

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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, ГЕОЛОГИИ
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

№ _____

« ____ » _____ 2021 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;
- Проект разработки месторождения Бухарсай.

Материалы поступили на рассмотрение 06.10.2021 г. вх. №KZ05RYS00167218.

Общие сведения.

Месторождение Бухарсай находится в пределах контрактной территории, недропользователями которой являются АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (северная часть месторождения) и ТОО «Саутс-Ойл» (южная часть месторождения).

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» проводит поисково-разведочные работы на месторождении Бухарсай на основании Контракта №1928 от 27.12.2005 г. на проведение разведки углеводородного сырья на контрактной территории на блоках XXVI-37, 38, 39А (частично), 39В (частично), 39D, 39Е; XXVII-37, 38, 39, расположенных в Карагандинской области Республики Казахстан.

В 2011 г. утверждён «Проект поисковых работ на контрактной территории №1928 на разведку УВС до 27.12.2011 г.». В 2012 г. и 2013 г. в рамках «Дополнения к проектам поисковых работ на структуре Бухарсай» были пробурены скважины №1 и №2, опробование которых не дало результатов. В 2017 г. на ранее неохваченных территориях были проведены сейсморазведочные работы 3D в объёме 100 км².

Месторождение Бухарсай открыто в сентябре 2017 г., когда в рамках «Проекта оценочных работ месторождения Северный Карабулак на Контрактной территории №1928 на период 2016-2018 гг.» была пробурена скважина Бухарсай-3, при опробовании которой из нижнеокомских отложений были получены притоки нефти.

В 2019 г. был составлен «Оперативный подсчёт запасов нефти и газа месторождения Бухарсай по состоянию изученности на 01.07.2019 г.». В соответствии с новыми подсчитанными запасами УВС в 2020 г. был составлен «Проект пробной эксплуатации месторождения Бухарсай».

В 2020 г. выполнен «Оперативный подсчёт запасов нефти и растворённого газа по месторождению Бухарсай» по состоянию на 01.07.2019 г. (Протокол №2149-20-П от 21.01.2020 г.). По результатам бурения запасы нефти и растворённого газа посчитаны по двум залежам М-II и PZ.

По состоянию на 01.01.2020 г. пробуренный фонд скважин месторождения Бухарсай составляет 10 ед. Из них в опробовании 1 скважина (Бух-11), в наблюдательном фонде 5 скважин (Бух-2, Бух-3, Бух-5, Бух-6, Бух-7), ликвидированы 4 скважины (Бух-1, Бух-4, Бух-8, Бух-9).



В административном отношении месторождение Бухарсай расположено в Улытауском районе Карагандинской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности, в северо-западной части Арыскупского прогиба в пределах контрактных территорий АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» (северная часть месторождения Бухарсай) и ТОО «Саутс-Ойл» (южная часть месторождения Бухарсай).

Ближайшими населёнными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 225 км), г. Жезказган (к северо-востоку 260 км), ж.д. станция Жосалы (к юго-западу 150 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 90 км). В непосредственной близости от месторождения Бухарсай (в 2,8 км к юго-востоку) расположено м/р Юго-Западный Карабулак. Между собой эти месторождения связаны грейдерными дорогами. На юго-западном направлении от месторождения есть выход на экспортный маршрут по железной дороге через ст. Жосалы, где имеются два независимых нефтеналивных терминала. Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Жосалы соединяет также нефтепровод Кумколь-Жосалы, протяженностью 176 км. Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит в 60 км к северо-востоку. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приёма и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Выбор и обоснование расчётных вариантов разработки в основном определялись, исходя из положений «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр», «Методических указаний по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений», а также геолого-физических условий и текущего состояния разработки месторождения. Для разработки месторождения были рассмотрены три расчётных варианта для каждого отдельного объекта (участка разработки), отличающиеся плотностью сетки скважин. Глубина скважин составляет 1500 м.

Показатели разработки поделены по двум недропользователям.

Контрактная территория АО «ПККР».

1 вариант. Базовый вариант разработки предусматривает продолжение разработки имеющимся фондом скважин. Максимальный фонд добывающих скважин составит 11 ед., фонд нагнетательных скважин – 3 ед. На I объекте предусмотрен перевод добывающих скважин под ППД после отработки на нефть в количестве 3 ед. II объект вступает в разработку в 2025 г. III возвратный объект входит в разработку в 2033 г.

2 вариант предусматривает бурение в количестве 10 скважин в период с 2022 по 2024 гг. В 2022 г. предусмотрено бурение 4 скважин, из них 2 добывающие и 2 нагнетательные скважины. В 2023 г. предусмотрено бурение 4 скважин, из них 2 добывающих и 2 нагнетательных. В 2024 г. бурение 2 скважин, из них 1 добывающая скважина и 1 нагнетательная. Все скважины будут буриться на основной I объект. Максимальный фонд добывающих скважин составит 16 ед., фонд нагнетательных скважин – 5 ед. ППД предусмотрено только на I объекте.

3 вариант предусматривает бурение скважин в количестве 8 ед. В 2022 г. предусмотрено бурение 3 скважин, из них 1 добывающая и 2 нагнетательные. В 2023 г. запланировано бурение 3 скважин, из них 1 добывающая скважина и 2 нагнетательные скважины. В 2024 г. бурение 2 скважин, из них 1 добывающая скважина и 1 нагнетательная. Максимальный фонд скважин 14 ед., нагнетательных 5 ед. С 2032 г. разработка будет вестись с закачкой ПАВ во все нагнетательные скважины для максимального извлечения остаточных запасов.

Контрактная территория ТОО «Саутс Ойл».

1 вариант. Базовый вариант разработки предусматривает продолжение разработки имеющимся фондом скважин. Максимальный фонд добывающих скважин составит 6 ед.,



фонд нагнетательных скважин – 2 ед. Предусмотрен перевод добывающих скважин под ППД после отработки на нефть в количестве 2 ед.

2 вариант предусматривает бурение 1 добывающей скважины в 2022 г. Максимальный фонд добывающих скважин составит 7 ед., фонд нагнетательных скважин – 2 ед. Предусмотрен перевод добывающих скважин №63, №66 под ППД после отработки на нефть.

3 вариант предусматривает бурение нагнетательных скважин в количестве 2 ед. в 2022 г. Максимальный добывающий фонд скважин 6 ед., нагнетательный 4 ед. Предусмотрен перевод добывающих скважин № 63 и 66 под ППД после отработки на нефть. С 2032 г. разработка будет вестись с закачкой ПАВ во все нагнетательные скважины для максимального извлечения остаточных запасов.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Месторождение Бухарсай разрабатывается двумя недропользователями: АО «ПККР» (северная часть) и ТОО «Саутс Ойл» (южная часть).

Процесс разработки месторождения будет сопровождаться выбросами загрязняющих веществ в атмосферу. Загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения:

- в процессе добычи, сбора и подготовки углеводородного сырья:
 - в результате утечек лёгких фракций углеводородов от технологического оборудования (сепараторов, оборудования скважин);
- в процессе строительства скважин:
 - в результате сгорания дизельного топлива (в дизель-генераторе привода);
 - в результате неорганизованных выбросов при работе спецтехники (бульдозера);
 - в результате утечек лёгких фракций углеводородов из емкостей, насосов, сепаратора, резервуаров;
 - в результате выбросов от слесарной мастерской и сварочного поста.

Ориентировочное количество источников при реализации проектных решений (рекомендуемого варианта) составляет в 2024 году – 20 источников (1 организованный и 19 неорганизованные), в 2025 году – 21 источник загрязнения атмосферы (1 неорганизованный и 20 неорганизованные).

Ориентировочное количество источников при строительстве 1 скважины составляет 35 источников, из которых 20 является организованными, 15 – неорганизованными.

АО «ПККР». Суммарные выбросы при строительстве скважин – 1408,225631 т/период разработки. Суммарные выбросы при эксплуатации – 16,802590 т/год.

ТОО «Саутс-Ойл». Суммарные выбросы при строительстве скважин – 48,44596 т/период разработки. Суммарные выбросы при эксплуатации – 43,80588 т/год.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населённого поселка. Автоцистерны будут обеззараживаться не менее одного раза в 10 дней. Для технических нужд, хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд используется привозная вода, согласно заключённым договорам.

АО «ПККР». Вывоз стоков из септиков на биопруды осуществляется вакуумной ассенизационной машиной с цистерной. Конечным приёмником сточных вод являются биопруды, которые расположены на контрактной территории месторождения Арыскуп.

ТОО «Саутс-Ойл». Вывоз и откачка сточных вод производится собственными силами. Очистка осуществляется на очистных сооружениях м/р Кенлык.

Основными отходами при бурении скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; металлолом; промасленная ветошь; огарки электродов; использованная тара; отработанные масла; коммунальные отходы.

АО «ПККР». Все образующиеся отходы в процессе деятельности объектов предприятия в установленном порядке собираются, размещаются в местах временного складирования, транспортируются по договорам в специализированные организации или на переработку, размещение на собственные полигоны, расположенные на м/р Кумколь и Арыскуп.

ТОО «Саутс-Ойл». На балансе предприятия имеются накопители и полигоны для захоронения и складирования отходов производства и потребления. На участке временного



хранения и переработки отходов нефтедобычи предусмотрены места для хранения добавляющих материалов. Отходы, образуемые в процессе хозяйственной деятельности предприятия, временно хранятся в местах временного хранения на объектах предприятия, в специально оборудованных местах.

Намечаемая деятельность согласно «Проекту разработки месторождения Бухарсай» 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. Болатова Ж.
Тел. 230207





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

№ _____

« ____ » _____ 2021 года

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Проект разработки месторождения Бухарсай.

Материалы поступили на рассмотрение 06.10.2021 г. вх. №KZ05RYS00167218.

Общие сведения.

Месторождение Бухарсай находится в пределах контрактной территории, недропользователями которой являются АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (северная часть месторождения) и ТОО «Саутс-Ойл» (южная часть месторождения).

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» проводит поисково-разведочные работы на месторождении Бухарсай на основании Контракта №1928 от 27.12.2005 г. на проведение разведки углеводородного сырья на контрактной территории на блоках XXVI-37, 38, 39А (частично), 39В (частично), 39D, 39Е; XXVII-37, 38, 39, расположенных в Карагандинской области Республики Казахстан.

В 2011 г. утверждён «Проект поисковых работ на контрактной территории №1928 на разведку УВС до 27.12.2011 г.». В 2012 г. и 2013 г. в рамках «Дополнения к проектам поисковых работ на структуре Бухарсай» были пробурены скважины №1 и №2, опробование которых не дало результатов. В 2017 г. на ранее неохваченных территориях были проведены сейсморазведочные работы 3D в объёме 100 км².

Месторождение Бухарсай открыто в сентябре 2017 г., когда в рамках «Проекта оценочных работ месторождения Северный Карабулак на Контрактной территории №1928 на период 2016-2018 гг.» была пробурена скважина Бухарсай-3, при опробовании которой из нижнеокомских отложений были получены притоки нефти.

В 2019 г. был составлен «Оперативный подсчёт запасов нефти и газа месторождения Бухарсай по состоянию изученности на 01.07.2019 г.». В соответствии с новыми подсчитанными запасами УВС в 2020 г. был составлен «Проект пробной эксплуатации месторождения Бухарсай».

В 2020 г. выполнен «Оперативный подсчёт запасов нефти и растворённого газа по месторождению Бухарсай» по состоянию на 01.07.2019 г. (Протокол №2149-20-П от 21.01.2020 г.). По результатам бурения запасы нефти и растворённого газа посчитаны по двум залежам М-II и PZ.

По состоянию на 01.01.2020 г. пробуренный фонд скважин месторождения Бухарсай составляет 10 ед. Из них в опробовании 1 скважина (Бух-11), в наблюдательном фонде 5 скважин (Бух-2, Бух-3, Бух-5, Бух-6, Бух-7), ликвидированы 4 скважины (Бух-1, Бух-4, Бух-8, Бух-9).



В административном отношении месторождение Бухарсай расположено в Улытауском районе Карагандинской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности, в северо-западной части Арыскупского прогиба в пределах контрактных территорий АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» (северная часть месторождения Бухарсай) и ТОО «Саутс-Ойл» (южная часть месторождения Бухарсай).

Ближайшими населёнными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 225 км), г. Жезказган (к северо-востоку 260 км), ж.д. станция Жосалы (к юго-западу 150 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 90 км). В непосредственной близости от месторождения Бухарсай (в 2,8 км к юго-востоку) расположено м/р Юго-Западный Карабулак. Между собой эти месторождения связаны грейдерными дорогами. На юго-западном направлении от месторождения есть выход на экспортный маршрут по железной дороге через ст. Жосалы, где имеются два независимых нефтеналивных терминала. Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Жосалы соединяет также нефтепровод Кумколь-Жосалы, протяженностью 176 км. Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит в 60 км к северо-востоку. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приёма и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Выбор и обоснование расчётных вариантов разработки в основном определялись, исходя из положений «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр», «Методических указаний по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений», а также геолого-физических условий и текущего состояния разработки месторождения. Для разработки месторождения были рассмотрены три расчётных варианта для каждого отдельного объекта (участка разработки), отличающиеся плотностью сетки скважин. Глубина скважин составляет 1500 м.

Показатели разработки поделены по двум недропользователям.

Контрактная территория АО «ПККР».

1 вариант. Базовый вариант разработки предусматривает продолжение разработки имеющимся фондом скважин. Максимальный фонд добывающих скважин составит 11 ед., фонд нагнетательных скважин – 3 ед. На I объекте предусмотрен перевод добывающих скважин под ППД после отработки на нефть в количестве 3 ед. II объект вступает в разработку в 2025 г. III возвратный объект входит в разработку в 2033 г.

2 вариант предусматривает бурение в количестве 10 скважин в период с 2022 по 2024 гг. В 2022 г. предусмотрено бурение 4 скважин, из них 2 добывающие и 2 нагнетательные скважины. В 2023 г. предусмотрено бурение 4 скважин, из них 2 добывающих и 2 нагнетательных. В 2024 г. бурение 2 скважин, из них 1 добывающая скважина и 1 нагнетательная. Все скважины будут буриться на основной I объект. Максимальный фонд добывающих скважин составит 16 ед., фонд нагнетательных скважин – 5 ед. ППД предусмотрено только на I объекте.

3 вариант предусматривает бурение скважин в количестве 8 ед. В 2022 г. предусмотрено бурение 3 скважин, из них 1 добывающая и 2 нагнетательные. В 2023 г. запланировано бурение 3 скважин, из них 1 добывающая скважина и 2 нагнетательные скважины. В 2024 г. бурение 2 скважин, из них 1 добывающая скважина и 1 нагнетательная. Максимальный фонд скважин 14 ед., нагнетательных 5 ед. С 2032 г. разработка будет вестись с закачкой ПАВ во все нагнетательные скважины для максимального извлечения остаточных запасов.

Контрактная территория ТОО «Саутс Ойл».

1 вариант. Базовый вариант разработки предусматривает продолжение разработки имеющимся фондом скважин. Максимальный фонд добывающих скважин составит 6 ед.,



фонд нагнетательных скважин – 2 ед. Предусмотрен перевод добывающих скважин под ППД после отработки на нефть в количестве 2 ед.

2 вариант предусматривает бурение 1 добывающей скважины в 2022 г. Максимальный фонд добывающих скважин составит 7 ед., фонд нагнетательных скважин – 2 ед. Предусмотрен перевод добывающих скважин №63, №66 под ППД после отработки на нефть.

3 вариант предусматривает бурение нагнетательных скважин в количестве 2 ед. в 2022 г. Максимальный добывающий фонд скважин 6 ед., нагнетательный 4 ед. Предусмотрен перевод добывающих скважин № 63 и 66 под ППД после отработки на нефть. С 2032 г. разработка будет вестись с закачкой ПАВ во все нагнетательные скважины для максимального извлечения остаточных запасов.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Месторождение Бухарсай разрабатывается двумя недропользователями: АО «ПКР» (северная часть) и ТОО «Саутс Ойл» (южная часть).

Процесс разработки месторождения будет сопровождаться выбросами загрязняющих веществ в атмосферу. Загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения:

- в процессе добычи, сбора и подготовки углеводородного сырья:
 - в результате утечек лёгких фракций углеводородов от технологического оборудования (сепараторов, оборудования скважин);
- в процессе строительства скважин:
 - в результате сгорания дизельного топлива (в дизель-генераторе привода);
 - в результате неорганизованных выбросов при работе спецтехники (бульдозера);
 - в результате утечек лёгких фракций углеводородов из емкостей, насосов, сепаратора, резервуаров;
 - в результате выбросов от слесарной мастерской и сварочного поста.

Ориентировочное количество источников при реализации проектных решений (рекомендуемого варианта) составляет в 2024 году – 20 источников (1 организованный и 19 неорганизованные), в 2025 году – 21 источник загрязнения атмосферы (1 неорганизованный и 20 неорганизованные).

Ориентировочное количество источников при строительстве 1 скважины составляет 35 источников, из которых 20 является организованными, 15 – неорганизованными.

АО «ПКР». Суммарные выбросы при строительстве скважин – 1408,225631 т/период разработки. Суммарные выбросы при эксплуатации – 16,802590 т/год.

ТОО «Саутс-Ойл». Суммарные выбросы при строительстве скважин – 48,44596 т/период разработки. Суммарные выбросы при эксплуатации – 43,80588 т/год.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населённого поселка. Автоцистерны будут обеззараживаться не менее одного раза в 10 дней. Для технических нужд, хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд используется привозная вода, согласно заключённым договорам.

АО «ПКР». Вывоз стоков из септиков на биопруды осуществляется вакуумной ассенизационной машиной с цистерной. Конечным приёмником сточных вод являются биопруды, которые расположены на контрактной территории месторождения Арыскуп.

ТОО «Саутс-Ойл». Вывоз и откачка сточных вод производится собственными силами. Очистка осуществляется на очистных сооружениях м/р Кенлык.

Основными отходами при бурении скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; металлолом; промасленная ветошь; огарки электродов; использованная тара; отработанные масла; коммунальные отходы.

АО «ПКР». Все образующиеся отходы в процессе деятельности объектов предприятия в установленном порядке собираются, размещаются в местах временного складирования, транспортируются по договорам в специализированные организации или на переработку, размещение на собственные полигоны, расположенные на м/р Кумколь и Арыскуп.

ТОО «Саутс-Ойл». На балансе предприятия имеются накопители и полигоны для захоронения и складирования отходов производства и потребления. На участке временного



хранения и переработки отходов нефтедобычи предусмотрены места для хранения добавляющих материалов. Отходы, образуемые в процессе хозяйственной деятельности предприятия, временно хранятся в местах временного хранения на объектах предприятия, в специально оборудованных местах.

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. Инициатором использования поверхностных и (или) подземных водных ресурсов непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

7. В соответствии п.2 ст.216 Экологического кодекса Республики Казахстан (*далее – Кодекс*), сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. В этой связи необходимо предусмотреть очистку сточных вод, а также рассмотреть возможность повторного использования сточных вод как альтернативу сбросу в пруд-испаритель. Представить подробное описание процесса очистки, её эффективность и характеристику сточных вод до и после очистки.

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

9. 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).

10. 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.

11. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

Руководитель

Департамента экологии

по Кызылординской области

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Болатова Ж.

Тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

