

**НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ  
ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ  
«ДОПОЛНЕНИЕ К ПРОЕКТУ РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ПО ПОИСКУ  
УГЛЕВОДОРОДОВ НА УЧАСТКЕ ЖАЙЫК В АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ  
СОГЛАСНО КОНТРАКТУ №5127-УВС ОТ 08.11.2022 г.»**

**1. Описание предполагаемого места деятельности, план с изображением его границ**

Участок Жайык в административно-территориальном отношении расположен на территории Махамбетского района Атырауской области.

Участок недр предоставлен ТОО «TUMAR PETROL» для осуществления операций по недропользованию на основании протокола Компетентного органа (№240313 от 22.07.2022 г.) по результатам проведенного аукциона.

Площадь геологического отвода участка Жайык, за вычетом исключаемого месторождения подземных вод Жаскайрат составляет 1244,88 (одна тысяча двести сорок четыре целых восемьдесят восемь сотых) кв. км., глубина отвода - до поверхности кристаллического фундамента.

**Таблица 1.1 Координаты угловых точек**

№№ тчк	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота
1.	47° 29' 00"	51° 00' 00"
2.	47° 44' 00"	51° 00' 00"
3.	47° 44' 00"	51° 34' 00"
4.	47° 42' 00"	51° 34' 00"
5.	47° 42' 00"	51° 35' 00"
6.	47° 34' 00"	51° 35' 00"
7.	47° 34' 00"	51° 36' 00"
8.	47° 33' 00"	51° 36' 00"
9.	47° 33' 00 "	51° 38' 00"
10.	47° 31' 00 "	51° 38' 00"
11.	47° 31' 00 "	51° 40' 00"
12.	47° 29' 00 "	51° 40' 00"



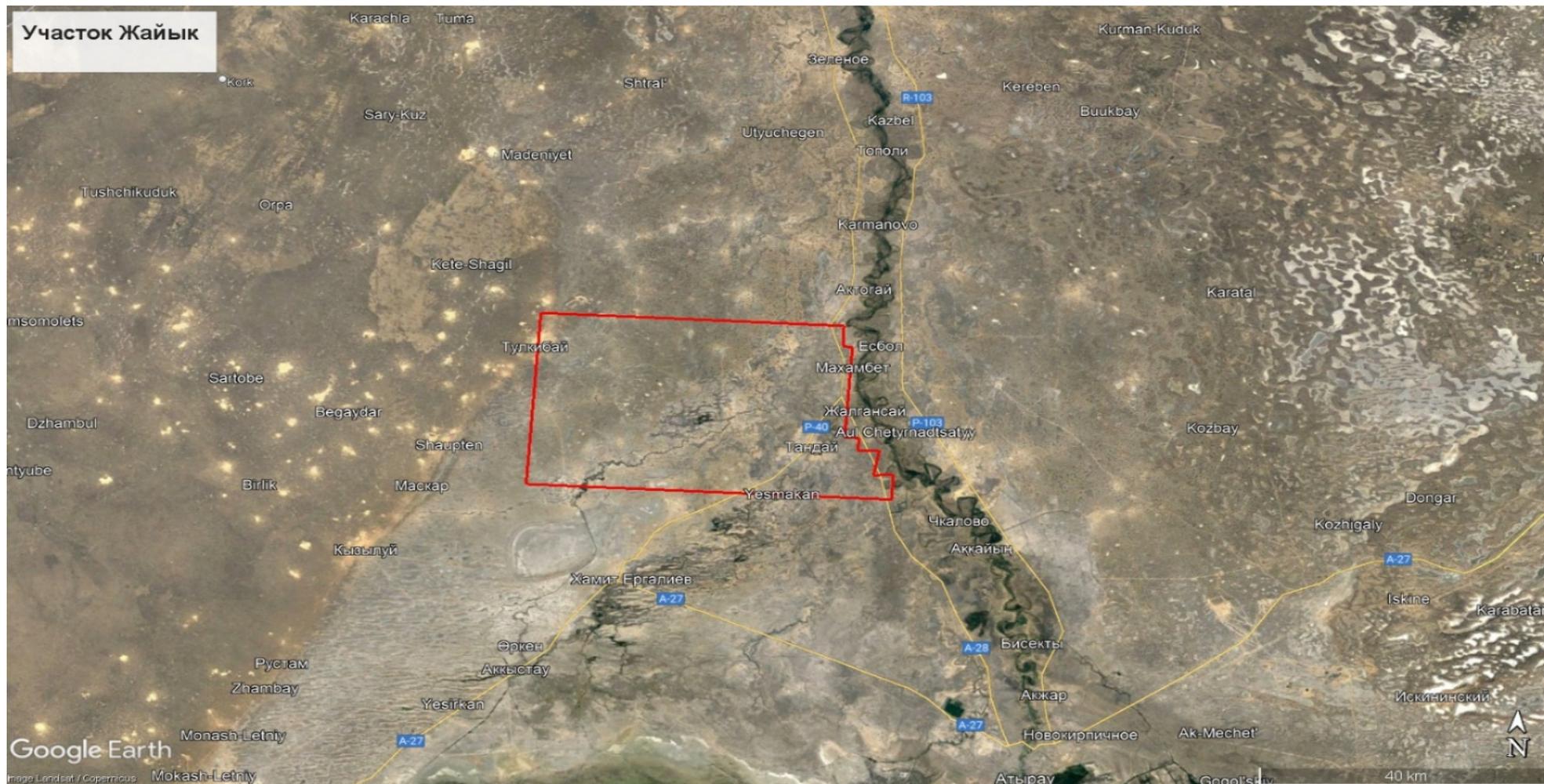


Рис. 2. – Карта схема расположения

## 2. Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно текущему проектному предусматривается:

- бурение и испытание независимой скважины №1 глубиной -3500 (±250) м ;
- бурение и испытание зависимой скважины №2 глубиной -3500 (±250) м ;

**Таблица 2.1– Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин глубиной 480 м**

№ п/п	Наименование работ	2026г.	2027г.	2028г.
1	Бурение и испытание независимой скважины №1 глубиной -3500м;			
	Бурение и испытание независимой скважины №2 глубиной -3500м;			
2	Лабораторный исследования керна, поверхностных и глубинных проб нефти, газа и пластовой воды			
3	Сопутствующие расходы (Соц. развитие, налоги, обслуживание промысла и т.п.)			
4	Проектные работы, НИР (оперативный подсчет запасов, проект пробной эксплуатации, авторский надзор, проект ликвидации и т.п.)			
5	Прочие расходы на геологоразведку			

**Таблица 2.2 – Продолжительность строительства проектной скважины №1**

Строительно- монтажные работы для перевозки вышко-монтажной бригады, сут	Продолжительность цикла строительства скважины, сут					Испытание (освоение) всего
	всего	в том числе				
		строител ьно-	подг отов ител ьные	Буре ние и креп лени		
-	533,6	10	3	70,6	90,0 (5 объекта= 5*90)	

**Таблица 2.3 – Продолжительность строительства проектной скважины №2**

Строительно- монтажные работы для перевозки вышко-монтажной бригады, сут	Продолжительность цикла строительства скважины, сут					Испытание (освоение) всего
	всего	в том числе				
		строител ьно-монт	подг отов ител ьные	Буре ние и креп лени		
-	533,6	10	3	70,6	90,0 (5 объекта= 5*90)	

**Таблица 2.5 - Конструкция вертикальных скважин**

Наименование колонн	Диаметр обсадной колонны, мм	Диаметр долота, мм	Глубина спуска, м	Высота подъема цементного раствора за колонной, м
Направление	426	490	40	До устья
Кондуктор	324	393,7	500	До устья
Тех. колонна	245	295,3	1200	До устья
Эксплуатационная	168	215,9	3500 (±250)	До устья

Примечание: \* - В таблице приведены усредненные глубины спуска обсадных колонн, на каждой проектной скважине глубины спуска обсадных колонн устанавливаются в соответствии с интервалами залегания перекрываемых ими отложений

## 3. Краткое описание существенных изменений деятельности на окружающую среду, включая воздействия природные компоненты и иные объекты

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в

атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет. В связи с тем, что территория участка расположена на значительном расстоянии от селитебных зон воздействия на биоразнообразие района (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) оказываться не будет. Не значительное воздействия будет оказываться на техногенные нарушенные земли, расположенные смежно с рассматриваемой территорией в результате химического воздействия предприятия на атмосферный воздух. Изъятие земель не предусматривается.

В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет. Сброса сточных вод не предусмотрено.

Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов предприятия, а также в меньшей степени источниками звукового давления. Организация на предприятии мониторинга предельных выбросов и мониторинга воздействия на атмосферный воздух позволит предупредить риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него.

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) в районе намечаемых работ отсутствуют.

#### **4. 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.**

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: железо оксиды, марганец, углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик.

По проведенным расчетным данным стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274), Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327), Никель оксид (в пересчете на никель) (420), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617), Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615), Метан (727\*), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Уайт-спирит (1294\*), Формальдегид (Метаналь) (609), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), 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)

Итого: **Период СМР, подготовительных работ и бурения на 1 скв. в 2026 году :** 31,12571001 г/с, 47,22463524 т/год.

**Период СМР, подготовительных работ и бурения скв.№2 в 2026 году:** 31,12571001 г/с,47,22463524 т/год. **В 2027 год:** 31,12571001 г/с,47,22463524 т/год.

**Период испытания скв.№1 в 2026 году на 1 объект:** - 12,012199 г/с., 56,8891574 т/год.  
**На 3 объекта:** 36,036597 г/с,170,6674722 т/год.

**Период испытания скв.№2 в 2027 году на 1 объект:** - 12,012199 г/с., 56,8891574 т/год.  
**На 3 объекта:** 36,036597 г/с,170,6674722 т/год.

**Период испытания скв.№2 в 2028 году на 1 объект:** - 12,012199 г/с., 56,8891574 т/год.  
**На 3 объекта:** 24,024398 г/с, 113,7783148 т/год.

При вахтового городка: 1,129843404 г/с , 16,6181705 т/год.

**Период ликвидации:** - 7,145748925 г/с., 27,3234503 т/год.

В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

### **Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления**

**Период СМР, подготовительных работ и бурения № 1 скв. в 2026 году:** Буровой шлам - 1104,029 т/год;Отработанный буровой раствор - 926,309 т/год;Промасленная ветошь - 0,1724 т/год;Тара из-под химреагентов - 1,8 т/год; Промасленные фильтры - 0,073 т/год ; Отработанное масло по дизель-электростанциям -1,136 т/год ;Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,114 т/год; Медицинские отходы - 0,135 т/год; Макулатура бумажная и картонная - 0,8 т/год;Ртутьсодержащие отходы - 0,06 т/год ;Тара загрязненная нефтепродуктами - 0,575 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей - 0,29 т/год ;Отработанные батарейки - 0,00125 т/год; Использованная спецодежда - 0,5 т/год;Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 9,54 т/год;Отработанные автошины - 6,583 т/год; Строительные отходы - 10,0 т/год ;Металлолом - 0,7584 т/год;Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/год;

**ВСЕГО на 1 скв.: 2062,85785 т/год.**

**Период испытаний №1 скв. в 2026 -2027 гг.:** Коммунальные отходы (ТБО) - 2,77397 т/год;Промасленная ветошь - 0,127 т/год. **Всего: 2,90097 т/год.**

**Период СМР, подготовительных работ и бурения №2 скв. в 2026-2027 гг.:** Буровой шлам - 1104,029 т/год;Отработанный буровой раствор - 926,309 т/год;Промасленная ветошь - 0,1724 т/год;Тара из-под химреагентов - 1,8 т/год; Промасленные фильтры - 0,073 т/год ; Отработанное масло по дизель-электростанциям -1,136 т/год ;Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,114 т/год; Медицинские отходы - 0,135 т/год; Макулатура бумажная и картонная - 0,8 т/год;Ртутьсодержащие отходы - 0,06 т/год ;Тара загрязненная нефтепродуктами - 0,575 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей - 0,29 т/год ;Отработанные батарейки - 0,00125 т/год; Использованная спецодежда - 0,5 т/год;Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 9,54 т/год;Отработанные автошины - 6,583 т/год; Строительные отходы - 10,0 т/год ;Металлолом - 0,7584 т/год;Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/год;**ВСЕГО на 1 скв.: 2062,85785 т/год.**

**Период испытаний №2 скв. в 2027 -2028 гг.:** Коммунальные отходы (ТБО) - 2,77397 т/год;Промасленная ветошь - 0,127 т/год. **Всего: 2,90097 т/год.**

**При вахтового городка:** Промасленная ветошь - 0,1724 т/год; Тара из-под химреагентов - 1,8 т/год;Промасленные фильтры - 0,073 т/год;Отработанное масло по дизель-электростанциям - 1,136 т/год;Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,114 т/год;Медицинские отходы - 0,135 т/год;Макулатура бумажная и картонная - 0,8 т/год;Ртутьсодержащие отходы - 0,06 т/год;Отработанные батарейки - 0,00125 т/год;Смешанные коммунальные отходы(Твердо-бытовые отходы) - 9,54

т/год;Строительные отходы - 10,0 т/год; Металлолом - 0,7584 т/год;Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/год. **ВСЕГО:** 24,59155 т/год.

**При ликвидации :** Промасленная ветошь - 0,127 т/год; Люминесцентные лампы - 0,00003 т/год; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 2,278353 т/год;Промасленные фильтры - 0,036 т/год;Отработанное масло по дизель-электростанциям - 2,493748 т/год. **ВСЕГО:** 4,935131 т/год.

Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

**5. Информации о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду,о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;**

При проведении проектных работ требования при проведении операций по недропользованию были предусмотрены согласно статьи 397 Экологического Кодекса РК направленные на охрану окружающей среды. Также были учтены требования согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса.

**1. Охрана атмосферного воздуха:**

- 1) проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования и строительных площадках, в том числе на внутрипромысловых дорогах;
- 2) выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

**2. Охрана водных объектов:**

- 1) проведение мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения подземных вод вследствие межпластовых перетоков нефти, воды и газа, при освоении и последующей эксплуатации скважин, а также утилизации отходов производства и сточных вод.

**3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы:**

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены.

**4. Охрана земель:**

- 1) рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных в результате антропогенной деятельности земель: восстановление, воспроизводство и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;

**5. Охрана недр:**

- 1) внедрение мероприятий по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по недропользованию;

**6. Охрана животного и растительного мира:**

- 1) озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам;
- 2) Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны не менее указанного процента площади для соответствующего класса опасности, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

**7. Обращение с отходами:**

1) проведение мероприятий по ликвидации бесхозных отходов и исторических загрязнений, недопущению в дальнейшем их возникновения, своевременному проведению рекультивации земель, нарушенных в результате загрязнения производственными, твердыми бытовыми и другими отходами;

#### **8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность:**

1) проведение радиозоологических обследований территорий с целью выявления радиоактивного загрязнения объектов окружающей среды;

#### **9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий:**

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены

#### **10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки:**

1) проведение экологических исследований для определения фонового состояния окружающей среды, выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на экосистемы и разработка программ и планов мероприятий по снижению загрязнения окружающей среды;

#### **Мероприятия по снижению экологического риска**

Оценка риска аварии необходима постоянно, так как ее возникновение зависит не только от проектных параметров, но и от текущей ситуации, сочетание управленческих решений, параметров процесса, состояния оборудования и степени подготовленности персонала, внешних условий. Предупреждение аварии возможно при постоянном контроле за процессом и прогнозировании риска.

Важную роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды во время проведения строительстве на участке играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всеми сотрудниками компании и подрядчиков. При проведении работ необходимо уделять внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда, обучение персонала и проведение практических занятий.

На ликвидацию аварий затрачивается много времени и средств. Значительно легче предупредить аварию, чем ее ликвидировать. Поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий, а именно:

- своевременный ремонт нефтепроводов, выкидных линий, сточных коллекторов, осевых коллекторов;
- осуществление мер по гидроизоляции грунта под буровым оборудованием;
- химические реагенты и запасы буровых растворов должны храниться в металлических емкостях, материалы для бурения – на бетонных площадках на специальных складах;
- отделение твердой фазы и шлама из бурового раствора и сточных вод при помощи центрифуги, нейтрализации токсичных шламов, других отходов и транспортировка их;
- регенерация бурового раствора на заводе приготовления, повторное использование сточных вод в бурении;
- бурение эксплуатационных скважин буровыми установками на электроприводе;
- сокращение валового выброса продукции скважин за счет;
- проведение рекультивации нарушенных земель, в том числе в соответствии с типовым проектом;
- обеспечение движения транспортных средств в соответствии с разработанной транспортной схемой.

Считаем, что принятые проектные решения достаточны для уменьшения вероятности возникновения аварийных ситуаций.

При соблюдении предусмотренных проектных решений при эксплуатации участка, а также при условии выполнения всех предложенных данным проектом природоохранных

мероприятий отрицательное влияние на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности исключается.

**6. Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:**

- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2.01.2021г.
- Классификатор отходов, утвержден приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314,
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63,
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280