

**НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ
ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ
К ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЖЫЛАНКАБАК**

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

В административном отношении месторождение входит в состав Жылдызского района Атырауской области и находится в 290 км к северо-востоку от г. Атырау.

Ближайшие железнодорожные станции и нефтепромыслы Доссор и Макат расположены соответственно в 113 и 97 км к западу, месторождение Орысказган в 45 км к северу. В 20 км к северо-западу расположено разрабатываемое месторождение Кенбай, на юго-востоке находится нефтяное месторождение Кырыкмылтык.

Рельеф местности слаборасчлененный, всхолмленный. Абсолютные отметки рельефа варьируют в пределах от +24 до +117 м.

Связь с месторождением осуществляется автотранспортом по грунтовым дорогам.

Климат района резроконтинентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом +30 - +40оС, минимальная зимой -35-40оС.

На площади месторождения наблюдаются поверхностные выходы киров, глин и песчаников.

Район слабо населен, постоянных населенных пунктов нет.

Месторождение Жыланкабак открыто поисковым бурением в 1979-81гг. В результате бурения и проведенного комплекса геологоразведочных работ выявлены и оконтурены залежи 2 среднеюрских горизонтов (Ю-I, Ю-II) на южном крыле, залегающие на глубинах 403-573м.

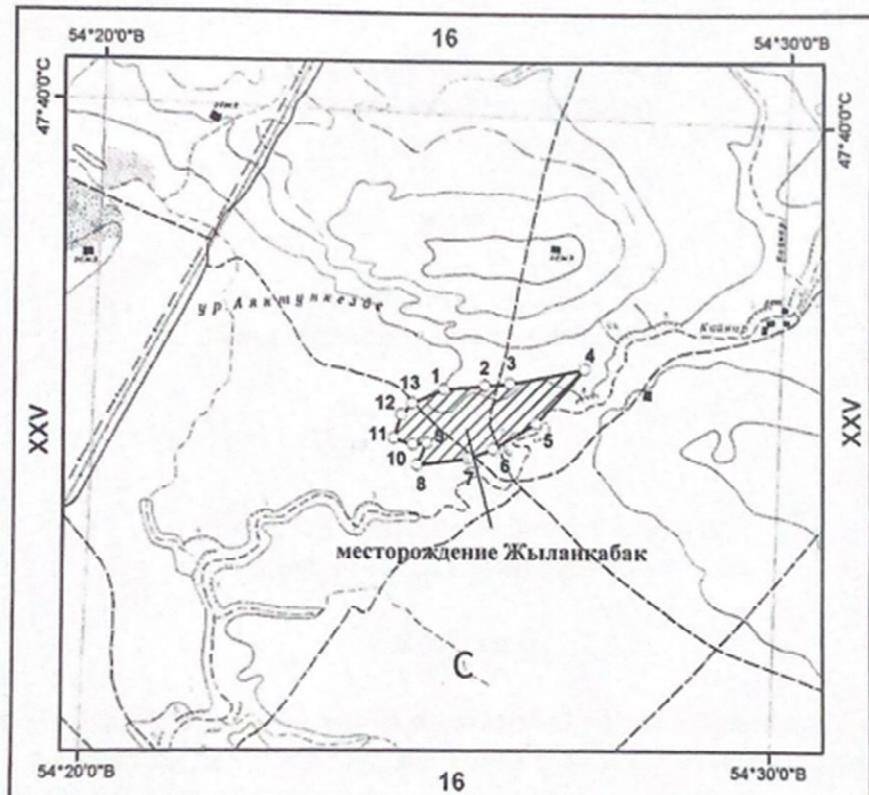
Согласно Дополнению №10 к Договору № 34 от 15 ноября 1995 года Компетентный орган предоставил право недропользования новому недропользователю – ТОО «Z Munai» для ведения добычи углеводородного сырья в пределах горного отвода месторождения Жыланкабак.

Таблица 1.1 Координаты угловых точек горного отвода месторождения Жыланкабак

№№ тчк	Географические координаты	
	Северная широта	Восточная долгота
1.	47° 37' 17.6" с.ш.	54° 25' 05" в.д.
2.	47° 37' 20.7" с.ш.	54° 26' 03" в.д.
3.	47° 37' 23.1" с.ш.	54° 26' 03" в.д.
4.	47° 37' 33.3" с.ш.	54° 27' 07.8" в.д.
5.	47°37' 00.0" с.ш.	54° 26' 26.6" в.д.
6.	47° 36' 43.5" с.ш.	54° 25' 50.1" в.д.
7.	47° 36' 38.2" с.ш.	54° 25' 27.6" в.д.
8.	47° 36' 33.3" с.ш.	54° 24' 42.8" в.д.
9.	47° 36' 46.0" с.ш.	54° 24' 50.8" в.д.
10.	47° 36' 45.0" с.ш.	54° 24' 38.6" в.д.
11.	47° 36' 48.0" с.ш.	54° 24' 21.8" в.д.
12.	47° 37' 02.2" с.ш.	54° 24' 28.3" в.д.
13.	47° 37' 08.5" с.ш.	54° 24' 37.1" в.д.

Площадь участка недр (горный отвод) составляет – 3,0 (три целых) км². Глубина участка недр – минус 500 м.

Картограмма
расположения участка недр месторождение Жыланкабак
в пределах блока XXV-16-С(частично)
Масштаб 1: 100 000



Условные обозначение:

- контур участка недр
месторождения Жыланкабак
- грунтовые проселочные дороги
- полевые дороги
- реки, ручьи (пересыхающие)
- населенные пункты
- соловчаки

Рис. 1. – Картограмма горного отвода



Рис. 2. - Обзорная карта района работ



Рис. 3. – Карта схема расположения

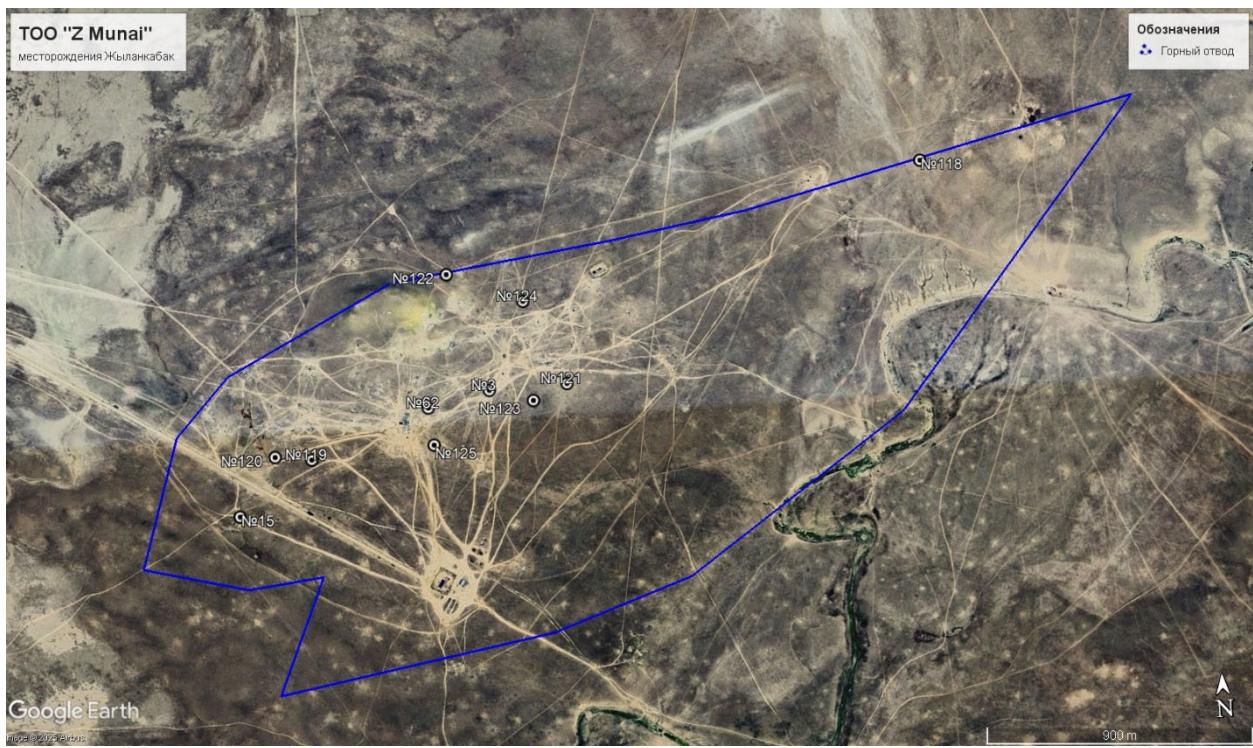


Рис. 4. – Карта схема расположения проектных скважин на месторождении Жыланқабак

Таблица 1.2 Координаты проектных скважин месторождения Жыланқабак

№скв.	Северная широта	Восточная долгота
118	54° 26' 32.3988"	47° 37' 27.498"
119	54° 24' 50.1048"	47° 36' 58.842"
120	54° 24' 44.1792"	47° 36' 59.3856"
122	54° 25' 13.73"	47° 37' 18.24"
123	54° 25' 26.6736"	47° 37' 3.7776"
124	54° 25' 25.9464"	47° 37' 14.754"

2. Краткое описание намечаемой деятельности

В целом по месторождению было рассмотрено 3 варианта разработки.

Рекомендуемый вариант предусматривает бурение 6 добывающих скважин:
в 2027 году бурение 3 вертикальных и 1 горизонтальной скважины
в 2028 году бурение 2 вертикальных скважины

В 2027 году ввод одной ранее пробуренной скважины №62 из бездействия под добычу

В 2026 ввод двух ранее ликвидированных скважин №15 и №3 под ППД (поддержку пластового давления)

Также предусмотрен перевод трех скважин под ППД:

в 2043 году скважину №121,

в 2045 году скважину №125

в 2048 году скважину №62.

Фонд добывающих скважин – 39 ед.

Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2062 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 834,4 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 1096,6 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 15703,9 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 17079,0 тыс.т.

Конечная обводненность – 97,8%.

Рентабельный КИН – 0,213 доли ед.

Конструкция проектных горизонтальных скважин

Наименование колонн	Диаметр, мм		Глубина спуска, м	Высота подъема цемента до устья, м	Горизонт	№скв.
	долото	колонна				
Направление	393,7	339,7	30	до устья	Ю-I-A	124
Кондуктор	295,3	244,5	300	до устья		
Экс. колонна	215,9	177,8	500	до устья		
Хвостовик	155,6	114,3	300	до устья		

Конструкция проектных вертикальных скважин

Наименование колон	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, м	Высота подъема цемента от устья, м	Тип цемента
	Долота	Колонны			
1	2	3	4	5	6
Направление	393,7	324	20	До устья	G
Кондуктор	295,3	244,5	150	До устья	G
Экс. колонна	215,9	168,3	500	До устья	G

Продолжительность цикла строительства скважин для горизонтальных скважин с глубиной 500м

Наименование работ	Время, сут.
Подготовительные работы к бурению	2
Строительно-монтажные работы	5
Бурение и крепление скважины	14,16
Испытание объектов в колонне	5,9
Полная продолжительность цикла строительства скважины	27,06

Продолжительность цикла строительства скважин для вертикальных скважин с глубиной 500м

Наименование работ	Время, сут.
Подготовительные работы к бурению	2
Строительно-монтажные работы	4
Бурение и крепление скважины	13

Испытание объектов в колонне	3
Полная продолжительность цикла строительства скважины	22

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.

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.

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) ; 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) ; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) ;Метилбензол (349) ;Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) ;Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) ; Формальдегид (Метаналь) (609) ;Пропан-2-он (Ацетон) (470) ; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)Уайт-спирит (1294*);Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) ;Взвешенные частицы (116) ;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) ;

По проведенным расчетным данным стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ:
 Период СМР, подготовительных работ и бурения 1 скв. -19,606036 г/с. 26,244592 т/год.
 Период СМР, подготовительных работ и бурения 4 скв. В 2027 году -78,424143 г/с. 104,978368 т/год.

Период СМР, подготовительных работ и бурения 2 скв. В 2028 году -39,2120717 г/с. 52,4891841 т/год.

Период испытания объектов в колонне - 416,9732568г/с. 299,6961913 т/год.

Период ввода скв.№15 под ППД в 2026 году - 4,765550667г/с. 9,40974594 т/год.

Период ввода скв.№3 под ППД в 2026 году- 4,765550667г/с. 9,40974594 т/год.

Период ввода скв.№62 под добычу в 2027 году - 4,765550667г/с. 9,40974594 т/год.

Период эксплуатации на 2026-2036гг. - 36,7266203г/с. 222,8251635 т/год.

От вахтового городка - 1,129843404г/с. 16,6181705 т/год.

Период ликвидации в 2039 году - 7,145748925г/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

№ п/п	Вид отхода	Код отхода	Классификация отхода
Опасные отходы			
1	Буровой шлам	010505*	Опасные отходы
2	Отработанный буровой раствор	010505*	Опасные отходы
3	Промасленная ветошь	150202*	Опасные отходы
4	Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	15 01 10*	Опасные отходы
5	Промасленные фильтры	16 01 07*	Опасные отходы
6	Отработанное масло по дизель-электростанциям	13 02 06*	Опасные отходы
7	Тара из-под лакокрасочных материалов	08 01 11*	Опасные отходы
8	Медицинские отходы	18 01 03*	Опасные отходы
9	Отработанная оргтехника и картриджи	20 01 36	Опасные отходы
10	Макулатура бумажная и картонная	20 01 01	Опасные отходы
11	Ртутьсодержащие отходы	05 07 01*	Опасные отходы
12	Тара загрязненная нефтепродуктами	16 07 08*	Опасные отходы
13	Отработанных аккумуляторных батарей	200133*	Опасные отходы
14	Отработанные батарейки	16 06 04	Опасные отходы
15	Шлам от мойки авто	170503*	Опасные отходы
16	Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами	170503*	Опасные отходы
17	Использованная спецодежда	150202	Опасные отходы
Неопасные отходы			
1	Огарки электродов	120113	Неопасные отходы
2	Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	200301	Неопасные отходы
3	Отработанные автошины	160103	Неопасные отходы
4	Строительные отходы	17 01 07	Неопасные отходы
5	Металлолом	170407	Неопасные отходы

- При сmr, подготовительных работах к бурению, при бурении и креплении 1 скважины 867,276282 тонн/год
- При сmr, подготовительных работах к бурению, при бурении и креплении 4 скважин в 2027г. 3469,10513 тонн/год
- При сmr, подготовительных работах к бурению, при бурении и креплении 2 скважины в 2028г. 1734,55256 тонн/год
- При испытании объектов в колонне 88,33165 тонн/год
- При эксплуатации месторождения в 2026-2036гг. 606,9004 тонн/год
- При вводе скв. №15 под ППД в 2026г. 2,952778 тонн/год

- При вводе скв. №3 под ППД в 2026г. 2,952778 тонн/год
- При вводе скв. №62 под добычу в 2027г. 2,952778 тонн/год
- От вахтового городка 114,59165 тонн/год
- При ликвидации в 2039г. 2,952778 тонн/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 внутримысовых 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 бесхозяйных 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 радиоэкологических 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 строительства на участке играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всеми сотрудниками компаний 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:

- 1 Экологический кодекс Республики Казахстан, Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК
- 2 Кодекс Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», утвержденный постановлением Правительства РК №125-VI ЗРК от 27.12.2017г.
- 3 Закон Республики Казахстан Об охране, воспроизведение и использовании животного мира № 593-II от 9 июля 2004 года;(с по состоянию на 15.06.2017 г.)
- 4 Водный кодекс Республики Казахстан, от 9 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК.;
- 5 Земельный кодекс №442 от 20.06.2003г.;
- 6 «Методические указания по определению объемов отработанных буровых растворов и шлама при строительстве скважин, утвержденные Приказом МООС РК №129-Ө от 03.05.2012г, г. Астана, 2012г;
- 7 РНД 03.1.03.01-96. Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства;
- 8 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. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 27 октября 2021 года № 24933
- 9 Об утверждении Правил разработки программы управления отходами
Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 9 августа 2021 года № 23917.
- 10 Приказ Министра ООС РК №100-п от 18.04.2008. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. ;
- 11 РД 39-133-94. «Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на сушке»;
- 12 Экология в вопросах и ответах. г.Ростов-на-Дону 2005г.