

Казахстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «Урихтау Оперейтинг»

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

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ78RYS00259121 17.06.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

«Обустройства скважин ВУ-5, ВУ-6 месторождения Урихтау» Проектом предусматривается: - обустройство площадок 2 добывающих скважин (ВУ-5, ВУ-6). - выкидные линии от данных скважин до соответствующих АГЗУ; - внутри промысловые подъезды к скважинам; - воздушные линии электропередач 10кВ; Трассы выкидных линий и подъездные пути к скважинам запроектированы в едином коридоре с учетом существующей инфраструктуры месторождения Урихтау. Местоположение объекта – Республика Казахстан Актюбинская область Мугалжарский район месторождение «Урихтау» Площадка строительства расположена на месторождении «Урихтау» Мугалжарского района Актюбинской области. Административный центр района – г. Кандыгааш. Проектируемый участок расположен на поверхности полого-увалистой аккумулятивно-денудационной равнины в пределах Западного Примугалжарья в природной зоне сухих степей и полупустынь с резко-континентальным засушливым климатом. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования

Земельный участок площадью - 31,4 га, целевое назначение: размещение и обслуживание производственных объектов. Сроки использование: до 2032 года. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности: начало – март 2023 года. Окончание - декабрь 2023 года, продолжительность реализации -10 месяцев. Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности: площадь застройки – 1260 м². Проектом предусмотрено обустройство устья двух скважин ВУ-5 и ВУ-6. Обустройством устья скважин предусмотрено: Приустьевая площадка; Площадка под ремонтный агрегат; Рабочая площадка; Площадка манифольда; Площадка лубрикаторная; Технологические трубопроводы. На устье скважин выкидные



трубопроводы подсоединены к проектируемой фонтанной арматуре (поставка подрядчика по проекту бурения скважин), которая представляет собой комплекс устройств, предназначенных для герметизации устья скважины, подвески колонн лифтового назначения, а также для контроля и управления потоками. В состав элемента входят: колонная головка – связана с обсадной колонной; трубная головка – связана с лифтовыми колоннами; фонтанная ёлка – распределение и регулировка продукции, а также включает в себя запорно-регулирующую арматуру, предохранительные клапаны и приборы КИПиА. Данным проектом в обустройстве устья скважин также предусмотрено установка манифольда МАФ-80-35-K2 (узел задвижек) Ду100 Ру40 (поставка подрядчика по проекту бурения скважин), который предназначен для обвязки существующей фонтанной арматуры с выкидным трубопроводом, подающим продукцию скважины на замерную установку. А именно в нашем случае от устья скважины ВУ-5,6 до существующей АГЗУ-4. Планируемый дебит со скв.ВУ-5 – 87,1 т/сут; Планируемый дебит со скв.ВУ-6 – 69,6 т/сут.

Проектом предусматривается: обустройство площадок 2 добывающих скважин (ВУ-5, ВУ-6), выкидные линии от данных скважин до соответствующих АГЗУ, внутри промысловые подъезды к скважинам, воздушные линии электропередач 10кВ. Трассы выкидных линий и подъездные пути к скважинам запроектированы в едином коридоре с учетом существующей инфраструктуры месторождения Урихтау. Планируемый дебит со скв.ВУ-5 – 87,1 т/сут; Планируемый дебит со скв.ВУ-6 – 69,6 т/сут.

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 5098,5 м³/период. Согласно сметных данных объем потребления воды на технические нужды составляет - 13123,6 м³. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик существующей системы канализации которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 5098,5 м³/период. Гидроиспытание трубопроводов. Вода на гидроиспытание трубопроводов доставляется из существующей площадки. Гидроиспытанию подлежат: Резервуары РВС 1000 м³. Гидроиспытание необходимо производить поэтапно, начиная с наибольшей емкости. Расход воды для гидравлических испытаний трубопроводов и резервуаров составляет 5000.0 м³. Для технического водоснабжения объектов месторождения используются подземные воды, добываемые на существующем водозаборе. Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 5098,5 м³/период. Согласно сметных данных объем потребления воды на технические нужды составляет - 13123,6 м³. Расход воды для гидравлических испытаний трубопроводов и резервуаров составляет 5000.0 м³. Для хозяйственно-питьевого и производственного назначения.

Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют. Проектом использования объектов животного мира не предусматривается.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: при строительстве Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.0055 г/сек, 0.00785 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.000611 г/сек, 0.000872 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.00333 г/сек, 0.000588 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.000542 г/сек, 0.0000956 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.000222 г/сек, 0.000317 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.01493 г /сек, 0.24502 т/год Метилбензол (349) – класс опасности 3, 0.0139 г/сек, 0.3486 т/год Бутан-1-ол



(Бутиловый спирт) (102) – класс опасности 3, 0.00417 г/сек, 0.075 т/год Этанол (Этиловый спирт) (667) – класс опасности 4, 0.00278 г/сек, 0.1304 т/год 2-Этоксизтанол - – класс опасности 4, 0.00222 г/сек, 0.04т/год Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) – класс опасности 4, 0.00278 г/сек, 0.05 т/год Пропан- 2-он (Ацетон) (470) – класс опасности 4, 0.0278 г/сек, 0.1763 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир. безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0.0278г/сек, 1.4751926 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); – класс опасности 4, 0.01667 г/сек, 0.0006 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 0.99706 г/сек, 0.1289884 т/год. В С Е Г О: 1.120315 г/сек, 2. 6798236 т/год. При эксплуатации Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – ОБУВ ориентир. безопасн.УВ, (мг/м³ – 50), 0.2344366 г/сек, 3.2037925 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 30), 0.27555565 г/сек, 2.3308489т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); – класс опасност.

Описание сбросов загрязняющих веществ: хозяйственно-бытовые сточные воды – 5098,5 м³.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Твердо-бытовые отходы (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 3,54 тонн Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,0119 тонн Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны - 35,16 тонн Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) - 0,4981 тонн Промасленная ветошь (отходы образующиеся в результате ремонтных работ автотранспорта при строительстве объекта) - 0,3048 тонн.

В качестве иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности используются: ПГС – 14 тонн; Щебень – 2385 тонн; Электроды – 0,793 тонны; Битум – 0,6 тонн.

Представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. В регионе обитают следующие животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - это степной орел, стрепет, сокол-балобан, журавль, филин. Кроме того, встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лиса, корсак, норка, заяц и грызуны.

Намечаемая деятельность согласно - «Обустройства скважин ВУ-5, ВУ-6 месторождения Урихтау» (*разведка и добыча углеводородов*), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности: Нефтегазоконденсатное месторождение Урихтау расположено на территории Мугалжарского района, Актюбинской области, Республики Казахстан, в 215 км к югу от г. Актобе. Проектируемый объект находится в районе месторождения Жанажол и расположены в Актюбинской области Мугалжарском районе, в 215 км к югу от г. Актобе. Оператором месторождения является ТОО «Урихтау Оперейтинг». Связь с областным центром осуществляется по автомобильной дороге Актобе-Кандагаш-Темир-Кенкияк-Жанажол, а также по железной дороге Актобе-Эмба-Жанажол. В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа Жанажол (10-12 км восточнее), Кенкияк (50 км северо- западнее), Алибекмола (20 км



севернее) и Кожасай (10 км юго-западнее). Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2021 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: замеры уровней подземной воды; прокачка скважин перед отбором проб; отбор проб; анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Мугалжарском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд.путей, дорог республиканского значения.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности: анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферных воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. Оценка воздействия вредных физических факторов при строительстве характеризуется как незначительная. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Физическое воздействие на почвенный покров сводится в основном с механическими повреждениям. По окончанию работ будет проведена техническая рекультивация. Воздействие на почвенный покров незначительно, в пространственном масштабе – локально, временной масштаб – кратковременен. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии



разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадін Талап Аязбайұлы

