

«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

№ _____

« ____ » _____ 2023 года

АО «ПКР»

**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 02.08.2023 г. вх. № KZ53RYS00421755.

Общие сведения. Месторождение Восточный Кумколь открыто Южно Казахстанской нефтеразведочной экспедицией Производственного геологического объединения «Южказгеология» совместно с месторождением Кумколь в 1985 году. Первооткрывательницей является поисковая скважина 3СК, установившая нефтеносность продуктивного горизонта Ю-I в кровле кумкольской свиты верхней юры.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жалагаш (175 км), Жусалы (190 км), Карсакай (180 км). Расстояние до областного центра г. Кызылорда и г. Жезказган составляют, соответственно, 185 км и 290 км.

Месторождение Восточный Кумколь соединяется с нефтепромыслом Кумколь грейдерной дорогой. От нефтепромысла Кумколь к областному центру - г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Источником электроснабжения является Джезказганская ЛЭП, которая проходит в 10 км севернее месторождения, а также газотурбинные установки месторождения Кумколь.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусмотрено дополнение к проекту разработки месторождения Восточный Кумколь. Для разработки месторождения на I объекте рассмотрен 1 вариант, на II объекте – 3 варианта, где показатели посчитаны по блокам (восточный и западный). Вариант 1 (базовый). I объект. Продолжение разработки с существующим фондом скважин на естественном режиме. Общий фонд рассмотрен только по АО «ПКР», который составил 5 добывающих ед. В 2023 г. предусмотрены переводы в добывающий фонд 2 наблюдательные скважины 5 и 303 (со II объекта). По АО «ТП» разработка на I объекте завершена, т.к. объект полностью выработан, все извлекаемые запасы отобраны. II объект. Разработка с существующим фондом скважин, расстояние 400×400 м, с ППД путем площадного избирательного заводнения. По АО «ТП» 14 добывающих и 3 нагнетательных скважин, по АО «ПКР» – 11 добывающих и 7 нагнетательных скважин. Вариант 2 (рекомендуемый) – Разработка I объекта аналогична I варианту. II объект. Предусмотрено: АО «ТП» В 2023, 2027 гг. перевод под закачку 2 добывающих скважин. Ввод 4 добывающих скважин из бездействия. Перевод 7 скважин с I на II объект разработки. АО «ПКР» в 2023 г. перевод 3 скважин из наблюдательного фонда в добывающий и 1 наблюдательную скважину на I объект в добывающий фонд. По АО «ТП» 20



добывающих и 8 нагнетательных скважин, по АО «ПМКР» – 19 добывающих и 7 нагнетательных скважин. Вариант 3 – фонд скважин без изменений с переводами скважин и вводом скважин из других категорий аналогичен 2 варианту, дополнительно предусматривается технология термогазохимического воздействия (ТГХВ). ТГХВ предусмотрено: по АО «ТП» в 6 скважинах из них: в 2024 г. – в 2-х скважинах; в 2025 г. – 1 скважина; в 2026 г. – 1 скважина; в 2027 г. – 1 скважина; в 2028 г. – 1 скважина по АО «ПМКР» в 4 скважинах из них: в 2024 г. – 2027 г. по 1 скважине.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Ориентировочное количество выбросов по 2 варианту разработки составит по углеводородам C1-C5 – 9,25992 т/год или 0,29368 г/с. Территория АО «Тургай-Петролеум» на месторождении Восточный Кумколь Предварительное ориентировочное количество выбросов по 2 варианту разработки составит 9,785129 тонн/год или 0,310278 г/с, из них: Углеводороды C1-C5 – 9,468559 т/год (0,300237 г/с), Углеводороды C6-C10 – 0,31657 т/год (0,010041 г/с),.

Территория АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» на месторождении Восточный Кумколь Водоотводящая сеть решена в 2-х системах – самотечной и напорной. Хозяйственные стоки вспомогательных производств поступают на биопруды от 2-х канализационных насосных станций. Территория АО «Тургай-Петролеум» на месторождении Восточный Кумколь На опорной базе АО «Тургай-Петролеум» функционирует система хозяйственной канализации, куда сбрасываются стоки от жилых корпусов, столовой, производственных помещений, админ корпуса. Далее смешанные стоки поступают в приемный резервуар БКНС№1. Откуда насосами перекачиваются на сооружения биоочистки. Станция биоочистки «БОКС» предназначена для очистки хозяйственных сточных вод. Очищенные сточные воды сбрасываются в пруд-накопитель №1. Существующие пруды накопители №1 и №2 являются конечными приемниками биологически очищенных сточных вод опорной базы и части стоков от промывки фильтров участка водоподготовки (установки обратного осмоса – ВОС-1) по выпускам №1 и №2.

Основными видами отходов в период реализации проектных решений будут являться: опилки и стружка черных металлов (металлолом) – образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 1,0 т/год. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,0635 т/год. Количество ТБО ориентировочно составит 0,795 т/год. Ориентировочный объем образования отходов составит – 1,8585 т/год. Территория АО «Тургай-Петролеум» на месторождении Восточный Кумколь : Основными видами отходов в период реализации проектных решений будут являться: опилки и стружка черных металлов (металлолом) – образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 1,0 т/год. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – образуется в процессе протирки деталей, механизмов и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,127 т/год. Количество ТБО ориентировочно составит 0,53 т/год. Ориентировочный объем образования отходов составит – 1,657 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 намеряемой 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 намеряемой 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».

**Вр.и.о руководителя
департамента экологии
по Кызылординской области**

В. Мустаяпова





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

№ _____

« ____ » _____ 2023 года

АО «ПККР»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 02.08.2023 г. вх. № KZ53RYS00421755.

Общие сведения. Месторождение Восточный Кумколь открыто Южно Казахстанской нефтеразведочной экспедицией Производственного геологического объединения «Южказгеология» совместно с месторождением Кумколь в 1985 году. Первооткрывательницей является поисковая скважина ЗСК, установившая нефтеносность продуктивного горизонта Ю-I в кровле кумкольской свиты верхней юры.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жалагаш (175 км), Жусалы (190км), Карсакпай (180 км). Расстояние до областного центра г. Кызылорда и г. Жезказган составляют, соответственно, 185 км и 290 км.

Месторождение Восточный Кумколь соединяется с нефтепромыслом Кумколь грейдерной дорогой. От нефтепромысла Кумколь к областному центру - г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Источником электроснабжения является Джекказганская ЛЭП, которая проходит в 10 км севернее месторождения, а также газотурбинные установки месторождения Кумколь.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусмотрено дополнение к проекту разработки месторождения Восточный Кумколь. Для разработки месторождения на I объекте рассмотрен 1 вариант, на II объекте – 3 варианта, где показатели посчитаны по блокам (восточный и западный). Вариант 1 (базовый). I объект. Продолжение разработки с существующим фондом скважин на естественном режиме. Общий фонд рассмотрен только по АО «ПККР», который составил 5 добывающих ед. В 2023 г. предусмотрены переводы в добывающий фонд 2 наблюдательные скважины 5 и 303 (со II объекта). По АО «ТП» разработка на I объекте завершена, т.к. объект полностью выработан, все извлекаемые запасы отобраны. II объект. Разработка с существующим фондом скважин, расстояние 400×400 м, с ППД путем площадного избирательного заводнения. По АО «ТП» 14 добывающих и 3 нагнетательных скважин, по АО «ПККР» – 11 добывающих и 7 нагнетательных скважин. Вариант 2(рекомендуемый) – Разработка I объекта аналогична I варианту. II объект. Предусмотрено: АО « ТП» В 2023, 2027 гг. перевод под закачку 2 добывающих скважин. Ввод 4 добывающих скважин из бездействия. Перевод 7 скважин с I на II объект разработки. АО «ПККР» в 2023 г. перевод 3 скважин из наблюдательного фонда в добывающий и 1 наблюдательную скважину на I объект в добывающий фонд. По АО «ТП» 20 добывающих и 8 нагнетательных скважин, по АО «ПККР» – 19 добывающих и 7



нагнетательных скважин. Вариант 3 – фонд скважин без изменений с переводами скважин и вводом скважин из других категорий аналогичен 2 варианту, дополнительно предусматривается технология термогазохимического воздействия (ТГХВ). ТГХВ предусмотрено: по АО «ТП» в 6 скважинах из них: в 2024 г. – в 2-х скважинах; в 2025 г. – 1 скважина; в 2026 г. – 1 скважина; в 2027 г. – 1 скважина; в 2028 г. – 1 скважина по АО «ПКР» в 4 скважинах из них: в 2024 г. – 2027 г. по 1 скважине.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Ориентировочное количество выбросов по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составит по углеводородам C1-C5 – 9,25992 т/год или 0,29368 г/с. Территория АО «Тургай-Петролеум» на месторождении Восточный Кумколь Предварительное ориентировочное количество выбросов по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составит 9,785129 тонн/год или 0,310278 г/с, из них: Углеводороды C 1-C5 – 9,468559 т/год (0,300237 г/с), Углеводороды C6-C10 – 0,31657 т/год (0,010041 г/с),.

Территория АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» на месторождении Восточный Кумколь Водоотводящая сеть решена в 2-х системах – самотечной и напорной. Хозяйственные стоки вспомогательных производств поступают на биопруды от 2-х канализационных насосных станций. Территория АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» на месторождении Восточный Кумколь Водоотводящая сеть решена в 2-х системах – самотечной и напорной. Хозяйственные стоки вспомогательных производств поступают на биопруды от 2-х канализационных насосных станций. Территория АО «Тургай-Петролеум» на месторождении Восточный Кумколь На опорной базе АО «Тургай-Петролеум» функционирует система хозяйственной канализации, куда сбрасываются стоки от жилых корпусов, столовой, производственных помещений, админ корпуса. Далее смешанные стоки поступают в приемный резервуар БКНС№1. Откуда насосами перекачиваются на сооружения биоочистки. Станция биоочистки «БОКС» предназначена для очистки хозяйственных сточных вод. Очищенные сточные воды сбрасываются в пруд-накопитель №1. Существующие пруды накопители №1 и №2 являются конечными приемниками биологически очищенных сточных вод опорной базы и части стоков от промывки фильтров участка водоподготовки (установки обратного осмоса–ВОС-1) по выпускам №1 и №2.

Основными видами отходов в период реализации проектных решений будут являться: опилки и стружка черных металлов (металлолом) - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 1,0 т/год. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,0635 т/год. Количество ТБО ориентировочно составит 0,795 т/год. Ориентировочный объем образования отходов составит – 1,8585 т/год. Территория АО «Тургай-Петролеум» на месторождении Восточный Кумколь : Основными видами отходов в период реализации проектных решений будут являться: опилки и стружка черных металлов (металлолом) - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 1,0 т/год. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - образуется в процессе протирки деталей, механизмов и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,127 т/год. Количество ТБО ориентировочно составит 0,53 т/год. Ориентировочный объем образования отходов составит – 1,657 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 намерениях деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы. При разработке проекта 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 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс).

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, а также 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. В связи с тем что, предусматривается водоотведение хозяйственно-бытовых сточных и производственных вод, учесть требования п.10 ст.222 Кодекса: Запрещается сброс сточных вод без



предварительной очистки, за исключением сбросов шахтных и карьерных вод горно-металлургических предприятий в пруды-накопители и (или) пруды-испарители, а также вод, используемых для водяного охлаждения, в накопители, расположенные в системе замкнутого (оборотного) водоснабжения.

12. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 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».

**Вр.и.о руководителя
департамента экологии
по Кызылординской области**

В. Мустаяпова

Исп. Муталапов .О
Тел. 230019

И.о. руководителя

Мустаяпова Венера Сабыржановна



