

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ И
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

ТОО «Corporate Project Solutions»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду по отчету о возможных воздействиях по «Проекту разработки газового месторождения Ростошинское (состояние изученности на 01.01.2023г.)»

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «Corporate Project Solutions», БИН060840005604, юридический адрес: г. Астана, район "Алматы", улица Шарль де Голль, 13.

В административном отношении месторождение Ростошинское относится к району Байтерек Западно-Казахстанской области.

Ближайшими населенными пунктами к проектируемым скважинам являются: село Белес – 3,113 км, село Достык – 28 км, Чувашинское – 34 км, Щапово – 26 км, Новенький – 25 км, Переметное – 16 км, Болашак – 14 км. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос.

ТОО «Corporate Project Solutions» занимается разведкой и добычей газа на месторождении Ростошинское в Западно-Казахстанской области. В соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 Приложения 2 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс) вид деятельности «Разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» относится к объектам I категории. Согласно подпункта 2.1. пункта 2 раздела 2 Приложения 1 Кодекса ТОО «Corporate Project Solutions» относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Согласно Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ13VWF00185970 от 03.07.2024 г на «Проект разработки газового месторождения Ростошинское» необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду обязательна.

Ранее получено положительное заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к «Отчету о возможных воздействиях» к «Проекту разработки газового месторождения Ростошинское» №KZ84VVX00259331 от 27.09.2023 года. Необходимость разработки рассматриваемого проекта возникла в связи с добавлением проектного решения: после бурения проектной скважины Ро4, проведения в ней комплекса исследовательских работ и в случае подтверждения запасов газа, в рамках доразведки месторождения рекомендуется заложить бурение проектной оценочной скважины Ро6.



Краткое описание намечаемой деятельности

Месторождение Ростошинское находится на стадии подготовительного периода разработки.

В рамках настоящего проектного документа, на основании имеющегося материала и состоянии изученности месторождения Ростошинское, рассмотрено выделение единственного эксплуатационного объекта – залежь газа в башкирском ярусе среднекаменноугольных отложений, в районе поисковой скважины Ро1, ограниченная границей промышленной категории запасов С₁.

По состоянию изученности на 01.01.2023 г. на месторождении Ростошинское пробурены скважины Ро1 (поисковая), Ро2 (поисковая) и Ро3 (оценочная). Все пробуренные на месторождении скважины были ликвидированы, из них: по техническим причинам скважины Ро1 (обрыв НКТ), Ро3 (смятие колонны) и геологическим – скважина Ро2 (отсутствие продуктивных пластов-коллекторов)

Рассмотрены три варианта разработки месторождения Ростошинское, которые различаются между собой системой размещения и количеством скважин, темпами и сроками бурения проектных скважин, а также режимами эксплуатации газовых скважин. Проведенная технико-экономическая оценка рассмотренных вариантов позволила рекомендовать для реализации вариант разработки 2, который характеризуется наилучшими технико-экономическими показателями разработки. В данном варианте 2 предусматривается ввод из бурения двух проектных эксплуатационных скважин: Ро4 в ноябре 2024 г. и Ро5 – в январе 2028 г. Проектные глубины скважин – 5000 м (± 250 м).

После бурения проектной скважины Ро4, проведения в ней комплекса исследовательских работ и в случае подтверждения запасов газа, в рамках доразведки месторождения рекомендуется заложить бурение проектной оценочной скважины Роб (с 4 квартала 2026 года с переходом на 2027 год). Проектная оценочная скважина Роб будет зависимой от результатов бурения и опробования проектной эксплуатационной скважины Ро4. Скважину Ро-6 рекомендуется заложить северо-восточнее от проектной эксплуатационной скважины Ро4 на расстоянии 1000 м. Проектная глубина – 5000 м.

С 2028 по 2030 гг. на скважинах планируется поддерживать постоянный дебит газа равный 90,0 тыс.м³/сут, за счет чего будут наблюдаться стабильные годовые отборы газа на уровне 61,4-62,6 млн.м³ в течение 4 лет, далее будет происходить естественное снижение дебита скважины по газу, а следовательно, и объемы годовой добычи газа будут уменьшаться в соответствии с энергетической и продуктивной характеристикой пластов-коллекторов.

Добытый природный газ из скважин поступает на блок штуцерного манифольда, далее – в фильтр очистки газа от механических примесей. После фильтра сырой газ направляется в Блок-манифольд, где смешивается с сухим газом магистрального газопровода АО «Интергаз – Центральная Азия». Далее подготовленный сырой газ направляется потребителю.

Срок эксплуатации объекта – 53 года (2024-2076 год).

Постутилизация объекта – 2076 г.



Оценка воздействия на окружающую среду

Атмосферный воздух. Основными источниками негативного воздействия на атмосферный воздух в период строительного-монтажных и подготовительных работ являются: сварочный агрегат, ремонтная мастерская, работа ямобура, автокрана, телевышки, пост газовой сварки, планировочные работы, выемочно-разгрузочные работы, работа машин и механизмов; при бурении скважин: дизельные генераторы, емкости для бурового раствора, для хранения буровых сточных вод, дизтоплива, масла, отработанного масла, котельная установка, приготовление бурового раствора, центробежный насос для перекачки бурового раствора в емкости, буровой насос, циркуляционная система, контейнер для хранения бурового шлама, вертикальный сепаратор; при креплении и освоении скважин: цементировочный агрегат, приготовление цементного раствора; при рекультивации: работа спецтехники, машин и механизмов; на стадии проведения работ по освоению и испытанию скважин: дизельный двигатель, емкости для хранения дизтоплива, масла, для сбора и хранения пластовой жидкости, котельная установка, буровые насосы, циркуляционная система, газосепаратор для бурового раствора, приготовление раствора для испытания скважин, емкость для хранения бурового шлама, площадка ЗРА и ФС; при разработке месторождения: конденсатосборник, продувочная свеча, площадки скважин, площадки счетчика для замера газа, двухфазного сепаратора, дренажной емкости, штуцерного манифольда, манифольда для смешивания, хроматографа, аварийной факельной установки, фильтров от механических примесей, конденсатосборника, БТР закачки метанола, ингибитора для сероводорода точки подключения газопровода на месторождении, газопровода на ГТЭС-200, межплощадочные трубопроводы.

Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин составит: от 1 скв. 33,4720386 г/с или 277,88231964 т/год, от 3 скв. – 100,4161158 г/с или 833,64696 т. Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период разработки месторождения составят: 0,068114 г/с или 1,375714 т/год.

Земельные ресурсы. Основное негативное воздействие на земли при реализации проектных решений будет выражаться в изъятии (отчуждении) земель под размещение площадных и линейных объектов. Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет.

Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку изымаемый под размещение объектов участок до начала реализации в сельском хозяйстве не использовался – территория является промышленно освоенной территорией.

РГУ «Комитет геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» Участок недр (горный отвод) №514-Д от 23.11.2022 года предоставлен ТОО «Corporate Project Solutions» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Ростошинское в пределах блоков XIV-10-А, В (частично) на основании решения Компетентного органа Министерства энергетики РК (протокол Экспертной комиссии №23/15 МЭ РК от 03.11.2022 года). Площадь участка недр составляет 31,4 км².



Согласно классификации по целевому назначению и разрешенному использованию участок строительства не попадает в зону приоритетного природопользования, на нем отсутствуют объекты историко-культурного наследия, месторождения полезных ископаемых. Значимого дополнительного воздействия со стороны строительных площадок на почвенный покров и земли прилегающих территорий не ожидается. Для уменьшения воздействия на почвенный покров разработан ряд организационно-технических решений и мер: планировка поверхности технологических площадок при монтаже и демонтаже, наличие плана работ по восстановлению и выводу из эксплуатации площадки бурения с последующей его реализацией, гидроизоляция и обваловка участков под технологическое оборудование, установка железобетонных лотков по контуру площадки для сбора и транспортировки буровых стоков, очистка отработанных буровых стоков гидроциклонным способом, установка сооружений для временного сбора и хранения твердых и жидких отходов бурения, гидроизоляция мест размещения емкостей для хранения бурового раствора, сточных вод и отходов бурения, замкнутая циркуляционная система по очистке бурового раствора, повторное использование бурового раствора и отработанных сточных вод, вывоз отходов бурения, шлама и песка с вибросита, строительных отходов и прочих на места их складирования и утилизации, установка металлических поддонов в местах возможных утечек от технологического оборудования, разработка мероприятий по ликвидации аварий с перечнем средств и способов сбора и удаления загрязнений с территорий, проведение работ по технической рекультивации по мере завершения бурения.

Водные ресурсы. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос. Воздействие на поверхностные воды на этапе строительства скважин, разработки месторождения отсутствует. При соблюдении технологического регламента, техники безопасности и природоохранных мероприятий, не ожидается крупномасштабных воздействий на подземные воды. Комплекс водоохранных мер, предусматриваемый при разработке месторождения в значительной мере смягчит возможные негативные последствия.

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой по договору со специализированной организацией. Приготовление буровых, тампонажных и цементных растворов будет осуществляться с помощью технической воды. Техническая вода доставляется на месторождение по договору со специализированной организацией. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз.бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами.

Объем водопотребления при строительстве скважин составляет: на хозяйственно-бытовые нужды – 1235,1 м³/год, для котельной установки – 534,9 м³/год, для технических нужд – 3406,257 м³/год, при разработке месторождения на питьевые нужды – 45,625 м³/год.



Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых спецавтотранспортом вывозятся согласно договора со специализированной организацией. Производственно-ливневые стоки собираются в емкость, по мере накопления откачиваются ассенизатором согласно договора со специализированной организацией. В техническом проекте предусмотрена возможность повторного использования отработанной технической воды расходуемой на промывку и охлаждение основного и вспомогательного оборудования. При строительстве скважины образуются буровые сточные воды.

Объем водоотведения составляет: при строительстве скважин – 1235,1 м³/год, при разработке месторождения – 45,625 м³/год, буровые сточные воды – 109,9878 м³/3 скв.

Растительные ресурсы. Стадия строительства, связанная с безвозвратным и временным отчуждением земельных участков для реализации проектных решений, окажет наиболее существенное негативное воздействие на растительность. Сильная деградация природных экосистем наблюдается при механическом воздействии, связанном со строительными работами. Химическое загрязнение растительности в процессе строительства скважин будет в основном от ДЭС и автотранспорта – выбросы азотистых и углеродных соединений.

В дальнейшем ТОО «Corporate Project Solutions» при разработке плана природоохранных мероприятий ежегодно в планах будет предусматривать озеленение территории либо ближайших населенных пунктов с указанием площади и количества зеленых насаждений.

Животный мир. Негативного влияния на животный мир разработка месторождения не окажет, так как в результате добычи полезных ископаемых условия обитания животных и птиц не изменятся.

Для снижения негативного воздействия на животных и на их местообитания при проведении работ по размещении объектов инфраструктуры, складировании производственно-бытовых отходов и в период бурения скважин: необходимо учитывать наличие на территории самих животных, их гнезд, нор и избегать их уничтожения или разрушения, учитывая, что на территории планируемых работ большая часть млекопитающих, пресмыкающихся и некоторые виды птиц ведут ночной образ жизни, необходимо до минимума сократить передвижения автотранспорта в ночное время, при планировании транспортных маршрутов и передвижениях по территории следует использовать ранее проложенные дороги и избегать вне дорожных передвижений автотранспорта, на весь период работ необходимо проведение постоянных мероприятий по восстановлению нарушенных участков местности и своевременному устранению неизбежных загрязнений и промышленно-бытовых отходов со всей площади, затронутой хозяйственной деятельностью.

Согласно письма РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» №3Т-2023-01183414 от 12.07.2023 г. рассматриваемый участок не входит в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.



Отходы производства и потребления. При строительстве скважин образуются следующие виды отходов: буровые отходы, промасленная ветошь, отработанное масло, тара использованных материалов, металлолом, огарки сварочных электродов, коммунальные отходы, при разработке скважин: промасленная ветошь, коммунальные отходы. Объем отходов производства и потребления при строительстве скважин составит: 2836,8744 т/год, на период разработки месторождения – 0,3877 т/год.

Проектом предусмотрены природоохранные мероприятия по обращению с отходами и описана система управления отходами.

На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, которые имеют лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации (или) уничтожению опасных отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности, физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду от 03.07.2024 г. №KZ13VWF00185970;
2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки газового месторождения Ростошинское»;
3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний к «Отчету о возможных воздействиях» к «Проекту разработки газового месторождения Ростошинское» от 4 сентября 2024 года.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса.

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно пункту 2 статьи 122 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом, ПУО, ПЭК, ПМООС и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I категории согласно статьи 96 Кодекса, а также учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».



2. При реализации намечаемой деятельности необходимо предусмотреть выполнение требований (условий) государственных органов: Комитета Геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологий РК (разрешение от 21.12.13 г. №17-06/46308), «Жайык-Каспийской бассейновой инспекции по регулированию использования и охраны водных ресурсов» (письма-согласования от 03.07.2023 г. №18-13-01-08/212 и №3Т-2023-01184016), «Западно-Казахстанской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира» (письмо от 12.07.2023 г. №3Т-2023-01183414) и др.

3. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

4. В соответствии с требованиями пункта 6 статьи 76, статьи 113 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

5. Согласно статье 78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

В связи с чем, необходимо предусмотреть после проектный анализ согласно сроков, предусмотренных статьей 78 Кодекса.

6. В целях соблюдения экологических требований при использовании земель необходимо соблюдать требования статьи 238 Кодекса, в том числе, проводить рекультивацию нарушенных земель.

7. Согласно пункту 2 статьи 320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. При проведении работ необходимо учитывать указанные требования Кодекса.

8. Соблюдать выполнение требований при проведении операций по недропользованию (статья 397 Кодекса).

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность.



10. В соответствии с пунктом 50 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденного приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. На основании вышеизложенного, необходимо запланировать посадку, уход и содержание древесно-кустарниковых насаждений на территории предприятия, прилегающей территории и др., до указанных нормативных требований, с указанием видового состава, количества насаждений (в шт) и площади озеленения (в га).

11. Учесть требования пункта 9 статьи 222 Кодекса: операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению. Согласно статьи 72 Водного кодекса РК водопользователи обязаны: принимать меры к внедрению водосберегающих технологий, прогрессивной техники полива, оборотных и повторных систем водоснабжения. Также, соблюдать требования статей 224, 225 Кодекса.

12. Необходимо предусмотреть систематический мониторинг атмосферного воздуха, почвы и подземных вод («Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14.07.2021 г № 250).

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки газового месторождения Ростошинское» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

М. Еремеккалиев

*Исп: А.Кенжина
8(7112)51-53-52*



Приложение

Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки газового месторождения Ростошинское» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета: 09.09.2024 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: Западно-Казахстанская область, район Байтерек, сельский округ Белес, с.Белес.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) на Едином экологическом портале: <https://ecportal.kz>, раздел «Общественные слушания»;

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: <https://www.gov.kz/memleket/entities/bko-zherpaidalanuy?lang=ru> от 2 августа 2024 года;

3) В средствах массовой информации: газета «Орал Өңірі» №61 от 30.07.2024 г., «Приуралье» №61 от 30.07.2024 г., объявление размещено на телеканале «ТДК-42» в режиме стоп-кадр в период с 25 по 29 июля 2024 года.

на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц: размещение текстовых объявлений на досках объявлений акимата сельского округа Белес по адресу улица Маметовой 1В и сельского клуба по адресу улица Маметовой 1.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет ресурсах местных исполнительных органов 10.09.2024 года.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности – ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области», ИП «Драган А.В.», e-mail: andrey_dragan@list.ru, тел. 8 701 457 68 33, ТОО «Corporate Project Solutions», e-mail: ryspayeva.zs@gmail.com/asem.aitmagambetova@gmail.com, тел. 8 777 518 41 77.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – zko-ecodep@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: 4 сентября 2024 года, общественные слушания проведены в режиме оффлайн, а также посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom.



Общественные слушания проведены:

- Западно-Казахстанская область, район Байтерек, село Белес, сельский клуб 4 сентября 2024 года в 11:00 часов, присутствовали 8 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Также, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

