

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ  
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 Актау, промзона 3, здание 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

## ТОО «АККУМ LTD KZ»

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

На рассмотрение представлены: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каламкас на мезозойский комплекс отложений».

Материалы поступили на рассмотрение: 17.04.2025вх. KZ06RYS01098885.

### 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 Актау расположен на расстоянии 280 км, где находится морской порт с нефтеналивным причалом, к нему подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи.

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

Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каламкас на мезозойский комплекс отложений проектируется бурение поисковых скважин RT-1, RT-2, RT-3, RT-4, RT-5, RT-6, RT-7 проектными глубинами 1400 м с целью поисков залежей нефти и газа в триасовых отложениях. Из них три скважины-независимые и четыре-зависимые. Скважина RT-1 - поисковая, независимая проектируется на центральном блоке поднятия, в пределах западной вершины поднятия с целью поисков и разведки залежей нефти и газа в нижнетриасовых отложениях. Проектная глубина - 1400 м, проектный горизонт – триасовый. Скважина RT-2 - поисковая, зависимая от результатов бурения скважины RT-1, проектируется на центральном блоке поднятия, в пределах восточной вершины с целью поисков и разведки залежей нефти и газа в нижнетриасовых отложениях. Проектная глубина - 1400 м, проектный горизонт-триасовый. Скважина RT-3 - поисковая, независимая, проектируется на северном блоке поднятия в пределах приразломной структуры с целью поисков и разведки залежей нефти и газа в верхнетриасовых отложениях. Проектная глубина – 1400 м, проектный горизонт - триасовый. Скважина RT-4 - поисковая, независимая, проектируется на западном блоке поднятия с целью поисков и разведки залежей нефти и газа в верхне-нижнетриасовых отложениях. Проектная глубина - 1400 м, проектный горизонт – триасовый. Скважина RT-5 - поисковая, зависимая от результатов бурения скважины RT-3 проектируется в северо-восточной части восточного блока с целью поисков и разведки залежей нефти и газа в среднетриасовом комплексе пород. Проектная глубина- 1400 м, проектный горизонт- триасовый. Скважина RT-6 - поисковая, зависимая от результатов бурения скважин RT-1 и R-3, проектируется в южной части восточного блока с целью поисков и разведки залежей нефти и газа в нижнетриасовых отложениях. Проектная глубина - 1400 м, проектный горизонт-среднетриасовый. Перед поисково-разведочными работами ставятся следующие задачи: поиск залежей углеводородов в триасовых отложениях на перспективных объектах глубже 1100 м, изучение литолого-фациальных, гидрогеологических, структурных особенностей залежей; основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; проведение испытания и опробования в соответствии с рекомендациями по ГИС отдельно по каждому горизонту; получение исходных данных для подсчета запасов углеводородов. В соответствии с существующими инструкциями, на проектные скважины возложена задача вскрытия в наиболее оптимальных структурно-геологических условиях на полную мощность перспективного разреза и выявление промышленных залежей УВ в триасовых отложениях. Ориентировочная 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 м составляет - 330 суток.

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 ( $\pm 250$ ) предусматривается



следующая конструкция: Направление – Ø323,9 мм спущено на глубину 50 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья. Техническая колонна Ø244,5 мм – спущен на глубину 1150 м с целью перекрытия меловых, юрских, отложений и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спущена на глубину 1400 м с целью перфорирования перспективных горизонтов до устья. Все колонны будут зацементированы до устья. Для бурения скважины проектной глубиной 1400 (±250) предусматривается применить буровую установку ZJ-30, для испытания скважины – бурового агрегата УПА60/80.

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 м<sup>3</sup>. 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: 487,544 м<sup>3</sup> - 1скв., 3412,808м<sup>3</sup> - 7скв. Водоотведение: 390,04 м<sup>3</sup> - 1скв., 2730,28м<sup>3</sup> - 7скв.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Объем образования отходов производства и потребления при бурении 1скважины составит: 344,87825 т/г, при бурении 7-ми скважин составит: 2414,14775 т/г, в том числе: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05\*) – 1077,51т, отработанный буровой раствор (01 05 06\*) – 1067,738т; , отработанные масла (13 02 08\*) – 52,08т, промасленная ветошь (15 02 02\*) – 0,889т, использованная тары (15 01 10\*) – 0,525т. Не опасные отходы: Металлолом (16 01 17) – 14,14 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,01575т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 201,25т.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: 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.

В период проведение разведочных работ на участке Каламкас оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие 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: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каламкас на мезозойский комплекс отложений»., 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

