

**НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ**  
**РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К ПРОЕКТУ**  
**РАСКОНСЕРВАЦИИ СКВАЖИН №№102, 103, 104, 106, 107, 109, 111, 112, 113, 114,**  
**118, 119, 1Н НА МЕСТОРОЖДЕНИИ ЖЕНГЕЛЬДЫ**

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

Общие сведения о районе работ - Месторождение Женгельды расположено в центральной части Южно-Эмбинского нефтегазоносного района. По административному делению площадь Женгельды приурочено к Атырауской области.

Ближайшими населенными пунктами являются нефтяные промыслы и железнодорожные станции Доссор и Макат, которые находятся в 20 км к югу и востоку от рассматриваемой площади. С населенными пунктами Доссор и Макат месторождение связано грунтовыми дорогами. Эти поселки с областным центром г. Атырау соединены асфальтированными автомобильными дорогами и железной дорогой Актобе-Атырау. Областной центр г. Атырау располагается в 100 км к юго-западу.

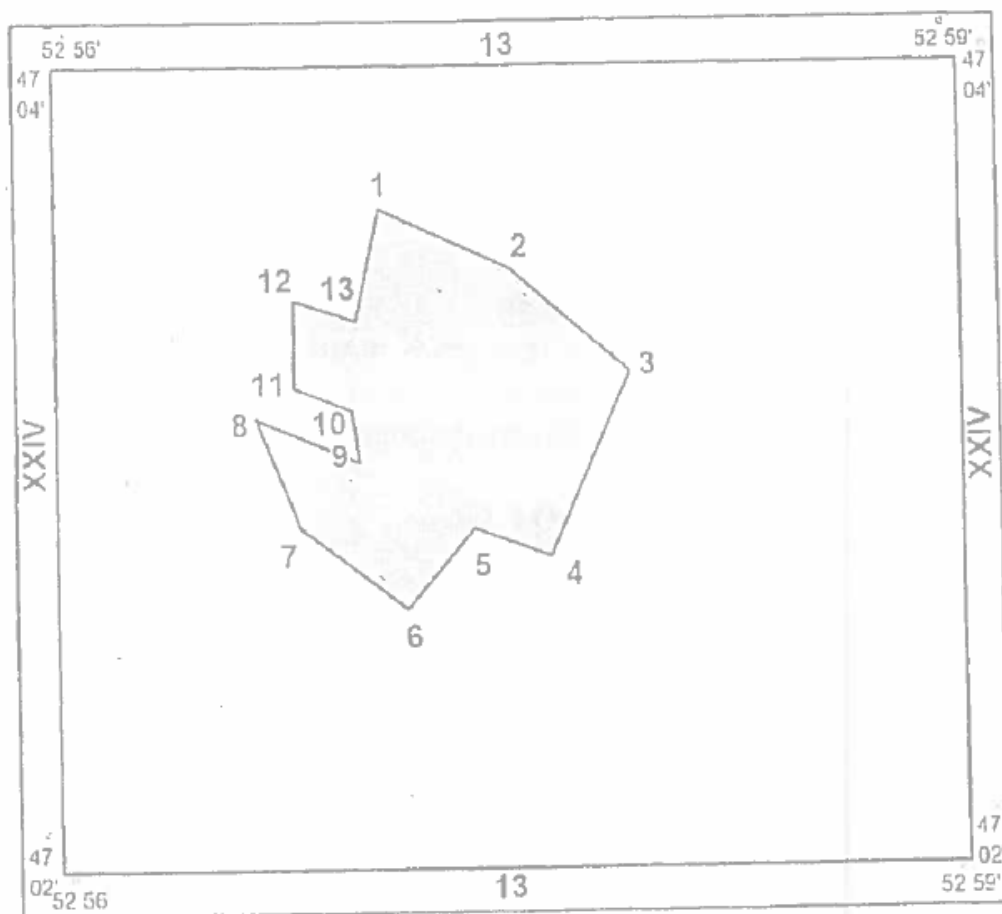
Рельеф местности представляет собой всхолмленную равнину с неглубокими впадинами, не имеющими стока.

**Таблица 1.1 Координаты угловых точек**

Месторождения Женгельды		
Угловые точки	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота
1.	47°43'04"	52°57'05"
2.	47°42'56"	52°57'32"
3.	47°42'42"	52°57'57"
4.	47°42'17"	52°57'40"
5.	47°42'21"	52°57'24"
6.	47°42'10"	52°57'10"
7.	47°42'21"	52°56'48"
8.	47°42'36"	52°56'39"
9.	47°42'30"	52°57'00"
10.	47°42'37"	52°56'59"
11.	47°42'40"	52°56'47"
12.	47°42'52"	52°56'47"
13.	47°42'49"	52°57'00"
Площадь 1,516 кв.км		

Картограмма  
расположения горного отвода месторождения Женгельды  
в пределах блока XXIV-13-Р(частично)

Масштаб 1:30 000



Площадь горного отвода месторождения Женгельды

Рис. 1. – Картограмма геологического отвода





Рис. 3. – Карта схема расположения ИЗ

## 1. Краткое описание намечаемой деятельности

Данный проект определяет установление порядка и технических требований по проведению восстановительных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом скважин в состояние обеспечивающие безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр.

В период проведения эксплуатации месторождения Женгельды предусматривается:

- Рассконсервация скважин 102, 103, 104, 106, 107, 109, 111, 112, 113, 114, 118, 119, 1Н.

Ниже приведены проектные решения по каждой скважине, предусмотренной для проведения работ:

*Скважиной 102* предусмотрено продолжение совместной пробной эксплуатации продуктивного горизонта нижеаптский ( $K_{1a_1}$ ) горизонт нефтеносен во II и IV блоках Центрального поля и на Восточном поле.

*Скважиной 103* предусмотрено продолжение совместной пробной эксплуатации продуктивного горизонта нижнеокомский ( $K_{1nc_1}$ ) горизонт вскрыты нефтеносные залежи в блоках I и II Центрального поля.

*Скважиной 104* предусмотрено продолжение совместной пробной эксплуатации продуктивного горизонта нижеаптский ( $K_{1a_1}$ ) горизонт нефтеносен во II и IV блоках Центрального поля и на Восточном поле.

*Скважиной 106* предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта верхнеокомский ( $K_{1nc_2}$ ) горизонт нефтеносен во II и III блоках Центрального поля.

*Скважиной 107* предусмотрено продолжение совместной пробной эксплуатации продуктивного горизонта нижнеокомский ( $K_{1nc_1}$ ) горизонт вскрыты нефтеносные залежи в блоках I и II Центрального поля.

*Скважиной 109* предусмотрено продолжение совместной пробной эксплуатации продуктивного горизонта нижеаптский ( $K_{1a_1}$ ) горизонт нефтеносен во II и IV блоках Центрального поля и на Восточном поле.

*Скважиной 111* предусмотрено продолжение совместной пробной эксплуатации продуктивного горизонта нижнеокомский ( $K_{1nc_1}$ ) горизонт вскрыты нефтеносные залежи в блоках I и II Центрального поля.

*Скважиной 112* предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Ю-II среднеюрский горизонт нефтеносен во II блоке Центрального поля.

*Скважиной 113* предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Ю-II среднеюрский горизонт нефтеносен во II блоке Центрального поля.

*Скважиной 114* предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Ю-II среднеюрский горизонт нефтеносен во II блоке Центрального поля.

*Скважиной 118* предусмотрено продолжение совместной пробной эксплуатации продуктивного горизонта нижнеокомский ( $K_{1nc_1}$ ) горизонт вскрыты нефтеносные залежи в блоках I и II Центрального поля.

*Скважиной 119* предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Ю-II среднеюрский горизонт нефтеносен во II блоке Центрального поля.

*Скважиной 1Н* предусмотрено для закачки воды с целью исследования на приемистость и для дальнейшего определения развития системы поддержания пластового давления.

Целью данного проекта включает в себя работы по рассконсервации скважин, работы по освоению скважин (вызову притока) и работы по восстановлению продуктивности залежей скважин в меловых и юрских отложениях и изучение параметров резервуаров, а также определение добычных возможностей и режимов работы пластов.

## **2. 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.

## **3. 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), 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, цилиндрическое и др.) (716\*), Уайт-спирит (1294\*), Алканы C12-19 /в пересчете на

С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); 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) Итого:

**Период работы при расконсервации скважин (подготов. работы, монтаж установки КРС, работы по восстановлению скважин):** 2025г. – 1 скв.- ввод из консервации нагнетательной скважины - 4,765550667г/с, 9,40974594т/год, 2025г. – 6 скв. - 28,5933г/с., 56,45848т/год, 2026г. – 6 скв. - 28,5933г/с., 56,45848 т/год.

**При вахтовом городке: ВСЕГО: 1,139321304г/с., 25,866632т/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**

**При расконсервации скважин 2025г. – 6 скв. –** Промасленная ветошь- 0,9144 т/год; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)-5,4 т/год; Промасленные фильтры-0,006 т/год; Отработанное масло по дизельэлектростанциям-72,96 т/год; Тара из-под лакокрасочных материалов-0,6831 т/год; Огарки электродов-0,066 т/год; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) -3,7872 т/год; Строительные отходы – 7,5 т/год; Металлолом – 4,09536 т/год; ВСЕГО: 1059,20876т/год. 2025г. – 1 скв.- ввод из консервации нагнетательной скважины: 176,53479 т/год, 2026г. – 6 скв. - 1059,20876т/год.

**При при вахтовом городке 2025г. – 2026г.:** Промасленная ветошь – 0,1524 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)-0,09т/год; Промасленные фильтры-0,024 т/год; Отработанное масло по дизельэлектростанциям-4,601936 т/год; Тара из-под лакокрасочных материалов-0,11385 т/год; Огарки электродов-0,012 т/год; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) -0,19726 т/год; Строительные отходы – 1,25 т/год; Металлолом – 2,0 т/год; ВСЕГО: 8,430646 т/год.

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

#### **4. 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 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 фоновое состояние 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.

#### **5. 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