

«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

№ _____

« ____ » _____ 2025 года

**АО «ПетроКазахстан
Кумколь Ресорсиз»**

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 21.02.2025г. вх. №KZ10RYS01011707.

Общие сведения. Месторождение Кумколь удалено от ближайших населенных пунктов на 150-200 км. Район экономически слабо освоен. Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш – 150 км, Карсақпай - 180 км, Жосалы – 210 км. Расстояние до областного центра г. Кызылорда – 180 км, до города Жезказган – 280 км. Площадь месторождения составляет 231,48 км².

В орографическом отношении площадь месторождения представляет собой степь с абсолютными отметками рельефа 106 – 160 м над уровнем моря. К югу от контрактной территории расположен песчаный массив Арысқум, сложенный полужакрепленными грядово-бугристыми песками и почти полностью высохшим соленым озером Арысь. Абсолютная отметка самой возвышенной части 240,1 м. Минимальная абсолютная отметка котловины 75,1м. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

Недропользователями: АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО «Тургай-Петролеум». АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» осуществляет разработку месторождения на основании Контракта с Компетентным органом за № 4886 - УВС от 14.01.1921г. на проведение добычи углеводородов в юго-восточной части нефтегазоконденсатного месторождения Кумколь. Срок действия Контракта на недропользование до 01.02.2043 года. АО «Тургай-Петролеум» осуществляет разработку месторождения Кумколь на основании Контракта на добычу углеводородного сырья (УВС) №4878-УВС, заключенного с Министерством нефти и газа РК от 3 декабря 2020 года. Срок действия контракта на недропользование АО «Тургай-Петролеум» (АО «ТП») до конца 2030 года. Текущий горный отвод был выдан в декабре 2020 г. Также горный отвод включает в себя Северо-Западную часть месторождения Кумколь. (площадь горного отвода 15937 га, глубина отвода минус 1350 м).;

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусматривается дополнения к проекту разработки месторождения Кумколь. Предполагаемая максимальная годовая мощность 2 варианта (рекомендуемый) на 2025 год составляет:

ПҚКР – по нефти 86,2 тыс.т, по газу – 7,70 млн. м³;



□ ТП – по нефти 151,5 тыс.т, по газу – 23,9 млн. м³;

АО «ПКР»: В настоящее время на территории АО «ПКР» месторождения Кумколь обустроена развитая система внутрипромыслового сбора нефти, включающая 25 замерных установок (ЗУ), 16 групповых установок (ГУ), несколько мини установок предварительного сброса пластовой воды (мини УПСВ-4, 14 и 24), 2 крупные установки УПСВ-1,2, нефтесборных и газосборных коллекторов с последующей транспортировкой частично дегазированной нефтегазовой смеси на подготовку на ЦКППН, транспортировкой газа сепарации на ЦУГ, а также подготовкой и закачкой пластовой воды в систему ППД, расположенные на территории месторождения Кумколь.

Газожидкостная смесь по индивидуальным выкидным линиям поступает на замерные установки (ЗУ) и групповые установки ГУ, где осуществляется поочередной замер дебита добываемой продукции на установке типа «Спутник» и направляется на соответствующие УПСВ.

В настоящее время Юго-Восточная часть месторождения Кумколь отнесена к месторождению Кумколь (Протокол №2219-20-У ГКЗ РК от 07.10.2020г.).

Внутрипромысловый сбор добываемой продукции со скважин Юго-Восточной части месторождения Кумколь осуществляется по герметизированной системе, которая подключена к групповой установке ГУ-18 месторождения Кумколь, где происходит объединение с добываемой продукцией месторождения Кумколь и далее осуществляется совместная подготовка.

Далее дегазированная и обезвоженная нефть откачивается по нефтяному коллектору на подготовку на ЦКППН. Принципиальная технологическая схема подготовки нефти на ЦКППН включает дегазацию, обезвоживание, обессоливание и стабилизацию нефти до товарных норм. При подготовке нефти от нее отделяется пластовая вода, которая после очистки и подготовки через систему ППД закачивается в продуктивные пласты месторождений для поддержания пластового давления.

Выделившийся в процессе сепарации попутный нефтяной газ используется на собственные нужды в качестве топлива в печах подогрева нефти установленных на ГУ и близлежащих ЗУ, а остальная часть газа по газовому коллектору направляется на подготовку в ЦУГ месторождения Кумколь. Технологическая схема подготовки попутного нефтяного газа на ЦУГ включает в себя сепарацию, осушку и компримирования газа. Добываемый газ после подготовки используется на собственные нужды в качестве топлива в ЦКППН и для выработки электроэнергии. Пять газотурбинных установок, три из которых мощностью по 18,5 МВт и две по 25 МВт, вырабатывают суммарно до 105,5 МВт электроэнергии.

АО «ТП»: Система внутрипромыслового сбора нефти на месторождении Кумколь контрактной территории АО «Тургай-Петролеум» включает в себя такие основные объекты, как замерные установки (ЗУ), групповые установки (ГУ), дожимные наносные станции (ДНС), установка предварительного сброса воды (УПСВ), установка подготовки и перекачки нефти (УППН), нефтепровод УППН АО «Тургай-Петролеум»-Камера приема очистного устройства (КПОУ) Кумколь.

Газожидкостная смесь по индивидуальным выкидным линиям поступает на замерные установки (ЗУ) и групповые установки ГУ, где осуществляется поочередной замер дебита добываемой продукции на установке типа «Спутник» и направляется на соответствующие УПСВ. Для разгрузки УППН на месторождении Кумколь функционируют УПСВ-2, 3, 4, 5.

Помимо ЗУ и ГУ газожидкостная смесь со скважин поступает по выкидным линиям на ДНС, где производится поскважинный замер на установке типа «Спутник АГЗУ» и далее откачивается на УПСВ.

Отделенная нефть со всех УПСВ, а также не прошедшую первую ступень сепарации газожидкостная смесь с ДНС-ВК, ДНС-40 и ГУ-38 откачивается в систему нефтесбора на УППН для подготовки нефти до товарной кондиции и транспортировки в трубопроводную систему АО «КазТрансОйл». Технологическая схема подготовки нефти на УППН месторождения Кумколь включает дегазацию, обезвоживание и стабилизацию нефти до товарных норм. При подготовке нефти от нее отделяется пластовая вода, которая после очистки



и подготовки через систему ППД закачивается в продуктивные пласты месторождений для поддержания пластового давления.

Выделившийся после сепарации на УПСВ и УППН газ используется на печах подогрева нефти и затем подается в общую газосборную систему для дальнейшей транспортировки на газотурбинную установку (ГТУ) для выработки электроэнергии на собственные нужды промысла. ГТУ Кумколь была введена в эксплуатацию совместно с АО «ПККР» и находится на м/р Кумколь Контрактной территории АО «ПККР».

Характеристика продукции месторождения: Нефть месторождения Кумколь является особо легкой, не вязкой, высокопарафинистой, смолистой и малосмолистой, малосернистой и застывающей при относительно высокой температуре. Физико-химические свойства нефти ЮВ участка месторождения Кумколь в поверхностных условиях идентичны свойствам нефти основной части месторождения.

Растворенный в нефти газ является «высокожирным» с повышенным содержанием гомологов метана и низким содержанием неуглеводородных компонентов.

Для месторождения Кумколь в рамках «Дополнения к Проекту разработки месторождения Кумколь по состоянию на 01.01.2024 года» рассмотрены 2 варианта разработки, по которым определены основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант месторождения на период разработки.

Вариант 1 – является базовым.

Основные положения данного варианта:

разработка I, II, III объектов с системой воздействия путем закачки воды (сточной и альбсеноманской), с сеткой скважин 250x250 м,

IV объект разрабатывается на естественном режиме с сеткой скважин 500x500 м;

В целом по месторождению предусмотрен ввод из бурения 3-х добывающих скважин, перевод 18 добывающих скважин между объектами разработки, ввод из бездействия – 45 скважин и перевод под закачку (ППД) – 24 скважин и ввод в добычу 6 скважин из наблюдательного фонда;

□ на территории АО «ПККР» - ввод из бурения 3-х добывающих скважин, перевод 2 скважин между объектами, 16 ед. – ввод из бездействия, 7 ед. – под ППД и ввод в добычу 6 скважин из наблюдательного фонда;

□ на территории АО «ТП» - перевод 16 скважин между объектами, 29 ед. – из бездействия, 17 ед. – под ППД.

Вариант 2 – рекомендуемый.

аналогичный 1-му варианту разработки;

□ по территории АО «ПККР» - перевод 3 скважин между объектами, 21 ед. – из бездействия, 8 ед. – под ППД и ввод в добычу 6 скважин из наблюдательного фонда.

□ по территории АО «ТП» - перевод 22 скважин между объектами, 33 ед. – из бездействия, 20 ед. – под ППД.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. *Выбросы.* по месторождению Кумколь составит по 2 варианту (рекомендуемый): ПККР: 149,0493 тонн/год или 6,4292409 г/с. ТП: 569,8995 тонн/год или 19,502171 г/с.

Водные ресурсы. Водоснабжение ПККР: АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» относятся скважины технического, хозяйственного и питьевого водоснабжения. Для водоснабжения системы ППД используются технический подземный водозабор с 11 скважинами, производительность каждой – 1512 м³/сут., на существующее положение в работе находятся 5 скважин, подача воды на БКНС осуществляется по водопроводу диаметром 300 мм и протяженностью 1,72 км.

Хозяйственно-бытовое водоснабжение осуществляется из водозаборных скважин, располагающихся в 26,5 км от промышленной зоны. Вода из скважин по трубопроводу поступает в 2 резервуара объемом 700 м³ каждый, далее в установку по очистке воды и насосную станцию водоснабжения, подающую воду в объединенную сеть хозяйственно-питьевого и противопожарного водопровода.



Водоотведение.ПККР: Система водоотведения от вахтового поселка, и некоторых участков на промысле – самотечная. Нецентрализованные стоки отводятся на местные локальные очистные сооружения – септики. Вывоз стоков из септиков на конечный приемник сточных вод - биопруды осуществляется вакуумной ассенизационной машиной.

Водоснабжение.ТП: На объектах АО «Тургай-Петролеум» забор воды проводится на участках действующих водозаборов: технический водозабор для производственно-технического водоснабжения, технический водозабор опорной базы месторождения и хозяйственной водозабор в г.Кызылорде.

Для осуществления своей производственной деятельности АО «Тургай-Петролеум» использует подземные воды Кумкольского, Кызылкумского и Кызылжарминского (г.Кызылорда) месторождений подземных вод.

Водоотведение.ТП: на опорной базе предприятия АО «Тургай-Петролеум» функционирует система хозяйственно-бытовой канализации, куда сбрасываются стоки от жилых корпусов, столовой, производственных помещений, административного корпуса. Далее смешанные стоки самотеком поступают в приемный резервуар КНС №1. Из резервуара КНС №1 стоки насосами перекачиваются на сооружения биологической очистки сточных вод.

Отходы. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Кумколь АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» являются:

Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Кумколь от АО «ПККР» составит 146,5105 т/год, из них промасленная ветошь - 0,2905 т/год, металлолом – 1,0 т/год, твердо-бытовые отходы – 145,22 т/год.

ТП: не имеет собственных объектов размещения отходов и специально оборудованных мест хранения с установленными сроками хранения. Все отходы собираются до формирования объема транспортной партии в местах сбора отходов, а затем в соответствии с договорами передаются подрядным и специализированным организациям вместе с правом на собственность для оказания услуг по утилизации и захоронению отходов.

Все отходы подлежащие размещению, передаются на договорной основе с отчуждением прав собственности на них подрядным и специализированным организациям.

Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Кумколь от АО «ТП» составит 86,19 т/год, из них промасленная ветошь - 0,127 т/год, металлолом – 1,0 т/год, твердо-бытовые отходы – 85,07 т/год.

Все отходы подлежащие размещению, передаются на договорной основе с отчуждением прав собственности на них подрядным и специализированным организациям.

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.

В соответствии с п.26 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280. далее - Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренные в Инструкции, а именно:

- 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.

- приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.
- 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.
- 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.
- создаёт риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.
- приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.
- повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.
- оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.
- 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).
- факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

Таким образом, согласно пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

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

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы





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

№ _____

« ____ » _____ 2025 года

**АО «ПетроКазахстан
Кумколь Ресорсиз»**

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
-Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 21.02.2025г. вх. №KZ10RYS01011707.

Общие сведения. Месторождение Кумколь удалено от ближайших населенных пунктов на 150-200 км. Район экономически слабо освоен. Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш – 150 км, Карсакпай - 180 км, Жосалы – 210 км. Расстояние до областного центра г. Кызылорда – 180 км, до города Жезказган – 280 км. Площадь месторождения составляет 231,48 км².

В орографическом отношении площадь месторождения представляет собой степь с абсолютными отметками рельефа 106 – 160 м над уровнем моря. К югу от контрактной территории расположен песчаный массив Арысқум, сложенный полужакрепленными грядово-бугристыми песками и почти полностью высохшим соленым озером Арысь. Абсолютная отметка самой возвышенной части 240,1 м. Минимальная абсолютная отметка котловины 75,1м. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

Недропользователями: АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО «Тургай-Петролеум». АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» осуществляет разработку месторождения на основании Контракта с Компетентным органом за № 4886 - УВС от 14.01.1921г. на проведение добычи углеводородов в юго-восточной части нефтегазоконденсатного месторождения Кумколь. Срок действия Контракта на недропользование до 01.02.2043 года. АО «Тургай-Петролеум» осуществляет разработку месторождения Кумколь на основании Контракта на добычу углеводородного сырья (УВС) №4878-УВС, заключенного с Министерством нефти и газа РК от 3 декабря 2020 года. Срок действия контракта на недропользование АО «Тургай-Петролеум» (АО «ТП») до конца 2030 года. Текущий горный отвод был выдан в декабре 2020 г. Также горный отвод включает в себя Северо-Западную часть месторождения Кумколь. (площадь горного отвода 15937 га, глубина отвода минус 1350 м).;

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусматривается дополнения к проекту разработки месторождения Кумколь. Предполагаемая максимальная годовая мощность 2 варианта (рекомендуемый) на 2025 год составляет:

- ПККР – по нефти 86,2 тыс.т, по газу – 7,70 млн. м³;
- ТП– по нефти 151,5 тыс.т, по газу – 23,9 млн. м³;



АО «ПКР»: В настоящее время на территории АО «ПКР» месторождения Кумколь обустроена развитая система внутрипромыслового сбора нефти, включающая 25 замерных установок (ЗУ), 16 групповых установок (ГУ), несколько мини установок предварительного сброса пластовой воды (мини УПСВ-4, 14 и 24), 2 крупные установки УПСВ-1,2, нефтесборных и газосборных коллекторов с последующей транспортировкой частично дегазированной нефтегазовой смеси на подготовку на ЦКППН, транспортировкой газа сепарации на ЦУГ, а также подготовкой и закачкой пластовой воды в систему ППД, расположенные на территории месторождения Кумколь.

Газожидкостная смесь по индивидуальным выкидным линиям поступает на замерные установки (ЗУ) и групповые установки ГУ, где осуществляется поочередной замер дебита добываемой продукции на установке типа «Спутник» и направляется на соответствующие УПСВ.

В настоящее время Юго-Восточная часть месторождения Кумколь отнесена к месторождению Кумколь (Протокол №2219-20-У ГКЗ РК от 07.10.2020г.).

Внутрипромысловый сбор добываемой продукции со скважин Юго-Восточной части месторождения Кумколь осуществляется по герметизированной системе, которая подключена к групповой установке ГУ-18 месторождения Кумколь, где происходит объединение с добываемой продукцией месторождения Кумколь и далее осуществляется совместная подготовка.

Далее дегазированная и обезвоженная нефть откачивается по нефтяному коллектору на подготовку на ЦКППН. Принципиальная технологическая схема подготовки нефти на ЦКППН включает дегазацию, обезвоживание, обессоливание и стабилизацию нефти до товарных норм. При подготовке нефти от нее отделяется пластовая вода, которая после очистки и подготовки через систему ППД закачивается в продуктивные пласты месторождений для поддержания пластового давления.

Выделившийся в процессе сепарации попутный нефтяной газ используется на собственные нужды в качестве топлива в печах подогрева нефти установленных на ГУ и близлежащих ЗУ, а остальная часть газа по газовому коллектору направляется на подготовку в ЦУГ месторождения Кумколь. Технологическая схема подготовки попутного нефтяного газа на ЦУГ включает в себя сепарацию, осушку и компримирования газа. Добываемый газ после подготовки используется на собственные нужды в качестве топлива в ЦКППН и для выработки электроэнергии. Пять газотурбинных установок, три из которых мощностью по 18,5 МВт и две по 25 МВт, вырабатывают суммарно до 105,5 МВт электроэнергии.

АО «ТП»: Система внутрипромыслового сбора нефти на месторождении Кумколь контрактной территории АО «Тургай-Петролеум» включает в себя такие основные объекты, как замерные установки (ЗУ), групповые установки (ГУ), дожимные наносные станции (ДНС), установка предварительного сброса воды (УПСВ), установка подготовки и перекачки нефти (УППН), нефтепровод УППН АО «Тургай-Петролеум»-Камера приема очистного устройства (КПОУ) Кумколь.

Газожидкостная смесь по индивидуальным выкидным линиям поступает на замерные установки (ЗУ) и групповые установки ГУ, где осуществляется поочередной замер дебита добываемой продукции на установке типа «Спутник» и направляется на соответствующие УПСВ. Для разгрузки УППН на месторождении Кумколь функционируют УПСВ-2, 3, 4, 5.

Помимо ЗУ и ГУ газожидкостная смесь со скважин поступает по выкидным линиям на ДНС, где производится поскважинный замер на установке типа «Спутник АГЗУ» и далее откачивается на УПСВ.

Отделенная нефть со всех УПСВ, а также не прошедшую первую ступень сепарации газожидкостная смесь с ДНС-ВК, ДНС-40 и ГУ-38 откачивается в систему нефтесбора на УППН для подготовки нефти до товарной кондиции и транспортировки в трубопроводную систему АО «КазТрансОйл». Технологическая схема подготовки нефти на УППН месторождения Кумколь включает дегазацию, обезвоживание и стабилизацию нефти до товарных норм. При подготовке нефти от нее отделяется пластовая вода, которая после очистки



и подготовки через систему ППД закачивается в продуктивные пласты месторождений для поддержания пластового давления.

Выделившийся после сепарации на УПСВ и УППН газ используется на печах подогрева нефти и затем подается в общую газосборную систему для дальнейшей транспортировки на газотурбинную установку (ГТУ) для выработки электроэнергии на собственные нужды промысла. ГТУ Кумколь была введена в эксплуатацию совместно с АО «ПККР» и находится на м/р Кумколь Контрактной территории АО «ПККР».

Характеристика продукции месторождения: Нефть месторождения Кумколь является особо легкой, не вязкой, высокопарафинистой, смолистой и малосмолистой, малосернистой и застывающей при относительно высокой температуре. Физико-химические свойства нефти ЮВ участка месторождения Кумколь в поверхностных условиях идентичны свойствам нефти основной части месторождения.

Растворенный в нефти газ является «высокожирным» с повышенным содержанием гомологов метана и низким содержанием неуглеводородных компонентов.

Для месторождения Кумколь в рамках «Дополнения к Проекту разработки месторождения Кумколь по состоянию на 01.01.2024 года» рассмотрены 2 варианта разработки, по которым определены основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант месторождения на период разработки.

Вариант 1 – является базовым.

Основные положения данного варианта:

разработка I, II, III объектов с системой воздействия путем закачки воды (сточной и альбсеноманской), с сеткой скважин 250x250 м,

IV объект разрабатывается на естественном режиме с сеткой скважин 500x500 м;

В целом по месторождению предусмотрен ввод из бурения 3-х добывающих скважин, перевод 18 добывающих скважин между объектами разработки, ввод из бездействия – 45 скважин и перевод под закачку (ППД) – 24 скважин и ввод в добычу 6 скважин из наблюдательного фонда;

□ на территории АО «ПККР» - ввод из бурения 3-х добывающих скважин, перевод 2 скважин между объектами, 16 ед. – ввод из бездействия, 7 ед. – под ППД и ввод в добычу 6 скважин из наблюдательного фонда;

□ на территории АО «ТП» - перевод 16 скважин между объектами, 29 ед. – из бездействия, 17 ед. – под ППД.

Вариант 2 – рекомендуемый.

аналогичный 1-му варианту разработки;

□ по территории АО «ПККР» - перевод 3 скважин между объектами, 21 ед. – из бездействия, 8 ед. – под ППД и ввод в добычу 6 скважин из наблюдательного фонда.

□ по территории АО «ТП» - перевод 22 скважин между объектами, 33 ед. – из бездействия, 20 ед. – под ППД.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Выбросы. по месторождению Кумколь составит по 2 варианту (рекомендуемый): ПККР: 149,0493 тонн/год или 6,4292409 г/с. ТП: 569,8995 тонн/год или 19,502171 г/с.

Водные ресурсы. Водоснабжение ПККР: АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» относятся скважины технического, хозяйственного и питьевого водоснабжения. Для водоснабжения системы ППД используются технический подземный водозабор с 11 скважинами, производительность каждой – 1512 м³/сут., на существующее положение в работе находятся 5 скважин, подача воды на БКНС осуществляется по водопроводу диаметром 300 мм и протяженностью 1,72 км.

Хозяйственно-бытовое водоснабжение осуществляется из водозаборных скважин, располагающихся в 26,5 км от промышленной зоны. Вода из скважин по трубопроводу поступает в 2 резервуара объемом 700 м³ каждый, далее в установку по очистке воды и насосную станцию водоснабжения, подающую воду в объединенную сеть хозяйственно-питьевого и противопожарного водопровода.



Водоотведение.ПККР: Система водоотведения от вахтового поселка, и некоторых участков на промысле – самотечная. Нецентрализованные стоки отводятся на местные локальные очистные сооружения – септики. Вывоз стоков из септиков на конечный приемник сточных вод - биопруды осуществляется вакуумной ассенизационной машиной.

Водоснабжение.ТП: На объектах АО «Тургай-Петролеум» забор воды проводится на участках действующих водозаборов: технический водозабор для производственно-технического водоснабжения, технический водозабор опорной базы месторождения и хозяйственной водозабор в г.Кызылорде.

Водоотведение.ТП: на опорной базе предприятия АО «Тургай-Петролеум» функционирует система хозяйственно-бытовой канализации, куда сбрасываются стоки от жилых корпусов, столовой, производственных помещений, административного корпуса. Далее смешанные стоки самотеком поступают в приемный резервуар КНС №1. Из резервуара КНС №1 стоки насосами перекачиваются на сооружения биологической очистки сточных вод.

Отходы. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Кумколь АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» являются:

Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Кумколь от АО «ПККР» составит 146,5105 т/год, из них промасленная ветошь - 0,2905 т/год, металлолом – 1,0 т/год, твердо-бытовые отходы – 145,22 т/год.

Все отходы подлежащие размещению, передаются на договорной основе с отчуждением прав собственности на них подрядным и специализированным организациям.

АО «Тургай Петролеум» являются: Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Кумколь от АО «ТП» составит 86,19 т/год, из них промасленная ветошь - 0,127 т/год, металлолом – 1,0 т/год, твердо-бытовые отходы – 85,07 т/год.

Все отходы подлежащие размещению, передаются на договорной основе с отчуждением прав собственности на них подрядным и специализированным организациям.

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. 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 намеряемой 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

