

Казақстан 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 «QUMMUNAIGAZ»

Заклучение 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: № KZ71RYS00258568 16.06.2022 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Планируется бурение 4 разведочных скважин: АВ-10 и АВ-11 глубиной бурения 1400 м (+/-250м), АВ-12 и АВ-13 глубиной бурения 600 м(+/-250м). С целью детального изучения геологического строения и выявления новых залежей УВС Проектом предусматривается: бурение 2 независимых и 2 зависимых скважин на структуре Алибек Восточный. Структура Алибек Восточный расположена в пределах восточного борта Прикаспийской впадины и в административном отношении относится к Мугалжарскому району Актюбинской области. Контрактная территория охватывает блоки XXII-23-B (частично), С (частично), Е (частично), F (частично). Площадь геологического отвода – 355,13м².

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности: независимая скважина с проектной глубиной 1400 м(+/- 250м): начало строительства 2022 г., окончание - 26.02.2023 г.; Зависимая скважина с проектной глубиной 1400 м(+/- 250м): начало строительства 2022г., окончание - 26.02.2023; Независимая скважина с проектной глубиной 600 м (+/- 250м): начало строительства 2022г., окончание - 26.02.2023 г.; Зависимая скважина с проектной глубиной 600 м (+/- 250м): начало строительства 2022 г., окончание - 26.02.2023 г.

Целевое использование земельного участка – бурение и строительство скважины УВС. Срок использования с 2022 года по 2023 год включительно. Площадь каждого участка составит 2 га. Общая используемая площадь 8 га.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности: 1) 1 объект. Горизонт КТ-II. Дебит нефти 60 м3/сут. Период испытания 90 суток, Добыча нефти- 4 482,00 тн. Размер 1 площадки в среднем 4,0 га. 2) 2 скв. АВ-10 - 2 объекта, АВ-11 - 2 объекта. Горизонт КТ-II. Дебит нефти 60 м3/сут. Период испытания 360 суток, Добыча нефти- 17 928 тн. Размер 1 площадки в среднем 4,0 га. 3) 1 объект. Горизонт J. Дебит нефти 13,9 м3/сут. Период испытания 90 суток, Добыча нефти- 1110,9 тн. Размер 1 площадки в среднем 4,0 га. 4) 2 скв. АВ-12,13 / по 2 объекта. Горизонт J. Дебит нефти 13,9 м3/сут. Период испытания 360 суток, Добыча нефти- 4443,552 тн. Размер 1 площадки в среднем 4,0 га.

С целью детального изучения геологического строения и выявления новых залежей



структуре Алибек Восточный. Строительство поисково-разведочных скважин будет осуществляться буровой установкой грузоподъемностью не менее 30-180 тонн (ZJ-30 или аналог): строительно-монтажные работы; подготовительные работы; бурение и крепление скважин; испытание; ликвидация и рекультивация.

Продолжительность цикла строительства скважины глубиной 600м: подготовительные работы к бурению – 10,0 суток; бурение и крепление – 30,0 сутки; испытание – 360,0 суток; ликвидация 15,0 суток; рекультивация - 10,0 суток. Продолжительность цикла строительства скважины глубиной 1400м: подготовительные работы к бурению – 10,0 суток; - бурение и крепление – 30,0 сутки; - испытание – 540,0 суток; ликвидация - 15,0 суток; рекультивация- 10,0 суток.

Описание водных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: снабжение питьевой и технической водой буровых бригад, находящихся в степи, будет осуществляться привозной водой со ст. Караулкельды или по договоренности с железной дороги со ст. Сагиз. Гидрографическая сеть представлена р. Эмба – основной водной артерией района и площади. Объект не входит в водоохранную зону. Река Эмба расположена в 11 км. Охранная зона 500 м.

Вода питьевого качества. Объемы потребляемой воды на территории объектов 16,76 м³/сут или 4,0224 тыс.м³/год. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. Вода привозная питьевого качества будет использоваться на хозяйственно-бытовые нужды предприятия. Вода привозная для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

В качестве иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности будет использоваться: Для осуществления намечаемой деятельности необходимо электричество. Источник электроснабжения дизель генераторов. Для нужд отопления применяется электрическая энергия (собственная производимая от дизель генератора), срок использования 2022-2023 гг. (в период бурения и испытания).

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈15 тонн, не превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈5 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов ≈0,5 т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈60 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈30 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метан, не классифицируется, объем ≈0,5 тонн, не превышает пороговое значение 100 000 кг/год, не подлежит в регистр. Метантиол, 4 класс опасности, объем ≈0.0008 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C1-C5, не классифицируется, объем ≈0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C6-C10, не классифицируется, объем ≈0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, объем ≈0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, объем ≈0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бензол (64), 2 класс опасности, объем ≈0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.02 тонн, не подлежит внесению в регистр.

Метилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бенз/а/пирен, 1 класс опасности, объем ≈0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 1 класс опасности, объем ≈0.4 тонн, не подлежит внесению в регистр. Масло минеральное нефтяное, не классифицируется, объем ≈0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем ≈10 тонн, не подлежит внесению в регистр. Железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, ≈1 тонн, не подлежит внесению в регистр. Марганец и его соединения, 2 класс опасности, ≈0.01 тонн



Описание сбросов загрязняющих веществ: сточная вода из умывальников, душевых и кухни будет собираться по системе труб, и сбрасываться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями. Разрешение на обустройство септиков будет получено у санитарно-эпидемиологической службы района. Фекальные стоки будут собираться в септики, которыми оборудуются туалеты.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) – объем образования 177,703 тн в год (1скв.), имеется возможность превышения пороговых значений. Коммунальные отходы: бумага и картон, стекло, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых, одежда, ткани, люминесцентные лампы, пищевые масла и жиры, огарки сварочных электродов, пластмассы и металлы, отходы ЛКМ- объем образования составит 10 тонн в год (1скв.). Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Снятые с эксплуатации различные транспортные средства (включая внедорожные), отходы от демонтажа снятых с эксплуатации транспортных средств и их технического обслуживания: масляные фильтры, отработанные шины – объем образования составит 20 тонн в год (1скв.).

Согласно информации РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, предоставленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: филин, стрепет, степной орел.

Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лисицы, корсаки, зайцы и грызуны.

Намечаемая деятельность согласно - «Бурение 4 разведочных скважин на структуре Алибек Восточный» (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

Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, были проведены лабораторные исследования, выявлены следующие фоновые загрязнения ОС на планируемом участке: Почва – каштановое, типичная для данного региона. Объект не входит в водоохранную зоны.

Объект не расположен на особо охраняемых природных территориях и на территории населенного пункта и не окажет косвенное воздействие на состояние земель, ареалов и объектов. Не повлияет на состояние водных объектов, за территории отведенных участков почва не будет деградировать, так как будут проводиться работы по рекультивации. Объект приводит к образованию опасных отходов таких как: буровые отходы, отработанные масла, масляные фильтры, отработанные аккумуляторы. Остальные отходы относятся к неопасным. Не окажет кумулятивное влияние, на территории отсутствуют объекты имеющие особый статус. Не окажет существенного воздействия к изменениям компонентов природной среды, участки подвержены к антропогенному воздействию.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; проведение работ по пылеподавлению при строительных работах; создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Реализация предложенных



производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При строительстве объекта являются: контроль технического состояния автотранспорта, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками. На ежедневной основе проводить производственный контроль, за выполнение своевременности всех операций.

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

Ұснадин Талап Аязбайұлы

