

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ

Наименование предприятия: АО «Петро Казахстан Кумколь Ресурсиз».

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13.

Наименование объекта: месторождение Майбулак

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений нефти и газа.

Месторождение Майбулак расположено в северной части Арыскупского прогиба Южно-Тургайской впадины, являющейся северо-восточной частью Туранской плиты и приуроченной к сводовой части удлиненной полуантиклинали субмеридианального простиранья, примыкающей на северо-востоке к Главному Каратаускому разлому.

В административном отношении месторождение Майбулак расположено на территории Улытауской области на землях, находящейся в долгосрочной аренде Кызылординской области.

Ближайшим населенным пунктом является пос. Косколь, расположен 61,52 км от месторождения, ж/д станция Жосалы расположена в более 120 км от месторождения, областной центр г. Кызылорда расположен в 190 км к югу. На юго-востоке в 100 км расположено месторождение Кумколь, промышленное освоение которого начато в 1990 году.

В орографическом отношении район работ представляет собой низменную равнину с отметками рельефа от 60 до 130 м, осложненную возвышенным плато с отметками 200-230 м над уровнем моря.

На месторождении Майбулак в соответствии с проектными решениями добываемый газ используется в качестве топлива в печах подогрева и на выработку электроэнергии на газопоршневой электростанции (ГПЭС).

Газопоршневая установка по выработке электроэнергии с объемом потребления газа до 7,2 тыс. м³ в сутки введена в эксплуатацию в 2009 году. Весь объем добытого газа направляется на выработку электроэнергии, в качестве топлива для печей подогрева нефти газ используется в незначительных количествах, в целях поддержания необходимой температуры нефти для дальнейшей перекачки в магистральный нефтепровод.

Режим работы месторождения: 24 часа в сутки, 365 дней в год. Скважины обслуживаются согласно утвержденного графика вахтовым методом. Для обслуживания используется персонал, проживающий в существующем вахтовом поселке.

Электроснабжение участков – электроснабжение участков месторождения осуществляется от ГПЭС, на которой установлено 2 блока ГПУ, мощностью по 1 МВт, а также от 2 дизель-генератора АКСА 375 кВА и САТ С-32 1100 кВА.

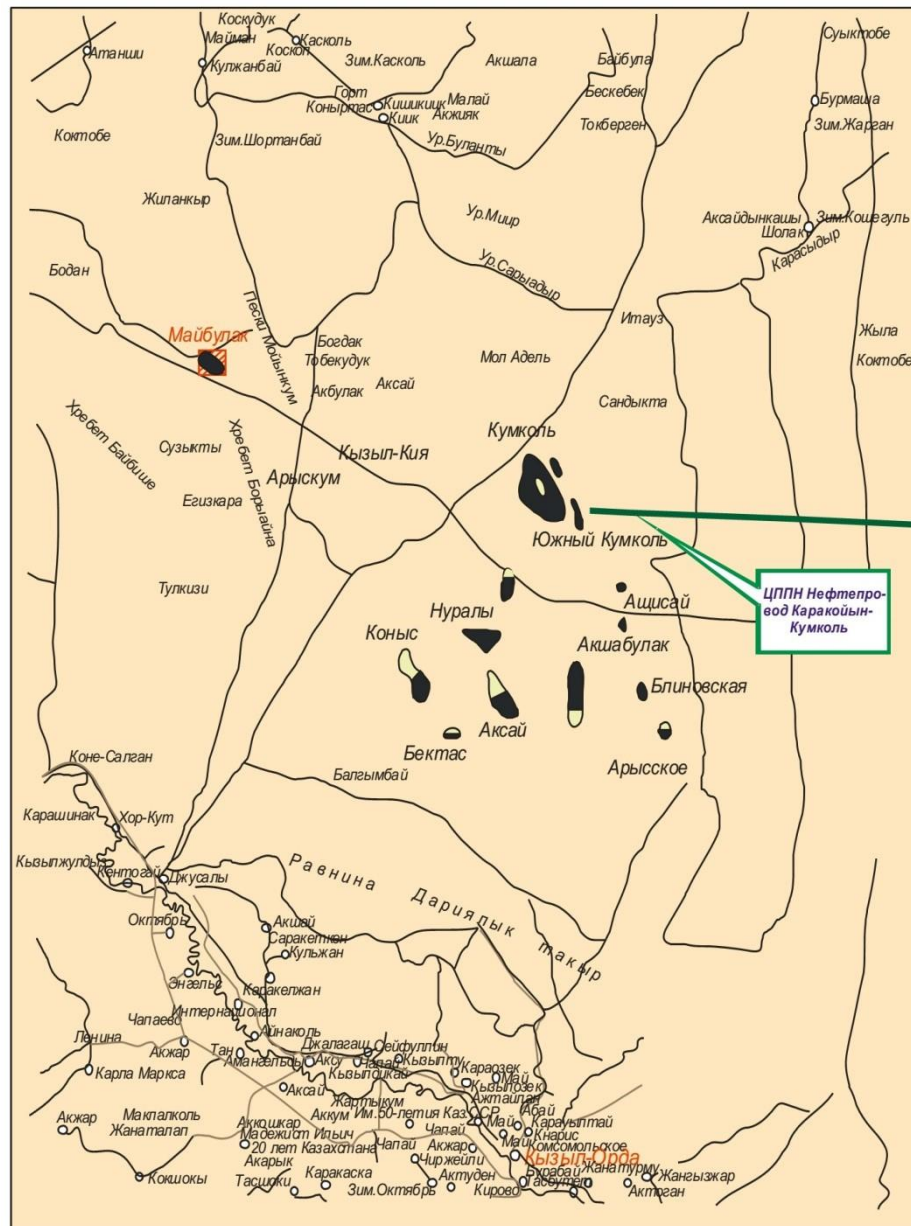
Теплоснабжение административно-бытовых помещений на участках месторождения производится от электрокалориферов.

Дорожная сеть представлена межпромысловыми песчано-гравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют.

Месторождение Майбулак относится к I категории опасности.

Ситуационная карта-схема расположения предприятия



2. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения

Численность населения Кызылординской области на 1 января 2025 г. составила 846,3 тыс. человек, в том числе 398,4 тыс. человек (47%) - городских, 447,9 тыс. человек (53%) – сельских жителей.

Естественный прирост населения в январе-декабре 2024 г. составил 14275 человек (в соответствующем периоде предыдущего года – 15362 человека).

За январь-декабрь 2024 г. число родившихся составило 18761 человека (на 5,7% меньше, чем в январе-декабре 2023 г.), число умерших составило 4486 человека (на 1,1% меньше, чем в январе-декабре 2023 г.).

Сальдо миграции отрицательное и составило - 9870 человек (в январе-декабре 2023 г. – -7196 человек), в том числе во внешней миграции – положительное сальдо 28 человек (-42), во внутренней – 9898 человек (-7154).

3. Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные

Наименование предприятия: АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз».

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13.

4. Краткое описание намечаемой деятельности

Недропользователем месторождения Майбулак является АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз».

Месторождение открыто в 1988 г. Недропользователем является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (ПККР), на основании Лицензии серии МГ № 48-D (нефть) от 04.12.1997 г. на право пользования недрами для добычи углеводородного сырья на месторождении Майбулак и Контракта № 278 от 03.12.1988 г. на проведение добычи углеводородного сырья на нефтяном месторождении Майбулак. На основании дополнения к Контракту № 278 срок действия контракта до 2041 года.

Согласно Решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выданного 31.08.2021 г. РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК месторождение Майбулак АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» относится к I категории опасности.

В соответствии с требованиями Кодекса РК «О недрах и недропользовании» № 125-VI ЗРК от 27.12.2017 г. недропользователь обязан разрабатывать программы развития переработки сырого газа, которые должны обновляться каждые три года.

Месторождение эксплуатируется в соответствии с документом «Анализ разработки месторождения Майбулак» (Протокол ЦКРР РК № 12/8 от 31.03.2021 г.).

На месторождении выделено два эксплуатационных объекта:

- I объект – Ю-IVa, Ю-IVб горизонты;
- II объект – Ю-V, Ю-VI, Ю-VII, Ю-VIII, Ю-IXa, Ю-IXб, Ю-X горизонты.

Месторождение разрабатывается с 2001 г, характеризуется снижением уровня годовых отборов нефти и нарастанием обводненности продукции. В целом по месторождению обводненность составляет 92,3 %.

В 2010 г. был выполнен пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Майбулак по состоянию изученности на 01.01.2010 г. (Протокол ГКЗ РК № 969-10-У от 30.09.2010 г.).

Запасы нефти составляют:

- категория В+С1 – геологические 5217 тыс. тонн, извлекаемые 1045

тыс. т. Запасы растворенного газа в нефти составляют:

- категория В+С1 – геологические 392 млн. м³, извлекаемые 86 млн. м³.

5. Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду:

Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности:

Проект на 2026 год разработан в связи с истечением срока действия разрешения на эмиссии в окружающую среду.

Также учтены показатели Программы развития переработки сырого газа на месторождении Майбулак, утвержденной Рабочей группой МЭ РК №13-1-0/3463-вн от 25.06.2024 г., Протокол №8/5-1.

Сравнительный анализ по выбросам ЗВ по действующему и новому ПРПСГ на 2025 и 2026 год

2024 год	01.07-31.12.2024 год (корректировка)	2025 год (корректировка)	2026 год
21,922 т/год	14,607 т/год	22,3311 т/год	23,1581 т/год
Из них:			
Выбросы при КРС (1 скважина) – 2,523 т	Выбросы при КРС (1 скважина) – 2,523 т	Выбросы при КРС и ПРС (2 скважины) – 5,046 т Выбросы при СМР-0,047102576 т/период	Выбросы при КРС и ПРС (2 скважины) – 5,046 т Выбросы при СМР-0,047102576 т/период
<i>Эксплуатация – 19,399 т/год</i> <i>Из них:</i>	<i>Эксплуатация – 12,084 т/год</i> <i>Из них:</i>	<i>Эксплуатация – 17,25954т/год</i> <i>Из них:</i>	<i>Эксплуатация – 18,060089608т/год</i> <i>Из них:</i>
Выбросы от печи – 0,61896 т (от расхода газа на 2024 год – 0,218 млн м3 при плотности 0,7878 кг/м3)	Выбросы от печи – 0,333 т (от расхода газа на 01.07-31.12.2024 год – 0,116 млн м3)	Выбросы от печи – 0,775 т (от расхода газа на 2025 год – 0,204 млн м3 при плотности 1,017 кг/м3)	Выбросы от печи – 0,391372 т (от расхода газа на 2025 год – 0,1136 млн м3 при плотности 0,9618 кг/м3)
Выбросы от факела – 0,1407 т (от расхода газа на 2024 год – 0,007 млн м3)	Выбросы от факела – 0,00087 т (от расхода газа на 01.07-31.12.2024 год – 0,00004 млн м3)	Выбросы от факела – 0, т (от расхода факела на 2025 год – 0, млн м3)	Выбросы от факела – 0,00294 т (от расхода газа на 2026 год – 0,0001 млн м3 при плотности 0,9618 кг/м3)
Выбросы от резервуара – 1,053 т (от добычи нефти на 2024 год – 17,7 тыс м3)	Выбросы от резервуара – 0,179 т (от добычи нефти на 2024 год – 2,888 тыс м3)	Выбросы от резервуара – 0,305 т (от добычи нефти на 2025 год – 5,118 тыс м3)	Выбросы от резервуара – 0,390 т (от добычи нефти на 2026 год – 4,558 тыс м3)
Выбросы от ДЭС – 4,04 т (от расхода д/топлива по факту на 2024 год – 120,73 т)	Выбросы от ДЭС – 4,04 т (от расхода д/топлива по факту на 2024 год – 120,73 т)	Выбросы от резервуара – 0,305 т (от добычи нефти на 2025 год – 5,118 тыс м3)	Выбросы от ДЭС – 1,689 т (от расхода д/топлива по факту на 2026 год – 50,5 т)

Выбросы от ГПУ – 12,3192 т (от расхода газа на 2024 год – 0,475 млн м3)	Выбросы от ГПУ – 6,3044 т (от расхода газа на 01.07-31.12.2024 год – 0,24296 млн м3)	Выбросы от ГПУ – 13,14312 т (от расхода газа на 2025 год – 0,458 млн м3. Теоретические объемы газа рассчитаны согласно нового анализа компонентного состава)	Выбросы от ГПУ – 14,3572 т (от расхода газа на 2026 год – 0,500 млн м3. Теоретические объемы газа рассчитаны согласно нового анализа)
---	--	--	---

Примечание: Согласно анализа компонентного состава газа (на 2026 год) плотность газа составляет 0,9618 кг/м3.

На 2026 год расчеты выбросов при КРС и ПРС выполнен на 2 скважины (согласно исходных данных Заказчика), в 2025 году расчет был выполнен на 2 скважины.

Воздействия на природные компоненты и иные объекты

- Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Проведение планируемых работ на территории действующего предприятия не окажет негативного воздействия на условия проживания местного населения.

Воздействие рассматриваемого объекта на жизнь и здоровье населения характеризуется на низком уровне.

Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

Воздействие намечаемой деятельности на растительный мир оценивается как незначительное (не вызывающее необратимых последствий).

Воздействие намечаемой деятельности на животный мир оценивается как незначительное (не вызывающее необратимых последствий).

Территория рассматриваемого объекта находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Намечаемая деятельность, строительные работы, предполагается в границах территории существующего объекта. Животные и растения, занесенные в Красную Книгу РК на рассматриваемой территории отсутствуют.

Вырубка деревьев, уничтожение травянистой растительности не предусматривается.

Не допускаются любые действия, которые могут привести к гибели сокращению численности или нарушению среды обитания объектов животного мира;

Запрещается кормление и приманка диких животных и их изъятие;

Запрещен любой вид охоты и браконьерство;

Запрещено уничтожение животных, разрушение их гнезд, нор, жилищ;

Запрещено уничтожение растительности и иные действия, ухудшающие условия среды обитания животных;

Запрещено внедорожное перемещение автотранспорта и спецтехники;

Проводится инструктаж персонала о недопустимости охоты на животный мир, уничтожение пресмыкающихся;

Недопущение проливов нефтепродуктов и других реагентов, а в случае их возникновения оперативная ликвидация;

Обязательное поддержание в чистоте территории промплощадки и прилегающих площадей, отходы потребления и производства хранить в контейнерах с крышками на оборудованных площадках;

Обязательное соблюдение границ территорий, отведенных в постоянное или временное пользование для осуществления производственной деятельности;

Обеспечение соответствия используемой техники экологическим требованиям (по токсичности отработанных газов, по шумовым характеристикам).

Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

Изъятие земель не требуется, реализация намечаемой деятельности предусматривается в условиях действующего предприятия.

Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод)

Ближайший водный объект к территории намечаемой деятельности река Сырдарья находится на существенном удалении.

Забор воды из поверхностного водотока не предусматривается. Воздействие на гидрологический режим поверхностных водотоков исключается.

Источником водоснабжения проектируемого объекта является существующая внутриплощадочная сеть водоснабжения существующего объекта.

Намечаемая деятельность рассматриваемого объекта не окажет вредного воздействия на поверхностные и подземные воды при соблюдении природоохранных мероприятий.

Влияние объекта в период строительно-монтажных работ и в период эксплуатации на качество и количество поверхностных и подземных вод отсутствует.

Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:

Законодательные рамки экологической оценки.

Намечаемая деятельность осуществляется на территории Республики Казахстан, поэтому его экологическая оценка выполнена в соответствии с требованиями Экологического законодательства Республики Казахстан и других законов, имеющих отношение к проекту.

Экологическое законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Экологического Кодекса, 2021 г. (далее ЭК РК) и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан.

Проект нормативов допустимых выбросов обязательная процедура для деятельности, в рамках которой оцениваются возможные последствия хозяйственной и иной деятельности для окружающей среды и здоровья человека, разрабатываются меры по предотвращению неблагоприятных последствий, оздоровлению окружающей среды с учетом требований экологического законодательства Республики Казахстан.