Қазақстан Республикасының Экология және Табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Ақтөбе облысы бойынша экология Департаменті



Номер: KZ85VWF00389926 Департамент экологии про 025 Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г. Актобе, улица А. Косжанова 9

АО «КазАзот»

# 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: <u>№КZ42RYS01220457</u>

23.06.2025 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство поисковой скважины Шик-1 глубиной 4500±250 м на участке Шикудук.

Начало работ -12.06.2025 г., окончание работ -03.09.2025 г. Продолжительность планируемых работ составляет 156 сут. Постутилизация - сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Место осуществления работ: Байганинский район Актюбинской области, участок Шикудук контрактной территории АО «КазАзот». Площадь геологического отвода участка Косбулак, за вычетом горного отвода месторождения Шагырлы-Шомышты, составляет 15  $768,94~{\rm km}^2$ . Административный центр Байганинского района село Карауылкельды находится в 340 км к северо-западу от места планируемых работ. Ближайшим крупным населенным пунктом является пос.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 «ОРТІМИМ» 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 водоизоляционных 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 (четырех) объектов в обсаженном стволе скважины в период с 01.04.2024 по 03.09.2025 год.

Максимальный размер отводимого во временное пользование земельного участка (на контрактной территории АО «КазАзот», участок Шикудук) на период планируемых работ составит 3,5 га территории.

Географические координаты угловых точек скважины— 1) N 45°43'44.22035"/ E 57°2'27.28875"; 2) N 45°43'44.21868"/ E 57°2'31.91359"; 3) N 45°43'40.97968"/ E 57°2'31.91117"; 4) N 45°40'98135"/ E 57°2'27.28640".



#### Краткое описание намечаемой деятельности

Обоснованием разработки проекта «Дополнение №4 к индивидуальному техническому проекту на строительство поисковой скважины Шик-1» является корректировка объемов испытания. Основные направления проекта: испытание поисковой скважины Шик-1 глубиной  $4500 \pm 250$  м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот». Продолжительность цикла испытания скважин, сут.: 156, в том числе подготовительные работы к испытанию, сут.: 48, испытание в эксплуатационной колонне, сут.: 108. Согласно разрешению на сжигание газа от 05.06.2025 г. при испытании объектов скважин планируется сжигание газа на факеле в объеме 0,471004 млн. м³. Отработка газовых (газоконденсатных) объектов на факел: объект IV в интервалах 3007-3020 м.; 3030-3042,6 м — продолжительность, сут.— 30,0; расход газа 0,289715 млн. м³; объект II в интервалах 3947-3956 м— продолжительность, сут.— 22; расход газа— 0,181289 млн. м³. 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: испытание (опробование скважины. 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 являются: для питьевых нужд привозная бутилированная вода питьевого качества; на производственные цели – привозная техническая вода. На исследуемой территории постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Имеются только небольшие овраги и промоины временных водотоков. Естественные поверхностные воды на территории месторождения отсутствуют. проектируемой скважины Шик-1 до ближайшего поверхностного водного объекта -Аральского моря составляет 124,17 км. Ориентировочные объемы водопотребления на период испытания скважины: на хозбытовые нужды 689,598 м<sup>3</sup>/год; техническая вода, используемая на технические нужды – 204,408 м<sup>3</sup>, из них для обмыва технологического оборудования –  $78\text{м}^3$ ; для приготовления цементного раствора - 20 ,308 м<sup>3</sup>; для испытания скважины – 106,1 м<sup>3</sup>. Сброс сточных вод в поверхностные водотоки и водоемы не предусматривается. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», координаты проекта находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В данной зоне может происходить миграция сайгаков популяции Устюрт, кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: дикая свинья, волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек, барсук и грызуны. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, саджа, чернобрюхий рябок и стрепет.

На период бурения и вывода скважин из консервации и ликвидации: сырье— местное РК, технологическое и энергетическое топливо — дизельное топливо, электроэнергия — дизельгенераторы.

В процессе испытания в эксплуатационной колонне количество источников выбросов составляет 15 ед. Из них 6 источников— организованные, и 9 — неорганизованные источники выбросов. Валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, от стационарных источников в период испытания скважины Шик-1 составит: в 2025 году в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. Общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при планируемых работах в 2025 году составит 9,3414175 г/с или 49,643626 т/г, из них: 1 класс

сероводород — 0,001516056 т, бензол — 0,00819 т, формальдегид — 0,15808 т, 3 класс опасности: азота оксид 1,64403 т, углерод — 0,63232 т, сера диоксид — 1,5808 т, диметилбензол — 0,002574 т, метилбензол — 0,005148 т, 4 класс опасности: углерод оксид — 14,61856 т, алканы C12-19 — 6,758397944 т, 0 класс опасности: углеводороды C1-C5— 1,87544184 т, углеводороды C6-C10 — 0,74033856 т, масло минеральное нефтяное 0,000011926 т. В том числе от сжигания газа на факеле 6,54285 г/с или 20,1671639 т/г, из них: 2 класс опасности: азота диоксид — 1,913847111 т, 3 класс опасности: азота оксид — 0,311000156 т, углерод 1,594872593 т, 4 класс опасности: углерод оксид — 15,948725927 т, 0 класс опасности: метан — 0,398718148 т.

Сбросы в подземные и поверхностные воды не предусматриваются. Все образующиеся хозбытовые и производственные сточные воды будут сдаваться в специализированные компании по договору.

В процессе испытания скважины Шик-1 всего образуется 9,6568 тонн отходов: из них: Опасные отходы — 2,515 т: использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов - 2,1046 тонн; отработанные масла — 0,3469 тонн; промасленная ветошь образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0635 тонн; неопасные отходы 7,1418 т: коммунальные отходы образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 5,2698 тонн; пищевые отходы образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 1,872 тонн.

Намечаемая деятельность - «Строительство поисковой скважины Шик-1 глубиной 4500±250 м на участке Шикудук» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающее значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

### 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 1 квартал 2025 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.

проведении работ предусмотрен мероприятий, ряд 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 Проектно-конструкторские: под бетонными 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 с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарноэпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.



**Выводы:** Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду <u>отсутствует.</u>

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

## Руководитель департамента

Ербол Қуанов Бисенұлы



