

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 «Tabys Operating»

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: №KZ04RYS00178585 от 04.11.2021 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом «Групповой технический проект на строительство вертикальных оценочных скважин ТАМ-16, ТАМ-17, ТАМ-18, ТАМ-19, ТАМ-20, ТАМ -21, ТАМ -22, ТАМ -23, ТАМ -24 на месторождении Тамдыколь» предусматривается строительство 9-ти скважин с целью комплексной оценки и сбора данных для подсчёта запасов, а также определения горно-геологических условий залегания выявленных залежей.

В административном отношении площадь исследований находится в Уилском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты - Коптогай, Амангельды, Каратал, Карасу – расположены севернее участка работ. На севере в ~ 40 км находился районный центр с.Уил. Областные центры – город Актюбинск и г. Атырау находятся в ~300 км от площади работ.

Краткое описание намечаемой деятельности

Впервые на нефтепроявления в районе месторождения указывалось в 1912 году. Первый промышленный приток нефти дебитом 5 м³ получили в пробуренной скважине Там12 в 2009 году. Основанием для продолжения разведочных работ по оценке стали результаты переинтерпретации сейсморазведочных работ, а также наличие ловушки и установленная нефтеносность на контрактной территории, позволяют достаточно высоко оценивать перспективы дальнейших геологоразведочных работ и оценки залежей УВ в мезозойских отложениях. Принятые в данном проекте технологические решения обеспечивают оптимальное решение стоящих задач, безопасность производства и персонала, выполнение требований норм по охране окружающей среды.

Объектом проектирования является строительство 9 вертикальных оценочных скважин ТАМ-16, ТАМ-17, ТАМ-18, ТАМ-19, ТАМ-20, ТАМ -21, ТАМ -22, ТАМ -23, ТАМ -24 на месторождении Тамдыколь глубиной 250(+/-80) м, установкой ZJ-30 или аналог по грузоподъемности. Работы по испытанию скважин будут проводиться станком УПА-60. Во время испытании скважины планируется получить фонтанный приток нефти дебитом 90 тонн (от одной скважины), плотностью 0,902 т/м³. Из группового углеводородного состава: среднее содержание серы 0,60% масс, мех.примесей – 0,0300% масс, парафин – отсутствует. Концентрация хлористых солей составляет 34,40 мг/дм³. По свойствам и составу нефть относится к: по плотности тяжелым, по вязкости –



высоковязким, по содержанию парафина – малопарафиновым; по содержанию серы – малосернистым. Газовые залежи отсутствуют.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности СМР включают: планировку площадки под бур. оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки. Подготовит. работы к бурению: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважины: спуск бурильных труб с породоразрушающим инструментом в скважину, разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывку забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; крепление стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами, с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. Тип БР и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отриц. воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды. Бур. Раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления БР поступает в циркуляц. систему. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляц. системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос буровой – манифольд – скважина. Испытание выявленных в разрезе нефтяных горизонтов будет производиться в эксплуат. колонне кумулятивными перфораторами «ORION 104-02 DP/ВН» плотностью 16 отверстий на 1 погонный метр или аналогич. перфораторами, предусмотренной для гранулярных коллекторов терригенных пород. При получении из продуктивного горизонта фонтанных притоков нефти, испытание проводится на 4-х режимах, с проведением всех исследовательских работ, отбором глубинной и поверхностной проб нефти. При отсутствии фонтанного притока освоение и испытание скважины производится при помощи винтовых насосов. Далее следуют исследовательские работы для получения данных о дебите скважины, давлении пласта, что дает возможность выяснить характер насыщенности и другие данные о продуктивности залежи в данном объекте.

Начало строительства декабрь 2021 года, окончание - сентябрь 2022 год. Общая продолжительность - 10 месяцев. Сроки введения проектируемых скважин в эксплуатацию зависят от результатов оценочных работ.

Общая площадь месторождения составляет 276260 га. Предполагаемые сроки использования - 10 лет. Площадь строительства для одной скважины составляет 1,8 га.

На период бурения скважин, снабжение технической водой планируется путем привоза воды из ближайших населенных пунктов. Вода привозная, доставляется на площадки автотранспортом. В период проведения строительных работ питьевую воду будут привозить в 19-литровых бутылках. Техническая вода будет доставляться из п. Уил водовозами на договорной основе с ГКП «Кокжар» на ПХВ Уилского районного отдела ЖКХ. На территории месторождения отсутствуют постоянные водотоки и водоемы. Проектируемый объект находится вне водоохраных зон и полос. Водоохраных зон и полос в районе проведения работ нет, установление нет необходимости. В соответствии с проектом при строительстве требуется вода питьевого качества на питьевые нужды и вода технического качества на производственные нужды. Питьевые нужды - 333 м³ на одну скважину, 2997 м³ на девять скважин. Хоз.бытовые нужды - 666 м³ на одну скважину, 5994 м³ на девять скважин. Технические нужды - 583,95 м³ на одну скважину, 5255,55 м³ на девять скважин. Вода питьевого качества в хозяйственно-бытовых целях используется для: приготовления пищи, питья, умывальников, душа, стирки спецодежды в прачечной и др. Для технических нужд вода используется на пылеподавление участка, а также для строительных работ. В процессе строительства скважин, для удовлетворения питьевых нужд работников, будет использоваться питьевая бутилированная вода. В процессе строительства подрядная организация будет использовать биотуалеты, которые по мере наполнения будут утилизироваться, согласно заключенному договору.



Общая площадь месторождения составляет 276260 га, для строительства одной скважины предусмотрен участок размером 1,8 га. Широта: 48:47:51.94313. Долгота: 57:25:42.98968. Право недропользования – 10 лет.

Использование растительных ресурсов не планируется. Растительный покров рассматриваемой территории, прилегающей к нефтяному месторождению Тамдыколь, характеризуется однородной пространственной структурой, бедностью флоры и низким уровнем биоразнообразия в связи с природно-климатическими особенностями региона и современным хозяйственным освоением территории. На территории месторождения Тамдыколь отсутствуют виды растений, занесенные в Красную Книгу Казахстана. Значительная часть центра промыслов подвержена значительному техногенному воздействию. Фауна или практически отсутствует, или видовое разнообразие снижено до 1-3 видов. На проектируемом участке подлежащие особой охране, занесенные в Красную Книгу, исчезающие, а также пищевые и лекарственные виды растений в радиусе воздействия планируемых работ не встречаются. На территории месторождения необходимость вырубки зеленых насаждений отсутствует. Планируется высадка саженцев деревьев и кустарников для поддержания зеленых территорий вахтового поселка и объектов месторождений.

Также на территории обитают птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - степной орел, малярий и сова. Кроме того, в этом регионе встречаются дикие животные с шерстью, в том числе волк, лиса, стрепет, орсак, норка, заяц и грызуны. На территории района протекают реки Уил, Ащы-Уил. На протяжении всей реки в весеннее и осеннее время года происходит перелет птиц, и ряд птиц концентрируется и гнездится.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: глина 5 тонн; сварочные электроды - 56 кг; дизельное топливо - 176, 174 тонн; масло - 2,2876 тонн. В районе проведения работ имеются базы снабжения ГСМ, местных строительных материалов: песок, гравий, грунтовый резерв, а также другие вспомогательные материалы. Сроки использования: 111 суток при строительстве одной скважины.

Будет использоваться невозобновляемый природный ресурс – вода. Риски истощения отсутствуют, т.к. будут соблюдаться требования законодательства. Из-за кратковременности работ, риски истощения используемых природных ресурсов не предполагаются. Значимость ожидаемого экологического воздействия в процессе СМР-низкая изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным уровням на следующий год после происшествия. Значимость ожидаемого экологического воздействия в процессе бурения скважин допустимо принять как средняя, изменения в среде превышает цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет.

Выбросы: железо (II, III) оксиды - 0,005391 т/год (3кл); марганец и его соединения - 0,0004635 т/год (2 класс опасности); азота (IV) диоксид - 28,94976 т/год (2 класс опасности); азот (II) оксид - 4,7035235 (3 класс опасности); углерод - 1,910907 т/год (3 класс опасности); сера диоксид – 8,56287 т/год (3 класс опасности); сероводород - 0,1535421 (2 класс опасности); углерод оксид - 32,307696 т/год (4 класс опасности); фтористые газообразные соединения - 0,000378 т/год (2 класс опасности); фториды неорганические плохо растворимые - 0,0016632 (2 класс опасности); пентан - 0,1505854 т/год (4 класс опасности); метан - 0,8027078 т/год (4 класс опасности); изобутан - 0,2171282 (4 класс опасности); смесь углеводородов предельных C1-C5 - 4,2079374 т/год (4 класс опасности); смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,22266 т/год (4 класс опасности); бензол - 0,0029088 т/год (2 класс опасности); диметилбензол - 0,0009135 т/год (3 класс опасности); метилбензол - 0,0009135 т/год (3 класс опасности); бенз/а/пирен – 0,00004739 т/год (1 класс опасности); формальдегид - 0,430803 т/год (2 класс опасности); масло минеральное нефтяное - 0,0013122 т/год (3 класс опасности); алканы C12-19 -



11,087451 т/год (4 класс опасности); пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 3,9596288 т/год (3 класс опасности). Всего от одной скважины: 10,853567 тонн; от 9-ти скважин: 97,682105 тонн. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 « Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

При проведении строительных работ по бурению скважин, сброс загрязняющих веществ не предусматривается. Предложения по достижению предельно-допустимых сбросов (ПДС) не требуются. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Отходы: буровой шлам – 267,624 тонн; отработанный буровой раствор – 552,5307 тонн – образуются в результате бурения скважины. Промасленная ветошь – 0,5715 тонн – образуется в результате обтирки производственного оборудования. Отработанные масла – 20,1024 тонн - образуется при работе дизельных буровых установок, установок для испытания, дизель-генераторов, автотранспорта. Использованная тара (мешки) – 0,018 тонн – образуется от упаковочного материала. Металлолом – 0,5733 тонн – образуется в процессе СМР; огарки сварочных электродов – 0,0081 тонн – образуются в процессе сварочных работ; ТБО – 0,1944 тонн – образуется от жизнедеятельности персонала. Отходы будут временно накапливаться на огороженных с трех сторон площадках с твердым покрытием в контейнерах в срок, не превышающий 6 месяцев, и вывозиться подрядчиком в места их восстановления, уничтожения или захоронения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Стационарные посты наблюдения Филиал РГП «Казгидромет» в районе проектирования отсутствуют. Район расположения месторождения Тамдыколь характеризуется резко континентальным климатом с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. В условиях сухого резко континентального климата одним из основных факторов климатообразования является радиационный режим, формирующий температурный режим территории. Район расположения месторождения относится к пустынной зоне. Согласно данным мониторинговых исследований, фоновые концентрации в районе месторождения следующие: оксид углерода – 0,00956 мг/м³; диоксид азота- 0,00258 мг/м³; оксид азота - 0,000145мг/м³; углерод- 0,00374мг/м³. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2021 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено. 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. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, железнодорожных путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов.

Воздействие на состояние воздушного бассейна в период строительства объекта может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при проведении работ при строительстве объекта – демонтажные работы, земляные работы, разгрузка инертных материалов, сварочные, покрасочные, битумные и транспортные работы. Шумовое воздействие является одним из факторов, определяющих уровень



влияния предприятия на окружающую среду, а также лимитирующим размер его санитарно-защитной зоны. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты при строительстве скважин не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы осуществляться не будет, ввиду отсутствия изъятия земель, мест обитания произошло сравнительно давно. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным организациям на договорной основе. На территории проведения работ природного и техногенного загрязнения вредными опасными химическими и токсическими веществами и их соединениями, теплового, бактериального, радиационного и другого загрязнения в ходе работ не предусматривается. Комплексная оценка изменений в окружающей среде, вызванных воздействием объекта, а также его влияния не окажет никакого значительного влияния на природную среду и условия жизни и здоровье населения.

Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия на окружающую среду не предполагаются.

При проведении буровых работ предотвращение выбросов вредных веществ при вскрытии продуктивных горизонтов производится созданием противодавления столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление. Процесс испытания скважин производится в строгом соответствии с утвержденным проектом. Хранение пылящих материалов предусматривается в мешках. Предусматривается укрытие мест хранения пылящих материалов и емкостей хранения ГСМ. Материалы оборудования и трубопроводов применяются в коррозионностойком исполнении. Предусматривается постоянное проведение контроля качества соединений и материала. Контроль технологических параметров производится с использованием автоматических средств и станции управления. При выполнении мероприятий по сокращению выбросов рекомендуется: уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории; интенсифицировать влажную уборку, территории, где это допускается правилами техники безопасности; упорядочить движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; подбор оборудования, запорной арматуры, предохранительных и регулирующих клапанов в строгом соответствии с давлениями, под которым работает данное оборудование.

Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.

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/>).

Руководитель департамента

Аккул Нуржан Байдаулетович



