

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ  
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 года

ТОО «ТМГО»

**Заключение**  
**об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду**  
**и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 25.06.2023 г. вх. №KZ01RYS00680032.

**Общие сведения.** Месторождение Тузколь расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населёнными пунктами являются областной центр г. Кызылорда (к югу 110 км), железнодорожные станции Теренозек (к юго-западу 100 км, Жалагаш (150 км), Жосалы (210 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80 км). Расстояние до города Жезказган – 280 км.

Дорожная сеть представлена межпромысловыми песчано-гравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы. Нефтепровод Кумколь-Каракоин-Шымкент проходит в 80 км к северо-востоку. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Протяженность трубопровода Жосалы-Кумколь составляет 177 км.

**Краткое описание намечаемой деятельности.** Намечаемой деятельностью предусматривается дополнение к Проекту разработки месторождения Тузколь. технологических показателей для нефтяных и газонефтяных залежей месторождения произведены по двум вариантам разработки.

I вариант (рекомендуемый) – предусматривает разработку двух объектов (I, II) с ППД закачкой воды через 7 и 4 нагнетательные скважины, III объекта на режиме истощения. Рассматривается бурение 29 скважин (24 добывающих и 5 нагнетательных). Общий максимальный фонд по I варианту составит 58 ед. (добывающие – 47 ед., нагнетательные – 11 ед.). Накопленная добыча нефти месторождения на 2058 г. – 1714,2 тыс.т; КИН – 0,253 д.ед.

II вариант – 2 вариант предусматривает уплотнение сетки скважин по сравнению с I вариантом на 14 добывающих скважин, по бурению нагнетательных скважин, как и в I варианте предусматривается 5 нагнетательных скважин. Итого к бурению 43 скважины, из них добывающих – 38 ед., нагнетательных – 5 ед. Максимальный фонд скважин составит 68 ед. (добывающих – 57 ед., нагнетательных – 11 ед.). Накопленная добыча нефти месторождения на 2054 г. – 1728,03 тыс.т; КИН – 0,255 д.ед.

Для разработки газового IV объекта рассмотрено 2 варианта: I вариант (рекомендуемый) - вариант газового объекта предусматривает разработку IV объекта без ППД, вводом из консервации существующих 8 скважин: 5 скважин с 2026 г., перевод 1 скважины с 2034 г. и 2



скважины с 2035 г. после их отработки на нефть. Данный вариант не предусматривает бурение. Фонд добывающих скважин IV объекта составит 8 единиц. Накопленная добыча свободного газа на 2051 г. 1982 млн.м3, КИГ 0,753 д.ед. 2 вариант - предусматривает разработку на основе 1 варианта с уплотнением сетки скважин путем бурения и вводом в разработку 3 новых добывающих скважин в 2027 г. Фонд добывающих скважин IV объекта составит 11 единиц. Накопленная добыча свободного газа на 2045 г. 1982 млн.м3. КИГ 0,753 д.ед.

Газожидкостная смесь от скважин подается на входной манифольд 3У, где на сепараторе осуществляется отдельный замер, далее продукция скважин направляется общим потоком и поступает в печи подогрева ППТМ-0,63Г и после транспортируется по нефтегазовому коллектору Ø 219 мм. от месторождения Тузколь до ГУ-1 месторождения Западный Тузколь на первичную подготовку.

Характеристика продукции: Нефть характеризуется как особо легкая: I объект – 784,4 кг/м3, II объект – 797,3 кг/м3, III объект – 749 кг/м3; маловязкая, парафинистая; по концентрации серы малосернистая, малосмолистая. Содержание парафинов в газовом конденсате до 8,60 % масс., силикагелевых смол 0,04 – 0,38 % масс., содержание общей серы 0,0007 – 0,023 % масс. Асфальтены, сероводород, меркаптаны в конденсате отсутствуют. Свободный газ газовых и газоконденсатных залежей можно охарактеризовать как «тощий» с низким содержанием гомологов метана, содержание метана составляет 80,58 % мольн..

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Выбросы.**

Предварительное ориентировочное количество выбросов по месторождению Тузколь составит: 79,64887 тонн/год или 2,525858 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 22,806 т/год (0,72318 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 3,7062 т/год (0,11754 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,00814 т/год (0,000252 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 10,3422 т/год (0,32796 г/с), Метан - 10,3422 т/год (0,32796 г/с), Углеводороды C1-C5 – 28,81957 т/год (0,9132г/с), Углеводороды C6-C10 – 3,535 т/год (0,1131 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,04604 т/год (0,00131г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,01449 т/год (0,000436 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,029028 т/год (0,00092 г/с).

Сбросы на месторождении Тузколь загрязняющих веществ отсутствуют.

Отходы производства и потребления по мере образования подлежат вывозу на Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов на месторождении Западный Тузколь с дальнейшей переработкой на термодеструкционной установках ТДУ Фактор 2000-ОС, Фактор ТДУ-200-ЖДТ и Инсинератор BRENER-1000, что позволяет понизить уровень опасности и исходные объемы образующихся отходов, часть отходов сгорает полностью. В результате сжигания на данных установках образуется отоженный грунт 4-го класса опасности. Не подлежащие к утилизации на участке производственные отходы передаются сторонним организациям на договорной основе.

Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Тузколь являются: Металлолом образуется в результате ремонта и замены деталей различного оборудования на нефтепромысле. Передается на утилизацию специализированным организациям на тендерной основе. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, оборудования и т.д. Сбор осуществляется на производственных участках, в цехах и подразделениях в металлические контейнеры с крышкой. Вывоз отхода осуществляется по мере накопления. Далее утилизируется на установке Инсинератор BRENER-1000. Твердо-бытовые отходы образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала. Представлены офисными и пищевыми отходами и сметом с территории предприятия. ТБО складировается в металлических раздвижных контейнерах с крышкой. Вывоз отхода осуществляется по мере его образования на Участок на месторождении Западный Тузколь. Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Тузколь составит 2,6535 т/год, из них промасленная ветошь - 0,0635 т/год, металлолом – 1,0 т/год, твердо-бытовые отходы – 1,59 т/год.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.



Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

**Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.**

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н. Өмірсерікұлы**

Исп. Муталапов .О  
Тел. 230019





120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 года

ТОО «ТМГО»

## Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 25.06.2023 г. вх. №KZ01RYS00680032.

**Общие сведения.**Месторождение Тузколь расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населёнными пунктами являются областной центр г. Кызылорда (к югу 110 км), железнодорожные станции Теренозек (к юго-западу 100 км, Жалагаш (150 км), Жосалы (210 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80 км). Расстояние до города Жезказган – 280 км.

Дорожная сеть представлена межпромысловыми песчано-гравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы. Нефтепровод Кумколь-Каракоин-Шымкент проходит в 80 км к северо-востоку. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Протяженность трубопровода Жосалы-Кумколь составляет 177 км.

**Краткое описание намечаемой деятельности.** Намечаемой деятельностью предусматривается дополнение к Проекту разработки месторождения Тузколь. технологических показателей для нефтяных и газонефтяных залежей месторождения произведены по двум вариантам разработки.

I вариант (рекомендуемый) – предусматривает разработку двух объектов (I, II) с ППД закачкой воды через 7 и 4 нагнетательные скважины, III объекта на режиме истощения. Рассматривается бурение 29 скважин (24 добывающих и 5 нагнетательных). Общий максимальный фонд по I варианту составит 58 ед. (добывающие – 47 ед., нагнетательные – 11 ед.). Накопленная добыча нефти месторождения на 2058 г. – 1714,2 тыс.т; КИН – 0,253 д.ед.

II вариант – 2 вариант предусматривает уплотнение сетки скважин по сравнению с I вариантом на 14 добывающих скважин, по бурению нагнетательных скважин, как и в I варианте предусматривается 5 нагнетательных скважин. Итого к бурению 43 скважины, из них добывающих – 38 ед., нагнетательных – 5 ед. Максимальный фонд скважин составит 68 ед. (добывающих – 57 ед., нагнетательных – 11 ед.). Накопленная добыча нефти месторождения на 2054 г. – 1728,03 тыс.т; КИН – 0,255 д.ед.

Для разработки газового IV объекта рассмотрено 2 варианта: I вариант (рекомендуемый) - вариант газового объекта предусматривает разработку IV объекта без ППД, вводом из консервации существующих 8 скважин: 5 скважин с 2026 г., перевод 1 скважины с 2034 г. и 2 скважины с 2035 г. после их отработки на нефть. Данный вариант не предусматривает бурение.



Фонд добывающих скважин IV объекта составит 8 единиц. Накопленная добыча свободного газа на 2051 г. 1982 млн.м3, КИГ 0,753 д.ед. 2 вариант - предусматривает разработку на основе 1 варианта с уплотнением сетки скважин путем бурения и вводом в разработку 3 новых добывающих скважин в 2027 г. Фонд добывающих скважин IV объекта составит 11 единиц. Накопленная добыча свободного газа на 2045 г. 1982 млн.м3. КИГ 0,753 д.ед.

Газожидкостная смесь от скважин подается на входной манифольд 3У, где на сепараторе осуществляется отдельный замер, далее продукция скважин направляется общим потоком и поступает в печи подогрева ППТМ-0,63Г и после транспортируется по нефтегазовому коллектору Ø 219 мм. от месторождения Тузколь до ГУ-1 месторождения Западный Тузколь на первичную подготовку.

Характеристика продукции: Нефть характеризуется как особо легкая: I объект – 784,4 кг/м3, II объект – 797,3 кг/м3, III объект – 749 кг/м3; маловязкая, парафинистая; по концентрации серы малосернистая, малосмолистая. Содержание парафинов в газовом конденсате до 8,60 % масс., силикагелевых смол 0,04 – 0,38 % масс., содержание общей серы 0,0007 – 0,023 % масс. Асфальтены, сероводород, меркаптаны в конденсате отсутствуют. Свободный газ газовых и газоконденсатных залежей можно охарактеризовать как «тощий» с низким содержанием гомологов метана, содержание метана составляет 80,58 % мольн..

**Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Выбросы.** Предварительное ориентировочное количество выбросов по месторождению Тузколь составит: 79,64887 тонн/год или 2,525858 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 22,806 т/год (0,72318 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 3,7062 т/год (0,11754 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,00814 т/год (0,000252 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 10,3422 т/год (0,32796 г/с), Метан - 10,3422 т/год (0,32796 г/с), Углеводороды C1-C5 – 28,81957 т/год (0,9132г/с), Углеводороды C6-C10 – 3,535 т/год (0,1131 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,04604 т/год (0,00131г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,01449 т/год (0,000436 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,029028 т/год (0,00092 г/с).

Сбросы на месторождении Тузколь загрязняющих веществ отсутствуют.

Отходы производства и потребления по мере образования подлежат вывозу на Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов на месторождении Западный Тузколь с дальнейшей переработкой на термодеструкционной установках ТДУ Фактор 2000-ОС, Фактор ТДУ-200-ЖДТ и Инсинератор BRENER-1000, что позволяет понизить уровень опасности и исходные объемы образующихся отходов, часть отходов сгорает полностью. В результате сжигания на данных установках образуется отоженный грунт 4-го класса опасности. Не подлежащие к утилизации на участке производственные отходы передаются сторонним организациям на договорной основе.

Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Тузколь являются: Металлолом образуется в результате ремонта и замены деталей различного оборудования на нефтепромысле. Передается на утилизацию специализированным организациям на тендерной основе. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, оборудования и т.д. Сбор осуществляется на производственных участках, в цехах и подразделениях в металлические контейнеры с крышкой. Вывоз отхода осуществляется по мере накопления. Далее утилизируется на установке Инсинератор BRENER-1000. Твердо-бытовые отходы образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала. Представлены офисными и пищевыми отходами и сметом с территории предприятия. ТБО складировается в металлических раздвижных контейнерах с крышкой. Вывоз отхода осуществляется по мере его образования на Участок на месторождении Западный Тузколь. Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Тузколь составит 2,6535 т/год, из них промасленная ветошь - 0,0635 т/год, металлолом – 1,0 т/год, твердо-бытовые отходы – 1,59 т/год.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.



Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

**Выводы.** При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под



проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объемы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н. Өмірсерікұлы**

Исп. Муталапов .О  
Тел. 230019

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

