



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1 оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел.: 55-75-49

АО «КазАзот»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ52RYS00508685 14.12.2023г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство поисковой скважины Шик-1 глубиной 4500±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот».

Начало работ – 01.04.2024г., окончание работ – 03.09.2025г. Продолжительность планируемых работ составляет 521 сут. Эксплуатации скважины не планируется. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Место осуществления работ: Байганинский район Актюбинской области Республики Казахстан, участок Шикудук контрактной территории АО «КазАзот». Площадь геологического отвода участка Косбулак, за вычетом горного отвода месторождения Шагырлы-Шомышты, составляет 15 768,94 км². Координаты угловых точек границ отвода: №1 - N45°00'00"/E56°00'00", №2 - N45°21'25"/E57°30'00", №3 - N46°00'00"/E57°30'00", №4 - N46°00'00"/E57°00'00", №5 - N46°40'00"/E57°00'00", №6 - N46°26'04"/E56°18'17", №7 - N46°22'14"/E56°19'08", №8 - N46°16'06"/E56°25'19", №9 - N46°14'29"/E56°26'21". Административный центр Байганинского района село Карауылкельды находится в 340 км к северо-западу от места планируемых работ. Ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Оймауыт, расположенный к северо-западу около 190 км. Согласно «Авторского надзора...» по состоянию 01.07.2020г рассмотрены результаты бурения и данных ГИС скважины Шик-1 на структуре Шикудук, и выделены к испытанию в эксплуатационной колонне 6 объектов. В 2021 году в скважине Шик-1 опробовано два объекта в отложениях нижней юры. В продолжении геологоразведочных работ на участке Косбулак 2022 году ТОО «Проектный институт «ОПТИМУМ» выполнен «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак», согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016г. (Протокол ЦКРР №30/14 от 18.09.2022г.), где в результате детальной интерпретации данных ГИС в скважине Шик-1 пересмотрены количество и сроки испытания в колонне. Соответственно объектов испытания стало 4. Ранее в Дополнении № 2 к Индивидуальному техническому проекту на строительство поисковой скважины Шик-1 глубиной 4500 +/-250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот» предусматривалось испытание 4 объектов в 2023 году. Фактически из-за проведения водо-изоляционных работ по устранению негерметичности МСЦ в технической колонне диаметром 244,5 мм путем установки пластыря и 177,8 мм колонны до головы эксплуатационного хвостовика и его крепления, работы по испытанию объектов в 2023 году не выполнены. В связи с этим, в «Авторском надзоре...» по состоянию на 01.07.2023 г. пересмотрены сроки испытания 4 (четырёх) объектов в обсаженном стволе скважины в период с 01.04.2024 по 03.09.2025 год.



Краткое описание намечаемой деятельности

Основные направления проекта: строительство поисковой скважины Шик-1 глубиной 4500±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот». Продолжительность цикла испытания скважин, сут.:521, в том числе подготовительные работы к испытанию, сут.:161, испытание в эксплуатационной колонне, сут.:360. Отработка газовых (газоконденсатных) объектов на факел: объект VI – продолжительность, сут. – 90,0; расход газа, тыс.м3 – 2089,15; объект V – продолжительность, сут. – 90,0; расход газа, тыс.м3 – 2089,15, объект III– продолжительность, сут. – 90,0; расход газа, тыс.м3 – 2089,15, объект II– продолжительность, сут. – 90,0; расход газа, тыс.м3 – 2089,15. Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для испытания (опробования) скважины будет применена установка ZJ-30 или аналог. Источниками энергоснабжения при планируемых работах являются дизельные двигатели.

Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектами предусматриваются следующие работы: вид скважины – вертикальная. Отходы бурения не предусматриваются, т.к. скважина уже пробурена. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин ZJ-30 или аналог. Производится сжигание газа на факеле. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Источниками водоснабжения на месторождении является: для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; для технической воды на производственные цели – привозная вода. Общее потребление воды для планируемых работ ориентировочно составит – 2970,4570 м³, из них: для перфорационной жидкости – 106,1 м³; для обмыва технологического оборудования – 260,5 м³; для приготовления цементного раствора – 20,308 м³; на хозяйственно-бытовые нужды – 2303,0805 м³.

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не включает в себя особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

Проектируемая зона расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова, чернобрюхий рябок, саджа, беркут, журавль-красавка, в летний период встречается популяция Устюртского сайгака, охота на которого запрещена.

Ресурсы на срок планируемых работ: Привозные ресурсы: цемент для приготовления цементных растворов (ориентировочно 18,818т); стальные изделия, арматура (ориентировочно 1т); дизельное топливо для заправки используемой техники и энергоснабжения (ориентировочно 1620,946 т).

Основные загрязняющие атмосферу вещества, в период планируемых работ, выделяются при работе дизельных двигателей техники и транспорта, емкости с ГСМ, пластовыми флюидами, при работе факельной установки: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей и факела; метан – от работы факельной установки; сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных C12-C19 – от емкостей хранения ГСМ; Смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, бензол, диметилбензол, метилбензол - от емкостей для замера и сбора пластового флюида и от работы газосепаратора. По предварительной оценке, ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при планируемых работах в 2024 году составит 162,762320 т/период, из них: 1 класс опасности: бензапирен – 0,000045063 т, 2 класс опасности: азота диоксид – 35,485520634 т, сероводород – 0,00013663 т, бензол – 0,00819 т, формальдегид – 0,4062662 т, 3 класс опасности: азота оксид – 5,766397104 т, углерод – 8,733882362 т, сера диоксид – 4,8208215 т, диметилбензол – 0,002574 т, метилбензол – 0,005148 т, 4 класс опасности: углерод оксид – 93,04529062 т, алканы C12-19 – 9,951139 т, 0 класс опасности: метан – 1,786617466 т, углеводороды C1-C5 – 1,99269 т, углеводороды C6-C10 – 0,7576 т, масло минеральное нефтяное – 0,00000101 т. В том числе от сжигания газа на факеле 90,367111 т/период, из них: 2 класс опасности: азота диоксид –



8,575763834 т, 3 класс опасности: азота оксид – 1,393561624 т, углерод – 7,146469862 т, 4 класс опасности: углерод оксид – 71,46469862 т, 0 класс опасности: метан – 1,786617466 т. По предварительной оценке, ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при планируемых работах в 2025 году составит 151,066332 т/период, из них: 1 класс опасности: бензапирен – 0,000037658 т, 2 класс опасности: азота диоксид – 30,966021434 т, сероводород – 0,0001222 т, бензол – 0,00819 т, формальдегид – 0,3399834 т, 3 класс опасности: азота оксид – 5,031978484 т, углерод – 8,480245362 т, сера диоксид – 3,9265555 т, диметилбензол – 0,002574 т, метилбензол – 0,005148 т, 4 класс опасности: углерод оксид – 89,45976662 т, алканы C12-19 – 8,308801 т, 0 класс опасности: метан – 1,786617466 т, углеводороды C1-C5 – 1,99269 т, углеводороды C6-C10 – 0,7576 т, масло минеральное нефтяное – 0,0000009007 т. В том числе от сжигания газа на факеле 90,367111 т/период, из них: 2 класс опасности: азота диоксид – 8,575763834 т, 3 класс опасности: азота оксид – 1,393561624 т, углерод – 7,146469862 т, 4 класс опасности: углерод оксид – 71,46469862 т, 0 класс опасности: метан – 1,786617466 т.

Основными видами отходов в процессе планируемых работ будут являться: Всего отходов: ориентировочно составит 20,8446 т., из них: Опасные отходы 3,1429 т: Исползованная тара – металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 2,1046 тонн; Отработанные масла – 0,9748 тонн; Промасленная ветошь – образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0635 тонн; Неопасные отходы 17,7017 т: Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 0,1 тонн; Огарки сварочных электродов, 0,0019 тонн; Коммунальные отходы – образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 11,3478 тонн; Пищевые отходы – образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 6,2520 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство поисковой скважины Шик-1 глубиной 4500±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот»» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из Отчета по производственному экологическому контролю на территории месторождения «Шагырлы-Шомышты» АО «КазАзот» за 3 квартал 2023 года. Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: содержание примесей диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, пыли абразивной (2908), метана и углеводородов предельных находятся в допустимых пределах. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных

экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности



соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

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

Ербол Куанов Бисенұлы

