поверхностные водные источники при строительно-монтажных работах не предусматривается.

Проектом не предусмотрено извлечение природных ресурсов и захоронение отходов.

3) Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные;

ТОО "ПАРК ХРАНЕНИЯ СЖИЖЕННОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА"

ОКЭД:Складирование и хранение непродовольственных товаров, кроме зерна и нефти
БИН:090440019833

Юр. адрес 060001, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД АТЫРАУ, ПР. ЗЕЙНОЛЛА ҚАБДОЛОВ, СТ-Е 3

4) краткое описание намечаемой деятельности:

1. вид деятельности;

Основной вид деятельности – Парка хранения сжиженный углеводородный газ.

2. объект, необходимый для ее осуществления, его мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), производительность, физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду;

Расширение парка хранения СУГ

Расширение производственных мощностей Парка хранения СУГ выполнено в связи с реализацией проекта Комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ и увеличением выхода сжиженного углеводородного газа (пропан, бутан, СПБТ), соответствующего требованиям ГОСТа на товарную продукцию, которая требует раздельного хранения и отпуска потребителю.

Подача пропана технического (ПТ), бутана технического (БТ) и пропан-бутана технического (СПБТ) от секции С-300 АНПЗ предусмотрена по отдельным трубопроводам. Так же от завода предусмотрен трубопроводы подачи некондиционного продукта, обратной подачи бутана на завод, трубопроводы воздуха КИП и азота. Врезка трубопроводов технологической эстакады проектируемого резервуарного парка выполнена в районе опоры РК-45-107 согласно выданных Технических условий на подключение.

Для хранения дополнительного объема сжиженного углеводородного газа проектом предусмотрены два резервуарных парка СУГ-1 (2-я очередь строительства) и СУГ-2 (1-я очередь строительства). Для хранения СУГ проектом приняты горизонтальные цилиндрические резервуары емкостью 200 м³ для хранения пропана и бутана при температуре стенки резервуара от минус 60оС до плюс 50оС. Сосуды могут эксплуатироваться в условиях макроклиматических районов с умеренным, холодным и тропическим климатом.

Проектом предусмотрена подача пропана и бутана от АНПЗ в новые резервуары СУГ-2, пропана в новые резервуары СУГ-1, бутана в существующие резервуары №№ 1.1 ÷ 1.6, прием некондиционного СУГ в существующие резервуары №№ 1.7 ÷ 1.9. Для пуска установки каталитического крекинга «R2R» проектом предусмотрен возврат бутана на АНПЗ.

Проектом расширения Парка хранения СУГ предусмотрены следующие технологические сооружения:

- ☐ сбросная свеча (1-я очередь строительства);
- ☐ емкость одоранта V=10 м³ (1-я очередь строительства);
- ☐ СУГ-2. Резервуары сжиженного углеводородного газа РГС 200 м³ – 8 шт. (1-я очередь строительства);
- ☐ емкость дренажная V= 8 м³ (1-я очередь строительства);
- ☐ внутривозовые технологические коммуникации (1-я очередь строительства);
- ☐ факельный сепаратор (1-я очередь строительства);
- ☐ блок одоризации (1-я очередь строительства);
- ☐ блок одоризации для автоналива (1-я очередь строительства);
- ☐ насосная станция перекачки углеводородного газа (1-я очередь строительства);
- ☐ СУГ-1. Резервуар сжиженного углеводородного газа РГС 200 м³ (2-я очередь строительства).
- ☐ Дополнительный автоналивной пост – 1 ед.

Отпуск СУГ потребителю осуществляется с использованием существующей железнодорожной наливной эстакады на 10 вагоно-цистерн, трех постов налива автогазовозов (2 ед – сущ, 1 ед - проектируемый) и насосных агрегатов, используемых для налива автоцистерн. Налив сжиженного углеводородного газа производится насосно-компрессорным методом с использованием существующих компрессорных агрегатов и проектируемой насосной станции.

Для отпуска потребителю предусмотрена одоризация СУГ в автоматическом режиме с использованием двух блоков одоризации: блока одоризации для налива СУГ в ж.д. цистерны и блока одоризации для налива сжиженного газа в автогазовозы.

3. сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах;

Расширение производственных мощностей Парка хранения СУГ выполнено в связи с реализацией проекта Комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ и увеличением выхода сжиженного углеводородного газа (пропан, бутан, СПБТ), соответствующего требованиям ГОСТа на товарную продукцию, которая требует раздельного хранения и отпуска потребителю.

Подача пропана технического (ПТ), бутана технического (БТ) и пропан-бутана технического (СПБТ) от секции С-300 АНПЗ предусмотрена по отдельным трубопроводам. Так же от завода предусмотрен трубопроводы подачи некондиционного продукта, обратной подачи бутана на завод, трубопроводы воздуха КИП и азота. Врезка трубопроводов технологической эстакады проектируемого резервуарного парка выполнена в районе опоры РК-45-107 согласно выданных Технических условий на подключение.

Для хранения дополнительного объема сжиженного углеводородного газа проектом предусмотрены два резервуарных парка СУГ-1 (2-я очередь строительства) и СУГ-2 (1-я очередь строительства). Для хранения СУГ проектом приняты горизонтальные цилиндрические резервуары емкостью 200 м³ для хранения пропана и бутана при температуре стенки резервуара от минус 60°C до плюс 50°C. Сосуды могут эксплуатироваться в условиях макроклиматических районов с умеренным, холодным и тропическим климатом.

Проектом предусмотрена подача пропана и бутана от АНПЗ в новые резервуары СУГ-2, пропана в новые резервуары СУГ-1, бутана в существующие резервуары №№ 1.1 ÷ 1.6, прием некондиционного СУГ в существующие резервуары №№ 1.7 ÷ 1.9. Для пуска установки каталитического крекинга «R2R» проектом предусмотрен возврат бутана на АНПЗ.

Проектом расширения Парка хранения СУГ предусмотрены следующие технологические сооружения:

- сбросная свеча (1-я очередь строительства);
- емкость одоранта V=10 м³ (1-я очередь строительства);
- СУГ-2. Резервуары сжиженного углеводородного газа РГС 200 м³ – 8 шт. (1-я очередь строительства);
- емкость дренажная V= 8 м³ (1-я очередь строительства);
- внутривозвратные технологические коммуникации (1-я очередь строительства);
- факельный сепаратор (1-я очередь строительства);
- блок одоризации (1-я очередь строительства);
- блок одоризации для автоналива (1-я очередь строительства);
- насосная станция перекачки углеводородного газа (1-я очередь строительства);
- СУГ-1. Резервуар сжиженного углеводородного газа РГС 200 м³ (2-я очередь строительства).
- Дополнительный автоналивной пост – 1 ед.

На период эксплуатации будут следующие источники загрязнения: котел, наполнение жд цистерн, заполнение автогазовозов, автоналивная установка автогазовозов, наполнение жд цистерн суг, ручная сварка штучными электродами, Сварочные работы с использованием ацетилен-кислородного пламенем, газовая резка материала, точильный

станок, сверлильный станок, болгарка, зарядка аккумуляторов, дегазация сосудов, продувка сосудов, слив неиспарившихся остатков, Наполнение газовых баллонов , Заправка машин ГНС, Насос для перекачки сжиженного газа, работа компрессоров, ремонт насосов, Расчет выбросов СУГ при периодических проверках на срабатыва, неплотности ЗРА и ФС компрессора, неплотности ЗРА и ФС, 6015 - Неплотности моноблока; Неплотности котельной; Неплотности нижнего резервуара; Неплотности верхнего резервуара; Неплотности дренажной емкости; Неплотности ж/д эстакады; Дренажная емкость; Покраска баллонов, Неплотности Емкости для сжиженного газа котельной Автотранспортная стоянка (не участвует в формировании норматива) Наполнение ж/д цистерн СУГ.

4. примерная площадь земельного участка, необходимого для осуществления намечаемой деятельности;

Кадастровый номер земельного участка: 04-066-039-115.

Площадь земельного участка: 9.0720 га.

Целевое назначения участка: для склада хранения и отгрузки сжиженного нефтяного газа, железнодорожного тупика.

Координаты расположение проектируемого участка

47.04.03.52 51.56.20.80

47.04.08.73 51.56.28.03

47.04.03.58 51.56.51.25

47.04.02.00 51.56.36.83

5. краткое описание возможных рациональных вариантов осуществления намечаемой деятельности и обоснование выбранного варианта;

Других альтернатив и вариантов для достижения целей намечаемой деятельности и вариантов осуществления ее отсутствуют.

5) краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:

1. жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности;

Проектируемые работы не окажут существенные воздействия на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности, так как ближайшая жилая зона находится на значительном расстоянии.

2. биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы);

Проектируемые объекты размещаются на территории, Атырауская область, город Атырау

Воздействие на растительный покров выражается двумя факторами: через нарушение растительного покрова и посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые, оседая, накапливаются в почве и растениях.

Первым фактором, является нарушение растительного покрова. Нарушения растительного покрова не происходит, т.к.

Вторым фактором влияния на растительный покров, является выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. По результатам расчетов рассеивания загрязняющих

веществ в атмосферный воздух видно, что выбросы практически не влияют на растительный мир.

Оценивая в целом воздействие на растительный покров прилегающей территории, можно сделать вывод, что объект не оказывает существенного влияния на состояние растительного покрова соседствующей территории.

На прилегающих к проектируемому участку землях отсутствуют животные, занесенные в Красную Книгу РК, а так же не проходят пути миграции диких животных. Дополнительного негативного воздействия на растения, видовой состав, численность и среду обитания животных в процессе эксплуатации проектируемых объектов не будет.

3. земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации):

Парк хранения сжиженного нефтяного газа (СНГ) расположен в промышленной зоне г. Атырау, в 350м юго – восточнее Атырауского нефтеперерабатывающего завода (АНПЗ), на левом берегу р. Урал. Севернее ПХСНГ расположены площадки химзавода и ТЭЦ.

Вдоль северо – восточной границы ПХСНГ проходит автодорога, соединяющая объекты промышленной зоны.

Северо – восточнее границы ПХСНГ, на расстоянии около 3х км, находятся поля испарения для сброса сточных вод.

Северо – западнее территории ПХСНГ, вдоль юго – восточного ограждения АНПЗ, проходят подводящий и отводящий каналы ТЭЦ.

Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на почвенный покров. В целом же воздействие проектируемых работ на состояние почвенного покрова, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно принять как локальное, временное, слабое.

4. воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод):

На хоз-бытовые нужды (период СМР) – общее водопользование питьевого качества, привозная бутилированная. На период СМР техническое водоснабжение – общее водопользование технического качества на обеспыливаниям. В качестве источников водопользования для строительства объекта будет привозная.

На период эксплуатации техническое водоснабжение - специальное водопользование технического качества.

На период строительно-монтажных работ - Объем питьевой воды составляет не менее 1326 м³.

на производственные нужды

-Общий объем технической воды (согласно смете) не менее 4 182,2833729 м³.

По данным рабочего проекта на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды потребуется 0,2 м³/сут; 73 м³/год.

Расчетные расходы воды на противопожарные нужды

При поступлении сигнала о пожаре от извещателей пожарной сигнализации, установленных на резервуарах, автоматически открываются задвижки по направлениям к горящему и соседним с ним резервуарам, включаются пожарные насосы в существующей насосной станции пожаротушения ТОО АНПЗ, , производительностью 346,9 л/с с двумя противопожарными резервуарами 2000 м³ каждый.

Сбросов сточных вод в поверхностные водные источники при строительно-монтажных работах не предусматривается. Намечаемая деятельность не окажет дополнительного воздействия на поверхностные и подземные воды района. Непосредственное воздействие на водный бассейн исключается. Таким образом, общее воздействие намечаемой деятельности на водные ресурсы района отсутствуют

5. атмосферный воздух;

Проведение проектных работ не будет оказывать значительного воздействия на состояние атмосферного воздуха. Возможное воздействие на атмосферный воздух в процессе проведения работ оценивается как незначительное, локальное и непродолжительное.

6. сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем;

не предусматривается.

7. материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты;

не предусматривается.

8. взаимодействие указанных объектов.

не предусматривается.

6) 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.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – май 2025 года, срок строительства 2 года.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ (с учетом передвижных источников) составляют: **1.45568052543г/сек и 26.6661087441т/период.**

Общий объем выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатацию - монтажных работ (без учета передвижных источников) составляют: **31.6523740744 г/сек и 41.6492859399 т/период.**

Перечень ЗВ, выбрасываемых в атмосферу период строительство без ДВС

0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.01099	0.079693376
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.001153	0.00739329114
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0.0001807819	0.0003112928
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.00032928132	0.0005669976
0190	диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)	0.00000958344	0.00000175952

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0302143821	0.19743567825
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.024489	0.158325165
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00311896667	0.0228522
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00718621333	0.0724356
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03919973333	0.369673
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000771	0.0034133072
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.00339	0.0123966
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.182672	3.17049082878
0621	Метилбензол (349)	0.20666666667	1.62222523835
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.061938	0.32282861809
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.048625	0.16401368206
1071	Гидроксibenзол (155)	0.013875	0.000031968
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.03	0.00696250795
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.15531	1.08284131185
1240	Этилацетат (674)	0.00139966667	0.00006600828
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0007	0.004512
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0007	0.004512
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.08666666667	0.59035038149
1411	Циклогексанон (654)	0.01379513889	0.009463686
2732	Керосин (654*)	0.00344	0.06513
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.19026111111	3.32660016224
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.016986	0.04965
2902	Взвешенные частицы (116)	0.09583333333	1.5816224835
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.22578	13.7403096
	В С Е Г О :	1.45568052543	26.6661087441

Перечень 3В, выбрасываемых в атмосферу период эксплуатацию без ДВС

Таблица 3.1.

Код	Наименование	Выброс вещества	Выброс вещества
-----	--------------	-----------------	-----------------

ЗВ	загрязняющего вещества	с учетом очистки, г/с	с учетом очистки, т/год (М)
1	2	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0019	0.001954
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0550364	0.059446
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03464353803	0.6399694126
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0034712	0.0473923
0322	Серная кислота (517)	0.00003506	0.00001262
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.08387456	1.573108
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000778	0.00008
0402	Бутан (99)	20.385110689	25.010494721
0410	Метан (727*)	1.78780886041	2.24433759028
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	8.456625467	10.616061286
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.03423	1.0794
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.1063	0.1126
0621	Метилбензол (349)	0.293	0.0062
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0567	0.0012
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1228	0.0026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526)	0.0000005	0.00001001
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00056	0.00121
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.1063	0.1126
2902	Взвешенные частицы (116)	0.1217	0.13586
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0022	0.00475
	В С Е Г О :	31.6523740744	41.6492859399

Физические воздействия на окружающую среду.

Проведение строительно-монтажных работ не включает в себя такие источники физического воздействия, как электромагнитное и радиационное излучения, шумовые и вибрационные воздействия, способные оказать негативное воздействие на прилегающие территории и население ближайшей селитебной зоны.

Согласно ответу Заявлению о намечаемой деятельности: В соответствии пп.7.15.1 п. 7.15 раздела 2, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, складирование и хранение (наземное или подземное): нефти и продуктов ее переработки относится к объектам II категории.

Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период	Лимит накопления, тонн/период
2026 -2027 гг.		
1	2	3
Всего	-	20.2465429
В.т.ч. отходов производства	-	0.5965429
Отходов потребления	-	19.65
Опасные отходы		
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (080111*)	-	0.1857
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (15 02 02*)		0.4013929
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	19.65
Отходы сварки (12 01 13)	-	0,00945

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период	Лимит накопления, тонн/период
2027 -2036 гг.		
1	2	3
Всего	-	6.097
В.т.ч. отходов производства	-	0.472
Отходов потребления	-	5.625
Опасные отходы		
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	5.625
Изнюшенная спецоджда (15 02 03)	-	0,4619
Пластиковые отходы (15 01 06)		0,0101

7) информация:

1. о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления;

Для повышения надежности работы и предотвращения аварийных ситуаций проведение работ в рамках намечаемой деятельности будет выполнено в строгом соответствии с действующими нормами. Одна из главных проблем оценки экологического риска является правильное прогнозирование возникновения и развития непредвиденных обстоятельств, заблаговременное их предупреждение. Очень важно

разработать меры по локализации аварийных ситуаций с целью сужения зоны разрушений, оказания своевременной помощи.

Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций незначительная. Необходимо соблюдать правила техники безопасности.

2. о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений;

Технологические решения и меры безопасности, реализуемые при осуществлении данного проекта, обеспечат безопасность работ, гарантируют защиту здоровья населения и окружающей среды, осуществят надлежащее и своевременное реагирование на аварийные ситуации в случае их возникновения.

3. о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

Меры, снижающие риск возникновения аварийных ситуаций:

- технологический процесс проводится в строгом соответствии с нормативнотехнической документацией, технологическим регламентом и стандартом предприятия;
- все решения и рекомендации по эксплуатации объектов предприятия проводятся в соответствии с техническим проектом;
- систематическое наблюдение за состоянием оборудования и соблюдением технологического режима производственного процесса;

С целью предотвращения возникновения аварийных ситуаций на предприятии предполагается реализация следующих мер:

- Техническое обслуживание оборудования по технологическому регламенту.
- Своевременное проведение ремонтно-профилактических работ.

8) краткое описание:

1. мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду;

Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвенно-растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта.

2. мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям;

В целях сохранения биоразнообразия применяются следующие меры:

- сохранить биологического разнообразия и целостности сообществ животного мира в состоянии естественной свободы;
- сохранить среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных;

- обеспечить неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных;
- недопускать нарушений природоохранного законодательства в отношении видов растений, занесенных в Красную книгу Казахстана, а именно: изъятие из природы, уничтожение, повреждение растений, их частей и мест их произрастания;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- запрет неорганизованных проездов по территории;
- обеспечение максимальной сохранности ценных объектов окружающей среды;
- запрет всех видов охоты и добычи животных любыми способами и средствами, интродукция чужеродных видов растений и животных, разрушение гнезд, нор, логовищ и другие действия, вызвавшие или, которые могут вызвать гибель животных;
- постоянный контроль за соблюдением установленных границ земельного отвода для сохранения почвенно-растительного покрова на прилегающих территориях;
- соблюдение мер противопожарной безопасности;
- в случае обнаружения редких видов животных на территории намечаемого строительства приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу и предусмотреть мониторинг обнаруженных охраняемых и редких видов фауны;
- обеспечение максимальной сохранности ценных объектов окружающей среды.

3. возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия;

При соблюдении требований при строительно-монтажных работах необратимых воздействий не прогнозируется.

4. способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности;

Прекращения намечаемой деятельности не предусматривается, так как намечаемая деятельность имеет социальное значение для района его размещения и Атырауской области в целом.

Реализация намечаемой деятельности окажет положительное влияние на развитие экономики региона и социально-экономического благополучия населения.

На основании вышесказанного, способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, в рамках данного отчета, не приводятся.

9) список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду.

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями от 01.07.2021 г.);

3. Земельный Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, № 442-II ЗРК

(с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.).

4. Кодекс Республики Казахстан от 07 июля 2020 № 360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения» (с изменениями по состоянию на 24.06.2021 г.);

5. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года, № 481-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).

6. Лесной Кодекс Республики Казахстан от 8 июля 2003 года, № 477-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 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 от 23 апреля 1998 года № 219-I «О радиационной безопасности населения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.).

10. 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.).

11. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206 «Об утверждении методики расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов».

12. РНД 211.2.02.09-2004 г. Астана 2005 г. «Методическое указание по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров».

13. РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2005 г. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок».

14. РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования».

15. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в т.ч. АБЗ. Приложение №12 к приказу Министра ООС РК от 18 апреля 2008 г. № 100-п.

16. Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №КР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека».

17. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».

18. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. «Об утверждении инструкции по организации проведению экологической оценки».

19. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286 «Об утверждении Правил проведения общественных слушаний».

20. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №319 Об утверждении Правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на

окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения/

21. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию».

22. Приказа и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318 Об утверждении Правил разработки программы управления отходами.

23. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 Об утверждении Классификатора отходов.

24. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 261 Об утверждении Правил разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчётности об управлении отходами.

25. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК № 250 от 14.07.2021 года «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических