



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «АККУМ LTD KZ»

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Групповой технический проект на строительство
поисковых скважин на участке Каламкас на мезозойский комплекс отложений проектной
глубиной 1400(±250)м.».

Материалы поступили на рассмотрение: 04.06.2025 г. Вх. KZ70RYS01186585

Общие сведения

Контрактная территория участок «Каламкас» административно расположен в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Участок расположен в северной части полуострова Бузачи в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (60 км), Тушикудук (75 км). Районный центр село Шетпе расположен в 150 км, город Ақтау расположен на расстоянии 280 км, где находится морской порт с нефтеналивным причалом, к нему подведен магистральный нефтепровод Каламкас - Ақтау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи.

Угловые точки геологического отвода месторождения Каламкас:

- | | |
|---------------------------------------|---------------------------------------|
| 1) 45° 24' 34" с.ш. 51° 48' 49" в.д., | 6) 45° 20' 09" с.ш. 52° 01' 49" в.д., |
| 2) 45° 24' 29" с.ш. 51° 59' 34" в.д., | 7) 45° 20' 51" с.ш. 51° 47' 54" в.д., |
| 3) 45° 23' 34" с.ш. 52° 02' 31" в.д., | 8) 45° 21' 46" с.ш. 51° 44' 55" в.д., |
| 4) 45° 22' 51" с.ш. 52° 06' 39" в.д., | 9) 45° 23' 41" с.ш. 51° 44' 56" в.д., |
| 5) 45° 21' 14" с.ш. 52° 06' 39" в.д., | |

Координаты проектируемых скважины:

- | |
|--|
| 1) RT-1 - 45°23'6,1296" с.ш. 51°55' 25,1148" в.д.; |
| 2) RT-2 - 45°23' 3,2028" с.ш. 51°56'33,252" в.д.; |
| 3) RT-3 - 45°23'28,8384" с.ш. 51°57'53,6616" в.д.; |
| 4) RT-4 - 45°22'5,0736" с.ш., 51°49'22,2024" в.д.; |
| 5) RT-5 - 45°22' 59,4948" с.ш. 52°0'34,5564" в.д.; |
| 6) RT-6 - 45°21'43,29" с.ш. 51°59'20,9004" в.д.; |
| 7) RT-7 - 45° 21' 58,302" с.ш. 52°0'7,6644" в.д.; |

Краткое описание намечаемой деятельности

Строительство поисковой скважины будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-30 или аналогичные буровые установки по грузоподъемности. Для испытания (освоение) скважин будет применена установка УПА-60/80 или аналог. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Основные проектные данные следующие: Проектная коммерческая скорость



бурения составляет 933 м/ст. месяц. Продолжительность бурения и испытания проектного интервала одной скважины (скв. RT-1, RT-2, RT-3, RT-4, RT-5, RT-6, RT-7) с проектной глубиной 1400(±250)м составляет - 327 суток, с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения, ликвидации (консервации). Целью бурения является изучение геологического разреза, выявление залежей УВ в отложениях J, T оценка их промышленной продуктивности. Проектная глубина по вертикали по стволу – 1400 м. Среднее число персонала, привлекаемого во время строительства скважины составляет в сутки – 30 человек. Члены буровой бригады будут проживать в вахтовом поселке, и доставляться на буровую автобусом. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство одной скважины составляет – 1,9 га. Установка освещена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Дебит нефти - 25 м3/сут, газосодержание - 50 м3/м3, плотность нефти – 0,850 г/см3.

Выбор конструкции скважины определяется в соответствии с действующими нормативно-методическими документами, необходимостью успешного выполнения поставленных геолого-промысловых задач по осуществлению разведки и оценки нефтяной залежи с пробной эксплуатацией продуктивных скважин с учетом горно-геологических условий их проводки, а также с учетом опыта строительства скважин в пределах исследуемой территорий. Для скважины на мезозойский комплекс проектной глубиной 1400 (±250) предусматривается следующая конструкция: Направление – Ø323,9 мм спущено на глубину 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины. Кондуктор Ø244,5 мм – спущен на глубину 1150 м с целью перекрытия верхней части разреза, склонных к обваливанию. Оборудование устья скважины ПВО. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спущена на глубину 1400 м с целью испытания и эксплуатация продуктивных горизонтов. Все колонны будут зацементированы до устья. Для бурения скважины проектной глубиной 1400 (±250) предусматривается применить буровую установку ZJ-30, для испытания скважины – бурового агрегата УПА60.

Сроки бурения и испытания разведочной скважины **RT-1 – 2025-2026 гг;** Сроки бурения и испытания разведочной скважины **RT-2, RT-3, RT-4, RT-5 – 2026-2027 гг,** Сроки бурения и испытания разведочной скважины **RT-6, RT-7 – 2027-2028 гг.**

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении и испытания одной проектируемой скважины, составит – **29,793651 г/сек и 141,7234221 т/год**, при бурении и испытания 7 скважин, составит – **208,5555554 г/сек и 992,0639548 т/год**. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: *Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,016618т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0014154т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 357,2026622т, Азот (II) оксид (3кл) – 58,04509144т, Углерод (3кл) - 26,29004433т, Сера диоксид (3кл) - 59,81458т, Сероводород (2кл) - 0,014236264т, Углерод оксид (4кл) - 338,1273644т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,0012005т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,005131т, Метан (не кл.) - 2,432361078т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 3,7841538т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 2,3068122т, Бензол (2кл) – 0,17486595т, Диметилбензол (3кл)- 0,05302185т, Метилбензол (3кл) - 0,109704т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000603953т, Формальдегид (2кл) - 5,490359т, Масло минеральное (не кл.) - 0,0035056т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 136,2736602т, Взвешенные частицы (3кл) - 0,02905т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 1,8686416т, Пыль абразивная (не кл.) - 0,018872т.* Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

В период строительства для производственных целей используется привозная вода из водораздаточного пункта на месторождении Каламкас. Питьевое водоснабжение



завозится в пластиковых бутылках (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY, VITA). Хозяйственно-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются автоцистернами из пос. Каламкас, расположенного от точки на расстоянии в 30 км.

Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. Производственно-ливневые стоки собираются в емкость 10 куб/м. По мере накопления стоки откачиваются ассенизатором согласно договору со специализированной организацией.

Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины с гл. 1400 составляет: Водопотребление: 490,921 м³ - 1скв., 3436,447м³ - 7скв. Водоотведение: 392,737 м³ - 1скв., 2749,16м³ - 7скв. БВС сливаются с оборудования, по бетонированным желобкам и стекают в шламовую емкость. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору на полигоны.

На балансе ТОО «АККУМ LTD KZ» отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с буровой площадки и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Объем образования отходов производства и потребления при бурении 1скважины составит: **435,44915 т/период**, при бурении 7-ми скважин составит: **3048,14405 т/период** в том числе: *опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 1224,51т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 1633,1т, отработанные масла (13 02 08*) – 52,08т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,889т, использованная тары (15 01 10*) – 35,07т, Полиэтиленовая пленка (17 06 03*) - 12,32т. Не опасные отходы: Металлолом (16 01 17*) – 14,14 т, огарки сварочных электродов (12 01 13*) – 0,01575т, Протекторы обсадных труб (металлические) (16 01 17*) - 9,2855т, протекторы обсадных труб (пластиковые) (16 01 19*) - 6,573т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01*) – 49,8603т, пищевые отходы (20 01 08*) - 10,3005т.*

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. ДВС и электроснабжение - от месторождения Каламкас (10-15 км). Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 8-10 км от месторождения. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. в 277 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая.

Будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как



умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противодавления столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. **Водные ресурсы:** четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. **Почвенный покров:** гидроизоляция синтетической пленкой, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы. **Растительный покров:** мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. **Животный мир:** мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство поисковых скважин на участке Каламкас на мезозойский комплекс отложений проектной глубиной 1400(±250)м.» относится согласно пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

