

**НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ  
К МАТЕРИАЛАМ ДЛЯ ПОЛУЧЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ  
НА ВОЗДЕЙСТВИЕ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ ЖЫЛАНКАБАК  
(НДВ, ПУО, ПЭК, ПИМ)**

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

В административном отношении месторождение входит в состав Жылыойского 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 резкоконтинентальный, 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 околонтурены залежи 2 среднеюрских горизонтов (Ю-I, Ю-II) на южном крыле, залегающие на глубинах 403-573м.

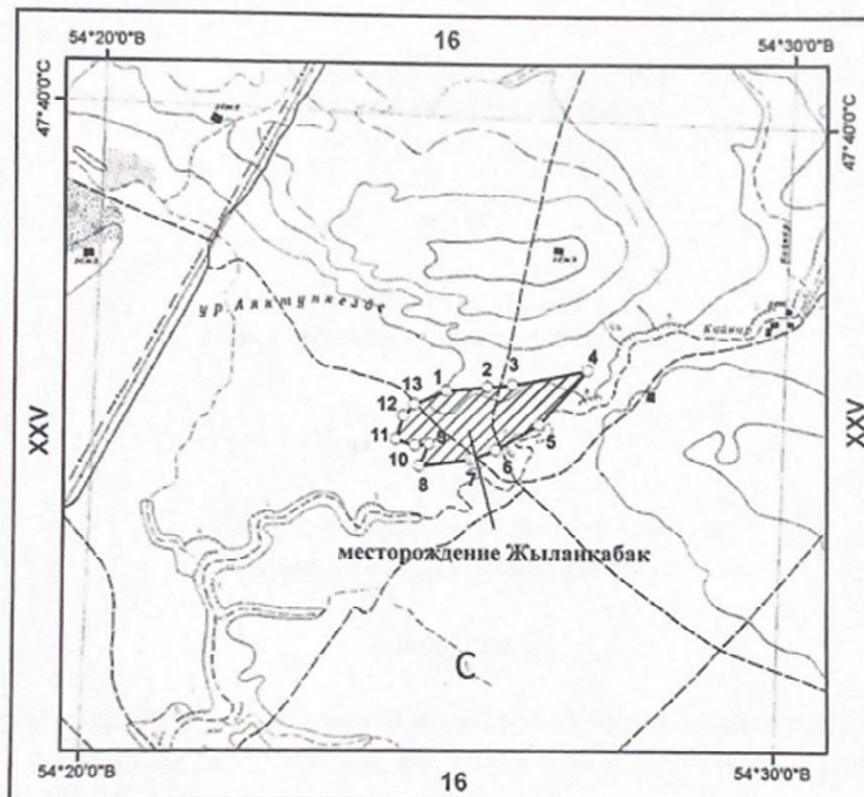
Согласно Дополнению №10 к Договору № 34 от 15 ноября 1995 года Компетентный орган предоставил право недропользования новому недропользователю – ТОО «Z Munaı» для ведения добычи углеводородного сырья в пределах горного отвода месторождения Жыланкабак.

**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) км<sup>2</sup>. 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
-  солончаки

**Рис. 1. – Картограмма горного отвода**



Рис. 2. - Обзорная карта района работ



**Рис. 3. – Карта схема расположения**

## **2. Краткое описание намечаемой деятельности**

Проект выполнен в соответствии с требованиями **экологического кодекса РК** от 2 января 2021 года, законами и нормативными актами по охране окружающей среды, действующими в РК на момент разработки настоящего проекта.

Основная производственная деятельность предприятия согласно Экологического Кодекса РК приложение 1 раздел 2: 2. Недропользование: 2.1. разведка и добыча углеводородов.

Проект НДВ, ПУО, ПЭК, ППМ разрабатывается для получения экологического разрешения на воздействие в период эксплуатации месторождения Жыланкабак.

## **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); Метан (727\*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*); Бензол (64); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C).

По проведенным расчетным данным стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ: Период эксплуатации месторождения Жыланкабак в 2026-2035гг. - 36,7266203 г/с. 222,8251635 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	Уровень опасности
1	Отработанное масло	13 02 06*	Опасные отходы
2	Промасленная ветошь	15 02 02*	Опасные отходы
3	Тара из-под ЛКМ	15 01 10*	Опасные отходы
4	Светодиодные лампы	16 0214	Опасные отходы
5	Ртутьсодержащие отходы	05 07 01*	Опасные отходы
6	Отработанных аккумуляторных батарей	20 01 33*	Опасные отходы
7	Резинотехнические изделия (промасленные)	19 12 04*	Опасные отходы
8	Нефтешлам	01 03 05*	Опасные отходы
9	Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	15 01 10*	Опасные отходы
10	Медицинские отходы	18 01 03*	Опасные отходы
11	Отработанные воздушные фильтры	16 01 22*	Опасные отходы
12	Огарки сварочных электродов	12 01 03	Неопасные отходы
13	Металлолом	02 01 10	Неопасные отходы
14	Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	Неопасные отходы
15	Отработанные шины	16 01 03	Неопасные отходы

#### **Лимиты накопления отходов на 2026-2035гг. при эксплуатации**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение,	Лимит накопления, тонн/год на 2026-2035гг..
	тонн/год	тонн/год
1	2	3
<b>Всего</b>	-	606,9004
в т. ч. отходов производства	-	546,9004
отходов потребления	-	60,0
<b>Опасные отходы</b>		
Отработанное масло	-	11,0
Промасленная ветошь	-	0,1524
Тара из-под ЛКМ	-	0,042
Светодиодные лампы	-	0,12
Ртутьсодержащие отходы	-	0,06
Отработанных аккумуляторных батарей	-	0,290
Резинотехнические изделия (промасленные)	-	10,0
Нефтьшлам	-	500,0
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	1,8
Медицинские отходы	-	0,135
Отработанные воздушные фильтры	-	0,001
<b>Неопасные отходы</b>		
Огарки сварочных электродов	-	0,3
Металлолом	-	20,0
Коммунальные отходы (ТБО)	-	60
Отработанные шины	-	3,0
<b>Зеркальные отходы</b>		

- При эксплуатации месторождения в 2026-2035гг. 606,9004 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 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 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:**

- 1 Экологический кодекс Республики Казахстан, Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК
- 2 Кодекс Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», утверждённый постановлением Правительства РК №125-VI ЗРК от 27.12.2017г.
- 3 Закон Республики Казахстан Об охране, воспроизводстве 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 суше»;
- 12 Экология в вопросах и ответах. г.Ростов-на-Дону 2005г.