

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

ТОО «KAZPETROL GROUP» занимается поиском, разведкой, разработкой нефтегазовых месторождений и добычей нефти, с дальнейшей реализацией товарной нефти на внутреннем и внешнем сырьевых рынках. Офис компании находится в г. Кызылорда по ул. Желтоксан, 42, в БЦ «Бастау», 7 этаж.

В административном отношении месторождение Хаиркелды Южный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан (рис. 1).

Контрактный участок находится в 140 км на север-северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем.

В географическом отношении месторождение Хаиркелды Южный находится в юго-западной части Торгайской низменности Арыскумского прогиба. Площадь горного отвода составляет 23,16 км².

В непосредственной близости от контрактной территории расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо-Западный Коныс. В пределах контрактной территории открыты месторождения нефти Таур, Хаиркелды, Хаиркелды Юго-Западный и Хаиркелды Северный.

Непосредственно по контрактной территории проходит нефтепровод Коныс-Кумколь, который соединяется с магистральным нефтепроводом Кумколь-Каракоин.

Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков за 2025 год 96,6 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Средняя месячная температура воздуха зимой -7,8⁰С (до -35⁰С), летом +37,3⁰С (до +42⁰С).

Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичным для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.

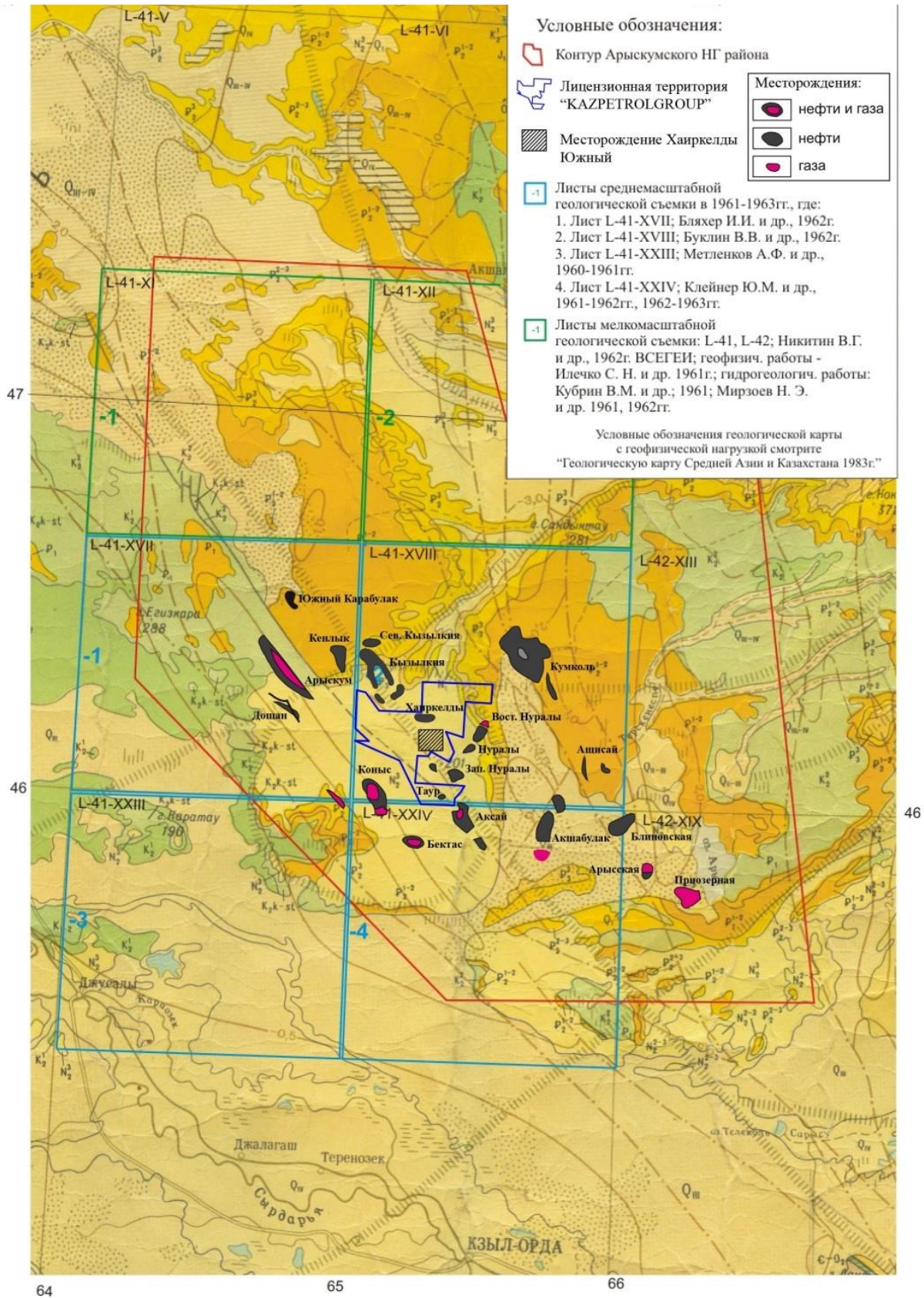


Рисунок 1 – Обзорная карта района работ

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности, его контактные данные;
ТОО «KAZPETROL GROUP», БИН 05044000082, г. Кызылорда, ул. Желтоксан, 12 БЦ «Бастау», 6-7 этажи, +7(7242)90-71-77, e-mail: kzo@kzpg.kz,

Краткое описание намечаемой деятельности:

Основные этапы воздействия на окружающую среду в процессе работы бурения одной проектной скважины занимают 61 сутки, включая следующие несколько этапов:

- Этап строительно – монтажные и подготовительные работы к бурению, демонтаж – 13 суток;
- Этап бурение и крепление скважины, ГИС, ГТИ – 47 суток;
- Этап испытание – не планируется.
- Заключительный этап – 1 сутки.

В соответствии с техническим заданием подготовлен «Технический проект на бурение наклонно-направленной эксплуатационной скважины № 60 на месторождении Хаиркелды Южный». Календарный план строительства и бурения проектируемой скважины в 2026 год. Предусматривается бурение 1-ой скважины глубиной 2150 м. Для бурения скважин будет использована буровая установка «ZJ-30», с грузоподъемностью 173,5 т. или аналог. Скважина расположены на контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)».

Площадь под бурение 1 скважины с размещением технологического оборудования составляет 0,36 га. Источниками электроснабжения буровых станков при бурении скважины являются дизельно-генераторные станции. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.

После завершения бурения и освоения, эксплуатационная скважина будет подключена к существующей системе сборки нефти и газа месторождения, согласно техническим условиям на рабочий проект «Обустройство группы месторождений Хаиркелды и Таур 2025 г.» ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)».

Рассматриваемый участок не является частью лесного фонда государства.

Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду:

Всего в выбросах от промплощадки содержатся 19 загрязняющих веществ: алюминий оксид, железо (II, III) оксиды, калий хлорид, марганец и его соединения, азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, смесь углеводородов предельных C1-C5, бенз/а/пирен, формальдегид, масло минеральное нефтяное, углеводороды предельные C12-C19, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, кальций карбонат.

Выбросы загрязняющих веществ на 2026 год (1 скважина) составят 86,22 т/год, при строительно-монтажных работах, подготовительных и бурении скважины - 82,13 т/год, на заключительном этапе – 4,09 т/год. Воздействие на атмосферный воздух локализовано в пределах санитарно-защитной зоны, превышение предельно допустимых концентраций (ПДК) не ожидается.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Питьевая вода привозная (для котельной и хозяйственных нужд – Артезианская скважина, для питьевых целей – Кызылорда), техническая вода водозаборная скважина. Координаты расположения водозаборной скважины 5149 с.ш. 46°14'15,77", в. д. 65°18'51,68", расположена в трех километрах от месторождения Хаиркелды Южный. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик с насосной установкой. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться вакуумными автоцистернами на собственные очистные сооружения ТОО «KAZPETROL GROUP». Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации.

В качестве мер по снижению эмиссий предусмотрено техническое обслуживание оборудования, использование топлива соответствующего качества и соблюдение регламентов

работы техники. Физические воздействия, включая шум и вибрации, будут ограничены временными рамками строительства и не выйдут за пределы нормативов.

Обоснование предельного количества накопления отходов по их видам:

В процессе строительства эксплуатационных скважин образуются следующие отходы производства и потребления:

- отработанный буровой раствор;
- буровой шлам;
- буровые сточные воды (БСВ);
- металлолом;
- промасленная ветошь;
- огарки электродов;
- использованная тара;
- отработанные масла;
- пустая бочко тара;
- коммунальные отходы (ТБО)

Общее количество отходов на 2026 год составит 1 587,1894 т/год (1 скважина), на этапе подготовительных и строительно-монтажных работ, бурение и крепление - 1 586,0479 т/год и на заключительном этапе - 1,1415 т/год.

Все отходы производства и потребления временно складываются на территории площадки и по мере накопления вывозятся по договорам в специализированные предприятия на переработку либо на захоронение на полигон.

В рамках планируемой деятельности по бурению эксплуатационных скважин на участке Хаиыркелды Южный захоронение отходов на территории объекта не предусмотрено.

Информация об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений:

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на каждом конкретном объекте зависит от множества факторов, обусловленных горно-геологическими, климатическими, техническими и другими особенностями. Количественная оценка вероятности возникновения аварийной ситуации возможна только при наличии достаточно полной репрезентативной статистической информационной базы данных, учитывающей специфику эксплуатации объекта – агрессивности среды, коррозионной активности перекачиваемого продукта, применения ингибиторов, электрохимзащиты и т.д.

Для снижения рисков предусмотрены следующие мероприятия:

- хранение ГСМ и буровых растворов в герметичных емкостях;
- наличие аварийных комплектов и противопожарного оборудования;
- обучение персонала действиям при ЧС;
- регламентированные процедуры эксплуатации оборудования;
- наличие договоров с аварийными службами.

Проектная документация учитывает возможные природные воздействия. Все временные объекты, включая буровые площадки и инженерную инфраструктуру, спроектированы с учетом климатических и ландшафтных условий региона.

Суммарная оценка показывает, что вероятность возникновения аварийных и опасных природных явлений в пределах площадки работ - низкая. Все потенциальные риски управляемы и локализуемы, а предусмотренные меры позволяют оперативно устранять последствия при необходимости.

Описание предусматриваемых для периода строительства объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду:

Анализ мер по предупреждению и ликвидации аварий при бурении эксплуатационных скважин, принятых в Техническом проекте, позволяет говорить о том, что при их реализации вероятность возникновения аварий будет сведена к минимуму.

Мероприятия по охране и защите окружающей среды, принятые в компании полностью соответствуют экологической политике, проводимой в Республике Казахстан. Основные принципы этой политики сводятся к следующему:

- минимальное вмешательство в сложившиеся к настоящему времени природные экосистемы;
- использование природосберегающих технологий;
- сведение к минимуму любых воздействий на окружающую среду в процессе проведения работ;
- полное восстановление нарушенных элементов природной среды после завершения работ, если такие нарушения были неизбежны.

Таким образом, рекомендации по предотвращению аварийных ситуаций включают в себя следующие мероприятия:

- строгое выполнение проектных решений при проведении работ на всех этапах. Обязательное соблюдение всех правил проведения работ;
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности;
- регулярное проведение учений по тревоге. Контроль за тем, чтобы спасательное и защитное оборудование всегда имелось в наличии, а персонал умел им пользоваться;
- своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей;
- строгое следование Плану управления отходами, в том числе использование контейнеров для сбора отработанных масел;
- все операции по заправке, хранению, транспортировке горюче-смазочных материалов должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил техники безопасности;
- своевременное проведение профилактического осмотра и ремонта оборудования и запитывающих линий;
- обеспечение постоянного контроля на складах ГСМ.

Для минимизации последствий аварий для окружающей среды рекомендуется проработать сценарии развития событий при разных видах аварий с расчетом времени, интенсивности и объемов загрязнителей и других факторов воздействий, а также разработать подробный план реагирования на эти аварии, при котором информируется персонал, участвующий в ликвидации аварий, включая специалистов по охране окружающей среды.

Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления:

По завершении бурения эксплуатационных скважин и демонтажа оборудования предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

- вывоз оборудования, конструкций и отходов за пределы участка силами специализированных организаций;
- отдельный сбор и хранение отходов производства и очистка производственной территории от мусора;
- рекультивация земель: выравнивание территории, восстановление почвенного слоя, посев природной растительности (при необходимости);
- обязательный полив зеленых насаждений.