

Казақстан Республикасының  
Экология 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  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

ТОО «КУЛ-БАС»

## 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: №KZ08RYS01579484 09.02.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство площадки системы поддержания пластового давления месторождения Кул-Бас.

Начало – 1 квартал 2027 года. Окончание – 3квартал 2027 года, срок 8,16 мес.

Район строительства Территория месторождения Кул-Бас находится в юго-восточной части Байганинского района и 35 км юго-западнее от железнодорожной станции Тассай. В административном отношении территория месторождения Кул-Бас входит в состав Байганинского района, Актюбинской области, Республики Казахстан. Областной центр, г. Актобе, находится в 450 км севернее месторождения Кул-Бас. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом по линии Актобе – Шалкар – Бейнеу – ст. Тассай и далее до месторождения 35 км по грунтовым дорогам, а также автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе – Эмба – Шалкар – ст. Тассай и далее до месторождения 35 км по грунтовым дорогам. Ближайший населенный пункт – поселок Бозой расположен в 84 км восточнее.

Координаты участка: 1. 46°14'18.79386000" - СШ; 57°43'42.59013600" - ВД; 2. 46°14'18.81294000" - СШ; 57°43'39.58917600" - ВД; 3. 46°14'16.64318400" - СШ; 57°43'39.56052000" - ВД; 4. 46°14'16.62410400" - СШ; 57°43'42.56144400" - ВД.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Существующее положение. На существующей площадке ПСПН (Пункт сбора и подготовки нефти) месторождения Кул-Бас имеется система отделения от скважинной продукции и сбора пластовой воды. Сброс пластовой воды из сепараторов С-1, С-2 производится автоматически. При достижении определенного уровня пластовой воды в сепараторах С-1, С-2 сброс пластовой воды производится автоматически и подается по трубопроводу Ду80 в отстойник воды ОВ-1. По мере накопления пластовая вода из ОВ-1, периодически вывозится автовозами. Нефтяная пленка с ОВ-1 по мере накопления подается в ДЕ-1. Также в отстойнике нефти ОБН производится обессоливание нефти путем подачи пресной воды. Сброс дренажа с ОБН производится по трубопроводу Ду100 в дренажный коллектор для отведения в дренажную емкость V=100м<sup>3</sup> поз. ДЕ-4. Основные технологические решения В связи с увеличением содержания пластовой воды в добываемой скважинной продукции проектом предусматривается площадка поддержания пластового давления для поддержания пластового давления и утилизации отделенной пластовой воды. В состав проектируемого объекта «Система поддержания пластового давления месторождения

Кул-Бас» входят следующие сооружения, принятые согласно технического задания на



проектирование: 1. Прокладка трубопровода пластовой воды от отстойника ОВ-1 до врезки в трубопровод дренажной емкости  $V=100\text{м}^3$  ДЕ-4; 2. Установка полупогружного насоса НВ-Е 50/50  $Q=50\text{м}^3/\text{час}$ ,  $H=50\text{м}$ ,  $N=18,5\text{кВт}$  на ДЕ-4 для перекачки пластовой воды на проектируемую площадку ППД; 3. Прокладка стеклопластикового трубопровода  $\text{Ø}107.3 \times 4.0\text{мм}$  по СТ 191140016366-ТОО-01-2023 от дренажной емкости ДЕ-4 на ПСПН до проектируемой площадки ППД; 4. Отстойник воды горизонтальный объемом  $50\text{м}^3$  (ОВ-2.1, 2.2) – 2ед.; 5. Буферный резервуар горизонтальный для воды РГС-100 (РГСВ-1,2) – 2ед.; 6. Технологическая насосная (Р-3.1, 3.2) – 1 ед.; 7. Блочно-модульное здание блока очистки пластовой воды (ОПВ) – 1ед.; 8. Резервуар стальной вертикальный воды РВС-200 (РВС-1,2) – 2ед.; 9. Резервуар стальной вертикальный воды РВС-400 (РВС-3,4) – 2ед.; 10. Подпорная насосная станция (Р-4.1, 4.2) – 1ед.; 11. Водораспределительный пункт блочно-модульное здание (ВРП) – 1 ед.; 12. Блок дозирования реагентов (БДР) – 1ед.; 13. Подземная дренажная емкость ЕП-12,5 (ЕП-1) – 1 ед.; 14. Подземная дренажная емкость ЕП-63 (ЕП-2) – 1 ед.; 15. Прокладка стеклопластикового трубопровода  $\text{Ø}107.3 \times 4.0\text{мм}$  по СТ 191140016366-ТОО-01-2023 от проектируемой ВРП до колодца-1, предусмотренного другим проектом; 16. Площадка нагнетательной насосной станции с поршневыми насосами около скважины КБД-01i (Р-5.1,5.2) – 1ед. Описание проектируемой технологической схемы сброс пластовой воды из отстойника ОВ-1 производится автоматически. При достижении определенного уровня пластовой воды в отстойнике ОВ-1 подается сигнал на открытие запорно-регулирующего клапана с электроприводом, далее пластовая вода по трубопроводу Ду100 отводится в дренажную емкость ДЕ-4. Пластовая вода в ДЕ-4 перекачивается с помощью насосов НВ-Е 50/50 по проектируемому стеклопластиковому трубопроводу  $\text{Ø}107.3 \times 4.0\text{мм}$  до проектируемых отстойников ОВ-2.1,2.2 на площадке ППД. Сброс пластовой воды из отстойников ОВ-2.1,2.2 производится автоматически. При достижении определенного уровня пластовой воды в отстойнике ОВ-2.1,2.2 подается сигнал на открытие запорно-регулирующего клапана с электроприводом, далее пластовая вода по трубопроводу Ду100 направляется в буферные горизонтальные резервуары РГСВ-1,2. Нефтяная пленка с ОВ-2.1,2.2 по мере накопления подается в ЕП-1. С помощью насосов Р-3.1,3.2 пластовая вода подается по трубопроводу Ду80 из буферных резервуаров РГСВ-1,2 на блок фильтров очистки воды от мехпримесей и нефтепродуктов ОПВ. Далее очищенная вода направляется для хранения на вертикальные резервуары РВС-1,2,3,4. С помощью насосов Р-4.1,4.2 пластовая вода подается по трубопроводу Ду80 из вертикальных резервуаров РВС-1,2,3,4 на водораспределительный пункт ВРП. На ВРП производится учет и контроль необходимого объема пластовой воды.

Настоящим рабочим проектом предусматривается строительство площадки ППД – пункта подготовки и хранения воды на месторождении «Кул-Бас» для закачки в скважину КБД-01i (обустройство скважины КБД-01i предусмотрено отдельным проектом). Проектируемая площадка ППД расположена в 200 м южнее от пункта сбора и подготовки нефти и в 220м восточнее от площадки ГТЭС на м/р «Кул-Бас» в Байганинском районе Актюбинской области. От существующей автомобильной дороги к скважине КБД-07 имеется подъездная автодорога. На территории площадью 0,5 Га планируется строительство зданий и сооружений системы ППД для хранения и подготовки воды для закачки в пласт. В настоящее время территория проектируемой площадки терминала свободна от застройки. В состав проектируемого объекта «Система поддержания пластового давления месторождения Кул-Бас» входят следующие сооружения, принятые согласно технического задания на проектирование: 1. Отстойник воды горизонтальный объемом  $50\text{м}^3$  – 2ед.; 2. Резервуар горизонтальный для воды РГС-100 – 2ед.; 3. Технологическая насосная – 1 ед.; 4. Блочно-модульное здание блока очистки пластовой воды – 1ед.; 5. Резервуар стальной вертикальный воды РВС-200 – 2ед.; 6. Резервуар стальной вертикальный воды РВС-400 – 2ед.; 7. Подпорная насосная станция – 1ед.; 8. Блочно-модульное здание ВРП (водораспределительный пункт) – 1 ед.; 9. Блок дозирования реагентов БДР – 1ед.; 10. Подземная дренажная емкость ЕП-12,5 – 1 ед.; 11. Подземная дренажная емкость ЕП-63 – 1 ед.; 12. Здание операторной и КПП – 1 ед.; 13. КТП – 1 ед. Указанные здания и сооружения располагаются на территории  $67,0 \times 64,3\text{м}$  огороженной по периметру сетчатым забором на высоту 2,0м. Для въезда и выезда предусматриваются ворота, вход предусмотрен через контрольно-пропускной пункт. Конструкция ворот выполняется по типу ограждения. Основными путями сообщения



являются проектируемые дороги и проезды с щебеночным покрытием. Покрытие дорог и проездов выполнено из щебня, ширина проезжей части принята 4,5 м.

Для питьевых и технических целей используется привозная вода с п. Бозой. Участок строительства можно отнести к незатопаемой территории. Ближайший поверхностный водный объект Аральское море расположено на расстоянии 90 км. Водопотребление на хозяйственные нужды. Согласно рабочему проекту питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная. Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды работающих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНиП РК 4.01-02-2009 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Период строительства – 8,16 месяцев (245 дней) Количество работников – 20 человек. Расчетные расходы воды при строительстве составляют: на хозяйственные нужды - 123 м<sup>3</sup>/период. На технические нужды согласно ресурсной сметы – 4711 м<sup>3</sup>/период. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 123 м<sup>3</sup>/период. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 123 м<sup>3</sup>/период. На технические нужды – 4711 м<sup>3</sup>/период.

Проектируемый участок расположен на территории Шалкарского района Актюбинской области. Сообщаем, что координаты месторождения находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий.

В данной зоне обитают сайгаки популяции Устюрт, кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек и барсук. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, куропатка, чернобрюхий рябок.

Иные ресурсы: Щебень – 1425 тонн; ПГС – 2516 тонн; Песок – 318,2 тонн; Электроды – 1.915 тонн; ЛКМ – 0.85 тонн; Битум – 2.2 тонн.

При СМР: Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид /в пересчете на железо/ (274) – (класс опасности 3), 0.01647 г/сек, 0.02406 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – (класс опасности 2), 0.001528 г/сек, 0.002339 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – (класс опасности 2), 0.368742223 г/сек, 0.30093 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)– (класс опасности 3), 0.059068611 г/сек, 0.048594 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – (класс опасности 3), 0.024805556 г/сек, 0.022 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) – (класс опасности 3), 0.078838889 г/сек, 0.0528 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – (класс опасности 4), 0.323769444 г/сек, 0.263089 т/год; Фтористые газообразные соединения – (класс опасности 2), 0.000556 г/сек, 0.0009208 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – (класс опасности 3), 0.0625 г/сек, 0.1755 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) – (класс опасности 1), 0.000000544 г/сек, 0.000000495 т/год; Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) – (класс опасности 1), 0.00001083 г/сек, 0.0000039 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) – (класс опасности 2), 0.005708334 г/сек, 0.0049 т/год; Уайт-спирит (1294\*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м<sup>3</sup> – 1), 0.139 г/сек, 0.35 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – (класс опасности 4), 0.143721111г/сек, 0.1222 т/год; Взвешенные частицы (116)– (класс опасности 3), 0.02083 г/сек, 0.0075 т/год Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326) – (класс опасности 2), 0.000617 г/сек, 0.000222 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – (класс опасности 3), 7.2753 г/сек, 20.9183 т/год; **всего: 8.521466542 г/сек, 22.293359195 т/год.**

При СМР Смешанные коммунальные отходы код (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,5 тонн; Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) – 0,03 тонн; Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны – 27,82 тонн; Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) – 0,0922 тонн; Отработанное масло (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,18 тонн



Отработанные масляные фильтры (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,012 тонн, Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, промасленная ветошь (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,04 тонн.

Намечаемая деятельность - «Система поддержания пластового давления месторождения Кул-Бас» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 4 квартал 2025 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: превышений норм ПДК не выявлено, изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: 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. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Байганинском районе Актыубинской области.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

**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



