

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: №KZ64RYS00175274 от 27.10.2021 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность предусматривает «Обустройство скважин м/р Тамдыколь, с разделом ОВОС» предусматривается строительство сооружений: 1.Обустройство скважин №КВА-4, КБА-8, КБА-9, КБА-10, КБА-11, 12 ТАМ, t-SGS-1. (планировка территории, разработка траншей и котлованов, устройство оснований и фундаментов, строительство площадок, воздушных линий для электроснабжения скважин, подъездных путей, монтаж технологического оборудования накопительных, дренажных емкостей, продувочных свечи, трубопроводов).

Краткое описание намечаемой деятельности

Участок строительства находится на м/р Тамдыколь в Уилском районе Актюбинской области Республики Казахстан, географическая широта (широта - 48°47'58.10.26122"С, долгота - 54°31'52.89248"В). Ближайшие населенные пункты - Коптогай, Амангельды, Каратал, Карасу – расположены севернее участка работ. На севере в ~ 40 км находился районный центр с.Уил. На территории района протекают реки Уил, Ащы-Уил.

Согласно технического задания, проектом при строительстве предусмотрено:

- 1.Работы нулевого цикла (планировка территории, разработка траншей и котлованов, устройство оснований и фундаментов);
- 2.Строительство площадок;
- 3.Строительство подъездных дорог.
- 4.Монтаж трубопроводов;
5. Монтаж технологического оборудования;
6. Монтаж сетей ВЛ.

В объем проектирования включено: обустройство 7-х новых добывающих нефтяных скважин №№ КБА-8, КБА-9, КБА-10, КБА-11, КВА-4, 12 ТАМ, Т-SGS-1 (для механизированного способов эксплуатации: ШГНУ и Винтовой насос); аппарат стальной горизонтальный V-50м³; дренажная емкость V-5м³; расширительная камера Ду-300мм; свеча продувочная Ду-150мм.



Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт жидкости 2,11 - 2,15 тонн/сутки, нефти 1,11 - 1,8 тонн/сутки, газовый фактор в объеме 1,235 м³/тонн. Добыча нефти – 1,8 т/сутки или 2,04 м³/сутки – 657 т/ год или 745 м³/год с одной скважины. Плотность нефти – 884,4 кг/м³. Состав паров нефти, согласно Приложения 2 Приказа Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года №221-Ө: сероводород (518) - 0,08%, углеводороды C6-C10 (1503*) - 99,22%, бензол (64)-0,3511%, диметилбензол (203) - 0,1048%, метилбензол (349) - 0,2202%. Содержание попутного газа в нефти - 1,235 м³/т. Выделяется 2,223 м³ газа в сутки или 811 м³ газа в год. Плотность газа 0,65 кг/м³. Содержание загрязняющих веществ в попутном газе: углеводороды C1-C5 (1502*)-63,39%, метан (727*) - 14,12%, изобутан (2-Метилпропан) (279)-3,82%,пентан (450)-2,65%, сероводород (518) - 2,68%.

Архитектурно-строительной частью проекта предусмотрены технологические площадки и сооружения: приустьевой приямок; площадка под ремонтный агрегат; монолитный фундамент под шкаф управления; площадка КТПН; ограждение устья скважины; опоры под трубопроводы; защитное ограждение; кабельная эстакада мобильная; фундамент под станок-качалку; Площадка дренажной емкости Е-1; фундамент свечи; площадка буферной емкости V=50м³. Рабочим проектом предусматриваются подъездные автодороги к проектируемым площадкам. Автомобильные дороги запроектированы общей протяженностью 1178,97 метров. Для электроснабжения объекта, предусмотрено 2-КТПН - 100/6/0,4кВ наружной установки, с воздушным вводом 6кВ и кабельными линейными фидерами 0,4кВ. Для распределения электроэнергии на площадках скважин нефтепромысла предусматривается проложить силовые питающие и распределительные электросети напряжением 0,4 кВ, а также цепи контроля и управления электроустановками. На площадке скважин проектом предусматривается установка показывающих по месту приборов, управление ШГНУ и винтовым насосом.

Проектом предусматривается строительство и испытание трубопроводов. Схема сбора нефти при эксплуатации 7 скважин. Нефтегазовая смесь от устьев скважин по трубопроводу Ду-100мм из стеклопластиковых труб, под давлением Р_{раб}=0,4 МПа с температурой Т=50°С направляется на групповые замерные установки, где производится автоматизированный по скважинный замер продукции добывающих скважин, откуда нефтегазовая смесь, по существующим нефтегазосборным коллекторам Ду-150 поступает в существующий УПН. Нефть с добывающей скважины по трубопроводу Ду-100мм и давлением 0,1-0,15 МПа поступит на буферную емкость для хранения, после чего вывозится на переработку через ППУ-2. От застывания нефти в буферной емкости, проектом предусмотрен термокабель. Дренажная емкость - резервуар для сбора жидкости, поступающей из дренажной системы основного оборудования, а также она применяется при аварийных ситуациях и нарушении технологического режима.

Общая нормативная продолжительность строительства составит: 7 месяцев, в том числе работы подготовительного периода 1 месяц. Начало строительства запланировано на декабрь 2021 года, окончание - июль 2022 года, распределение капвложений по годам составляет: 2021 год – 14,3 %; 2022 год – 85,7 %. Сроки введения в эксплуатацию зависят от результата оценочных работ.

Дополнением №14 к Контракту №398 от 20 января 2000 года, на разведку и добычу углеводородов на месторождении Тамдыколь Министерством энергетики Республики Казахстан ТОО «Tabys Operating» переданы права на разведку и добычу углеводородов на месторождении Тамдыколь до 13.12. 2022 г. Общая площадь месторождения составляет 276260 га. Предполагаемые сроки использования - 10 лет. Площадь строительства размером 4.48 га, целевое назначение строительства новых сооружений обустройства месторождения, предполагаемых сроков использования – временное, до 31.07.22 г. Эксплуатация - зависит от результата оценочных работ. Предполагаемые сроки использования - 10 лет. 6 точки границы гео.отвода 1. широта - 48°47'00."С долгота -



54°20'30."В, 2.широта - 48°50'00."С долгота - 54°20'30."В, 3.широта - 48°50'00."С долгота - 54°20'30."В, 4.широта - 48°46'00."С, долгота - 54°20' 30."В, 5.широта - 48°46'00."С, долгота - 54°42'00."В, 6.широта- 48°46'00."С, долгота- 54°23'00."В.

Источником водоснабжения является привозная вода с п.Уил. Техническая вода будет доставляться из п.Уил водовозами на договорной основе с КГП «Кокжар».

Питьевое потребление - 12,6 м³/период. Сангигиеническое - 144,9 м³/период. Пылеподавление - 252,0 м³/период. Гидроиспытания трубопроводов - 8,0м³/период. Мойка колес - 20,0 м³/период. Всего: водопотребление - 437,5 м³/период, водоотведение - 185,5 м³/период. На период эксплуатации водопотребление и водоотведение определено в соответствующем разделе (ВК) рабочего проекта. Общий расход воды при СМР, согласно ресурсной смете - 5 863,5 м³. В процессе строительства проектируемых объектов, 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. Вода питьевого качества в хозяйственно-бытовых целях используется для питья, умывальников, душа. Для технических нужд вода используется на пылеподавление участка, а также для строительных работ.

Использование растительных ресурсов не планируется. Для территории месторождения характерно относительно бедное видовое разнообразие растительности и недостаточное ее развитие. 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.

При строительстве и эксплуатации перечень материальных ресурсов определяется , согласно ресурсной смете. При строительстве потребуется: щебень – 126,4 т, ПГС – 16942,3 т, электроды- 1, 2 тонн, битум - 22,1 тонн.

Будет использоваться невозобновляемый природный ресурс – вода. Риски истощения отсутствуют, т.к. будут соблюдаться требования законодательства и условия специального водопользования. 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 эксплуатации допустимо принять как средняя, изменения в среде превышает цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет.

Общее число источников выброса при проведении строительно-монтажных – 9, из них: 3 источника отнесены к организованным. Количество наименований загрязняющих веществ – 21: железо (II,III) оксиды (274), класс опасности-3; марганец и его соединения (327) , класс опасности-2; азота (IV) диоксид (4), класс опасности-2; азот (II) оксид (6), класс опасности-3; углерод (583 класс опасности-3; сера диоксид (516), класс опасности-3; углерод оксид (584 класс опасности-4; фтористые газообр. соедин. (617), класс опасности-2; фториды (615), класс опасности-2; диметилбензол (203), класс опасности-3, метилбензол (349), класс опасности-3; бенз/а/пирен (54) класс опасности-1; бутилацетат (110) класс опасности-4; формальдегид (609) класс опасности-2; пропан-2-он (470), класс опасности-4; бензин (60), класс опасности-4; уайт-спирит (1294*), класс опасности-4; углеводороды C12-C19 (10), класс опасности-4; взвешенные частицы (116), класс опасности-3; пыль неорган. 70-20% SiO₂ (494), класс опасности-3; пыль неорган. < 20% SiO₂ (495*), класс



опасности-3. Всего: 6.2075361841 т/год. Количество источников выбросов ЗВ в атмосферу при эксплуатации запроектированных объектов составляет - 70 ед. 49 источников являются организованными, 21 – источник неорганизованные. Количество наименований загрязняющих веществ – 17: азота (IV) диоксид (4), класс опасности-2; азот (II) оксид (6), класс опасности-3; углерод (583), класс опасности-3; сера диоксид (516), класс опасности-3; сероводород (518), класс опасности-2; углерод оксид (584), класс опасности-4; пентан (450), класс опасности-4; метан (727*) класс опасности ; изобутан (2-Метилпропан) (279), класс опасности-4; углеводороды C1-C5 (1502*), класс опасности-4; углеводороды C6-C10 (1503*), класс опасности-4; бензол (64), класс опасности-2; диметилбензол (203), класс опасности-3, метилбензол (349), класс опасности-3; бенз/а/пирен (54), класс опасности-1; формальдегид (609), класс опасности-2; углеводороды C12-C19 (10), класс опасности-4. Всего:13,35012955т/год.

При проведении строительных и эксплуатационных работ, 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.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительно-монтажных работах. Опасные отходы: промасленная ветошь - 0,127тонн/год; тара из-под краски - 0,1124тонн/год; строительные отходы - 10,0 тонн/год; металлолом - 1,5 тонн/год; огарки сварочных электродов -0,0081тонн/год. Неопасные отходы: коммунальные (твердо-бытовые) отходы - 1,3125 тонн/год.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации в штатном режиме. Опасные отходы: промасленная ветошь - 0,1905тонн/год. Неопасные отходы: коммунальные (твердо-бытовые) отходы - 1,3125тонн/год. 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 – 0,00956мг/м³; диоксид азота-0,00258мг/м³; оксид азота-0,000145мг/м³; углерод-0,00374мг/м³. Мониторинг природных сред включает проведение наблюдений за состоянием окружающей среды у скважин и промышленных площадок, по результатам анализа данных полевых и лабораторных исследований за состоянием компонентов окружающей среды: атмосферного воздуха, подземных и сточных вод, почвенного покрова, растительности, животного мира и анализа радиоэкологической обстановки, позволит прогнозировать и получить достоверную информацию о ретроспективном и текущем состоянии окружающей среды. В целом, реализация проекта строительства и эксплуатации, при условии строго соблюдения технологической дисциплины не вызовет необратимых изменений окружающей природной среды и не повлияет на существующее санитарно-эпидемиологическое состояние в регионе.



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 и эксплуатации объекта 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 строительных и эксплуатационных 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, приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): соблюдение гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха, почвенного покрова, физических факторов воздействия, растительного и животного мира, на границе установленной санитарно-защитной зоны и за ее пределами. Таким образом трансграничные воздействия не ожидаются.

Намечаемая деятельность будет осуществляться с выполнением всех требований по технике безопасности, охраны окружающей среды, рационального и комплексного использования недр.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха: тщательную технологическую регламентацию проведения работ; организацию системы упорядоченного движения автотранспорта на территории строительства объекта; организацию экологической службы надзора; обязательное экологическое сопровождение всех видов деятельности.

Мероприятия по охране водных ресурсов: оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых отходов для предотвращения загрязнения поверхности земли; содержание территории размещения объекта в соответствии с санитарными требованиями; – своевременный вывоз отходов; запрещена мойка машин и механизмов на территории проводимых работ; – выполнение всех работ строго в границах участков землеотводов; – контроль за объемами водопотребления и водоотведения; контроль за техническим состоянием транспорта во избежание проливов ГСМ.

Мероприятия по охране почвенно-растительного покрова и животного мира: движение наземных видов транспорта осуществлять только по имеющимся и отведенным дорогам; производить складирование и хранение отходов только в специально отведенных местах; обучение работающего персонала экологически безопасным методам ведения работ; ограничение движения транспорта в ночное время; проведение мероприятий по восстановлению нарушенных участков; очистка территории и прилегающих участков.

При штатном режиме намечаемая деятельность будет оказывать больше положительных воздействий на компоненты социально-экономической среды, чем отрицательных. Таким образом, планируемая хозяйственная деятельность допустима и желательна, и экономически выгодна.



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

