

**Приложение 6 к Инструкции по
организации
и проведению экологической
оценки**

5.12.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности (форма)

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

для физического лица: фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты: -

для юридического лица: наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты:

ТОО «Балхашметаллы», 050051, Казахстан, город Алматы, Медеуский район, улица Елебекова, дом 10, блок 1, этаж 3, БИН 230940014227, Бецал Дмитрий Дмитриевич.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс).

ТОО «Балхашметаллы» предусматривает проведение разведки твердых полезных ископаемых на участке Аяк Карагул в области Абай.

Основанием для проведения разведки является лицензия на разведку твердых полезных ископаемых №3656-EL от 27 сентября 2025 года.

Согласно Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК намечаемая деятельность входит в перечень объектов, подлежащим скринингу воздействия (раздел 2, п. 2.3).

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса):

В отношении данной деятельности процедура «Выдачи заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности» проводится впервые.

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса): В отношении данной деятельности процедура «Выдачи заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности» проводится впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Административно площадь лицензии расположена на территории земель Оркенского и Тарлаулинского сельских округов Аягозского района области Абай.

Ближайшая жилая зона располагается на расстоянии 33 км на юго-восток село Копа Тарлаулинского сельского округа, на расстоянии 39 км на северо-восток село Тарлаулы, в 38 км на юго-восток село Актогай, 44 км на северо-запад село Оркен.

Разведочные работы предусматриваются проводить в пределах следующих географических координат: 1. 47°09'00" 79°13'00" 2. 47°11'00" 79°13'00" 3. 47°11'00" 79°15'00" 4. 47°09'00" 79°15'00"

Население района крайне редкое. Проживают они в небольших поселках и по зимовкам. Занимаются, в основном, отгонно-пастбищным животноводством. Дороги в районе работ грунтовые.

Рассмотрение альтернативных участков нецелесообразно в силу отсутствия правовых оснований на недропользование на других участках.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Геологоразведочные работы планируется провести на площади 9,35 км².

Разведка твердых полезных ископаемых согласно Плану разведки включает в себя такие работы, как:

1. Подготовительный период (сбор и систематизация геологической информации, разработка 1 проекта) – 2025-2026 гг.

2. Топогеодезические работы, в т.ч. Тахеометрическая съемка площади участка м-ба 1:10 000 – 9,35 кв. км в 2028 г.; Выноска/привязка скважин: в 2026 г. – 20 замеров, в 2027 г. – 35 замеров, в 2028 г. – 40 замеров, в 2029 г. – 45 замеров, в 2030 г. – 10 замеров; Составление топокарты поверхности – 2 карты в 2028 году;

3. Геохимические работы, в т.ч. Геохимическая съемка по сети 200x100 – 9,35 кв. км в 2026 г.;

4. Наземные геофизические работы, в т.ч. Высокоразрешающая магниторазведка – 190 п.км в 2025 г.; Электротомография ВП – 20,4 п.км в 2025 г.;

5. Буровые работы в т.ч., Колонковое бурение поисковых скважин глубиной 200 м: в 2026 г. – 4000 п.м., в 2027 г. – 7000 п.м., в 2028 г. – 8000 п.м., 2029 г. – 9000 п.м., 2030 г. – 2000 п.м.; Геологическая документация керна (в т.ч. фотографирование): : в 2026 г. – 4000 п.м., в 2027 г. – 7000 п.м., в 2028 г. – 8000 п.м., 2029 г. – 9000 п.м., 2030 г. – 2000 п.м.;

6. Геофизические исследования скважин в т.ч., Комплекс ГИС (ГК, КС, ПС, ИК): : в 2026 г. – 4000 п.м., в 2027 г. – 7000 п.м., в 2028 г. – 8000 п.м., 2029 г. – 9000 п.м., 2030 г. – 2000 п.м.;

7. Гидрогеологические работы в т.ч., Замеры уровня воды и температуры в скважинах: в 2026 г. – 20 замеров, в 2027 г. – 35 замеров, в 2028 г. – 40 замеров, в 2029 г. – 45 замеров, в 2030 году – 10 замеров; Отбор проб воды из скважин и поверхностных источников – в 2029 году – 8 проб;

8. Опробование, в т.ч. Отбор геохимических проб (в т.ч. контрольных в объеме 5%) – в 2025 г. – 491 пробы общим весом 0,491 т; Распиловка керна: в 2026 г. – 4000 п.м., в 2027 г. – 7000 п.м., в 2028 г. – 8000 п.м., 2029 г. – 9000 п.м., 2030 г. – 2000 п.м.; Отбор керновых проб интервалом 1 м: в 2026 г. – 4000 проб (20 м), в 2027 г. – 7000 проб (35 м), в 2028 г. – 8000 проб (40 м), 2029 г. – 9000 проб (45 м), 2030 г. – 2000 проб (10 м); Полевые дубликаты керна: в 2026 г. – 133 проб (0,665), в 2027 г. – 233 проб (1,165 т), в 2028 г. – 267 проб (1,335), в 2029 г. – 300 проб (1,5 т), в 2030 г. – 67 проб (0,335 т); Физ-мех рудные зоны в 2029 г. – 20 монолитов (0,03 т); Физ-мех чехол в 2029 г. – 20 монолитов (0,03 т); Объемный вес в 2029 г. – 20 проб (0,03 т); Лабораторно-технологическая проба 1 проба (0,07 т) в 2029 году.

9. Камеральные работы в 2026-2031 годы и Составление отчета по результатам работ в 2031 году;

10. Лабораторные работы в аккредитованной лаборатории Республики Казахстан в 2026-2031 годы

Всего предусматривается организация 150 буровых площадок, в т.ч. по годам : в 2026 г. – 20 скважин, в 2027 г. – 35 скважин, в 2028 г. – 40 скважин, в 2029 г. – 45 скважин, в 2030 г. – 10 скважин.

Для электропитания буровых агрегатов предусматривается использование дизельных электростанций (ДЭС):

- для бурения колонковых скважин ДЭС мощностью 225 кВт. Расход дизельного топлива составляет – 62 л/час (47,678 кг/час).

Для обеспечения электроэнергией буровых площадок используются ДЭС расход топлива - 22 л/час (16,918 кг/час). Режим работы – 24 часа в сутки

Для бурения колонковых скважин используются буровые агрегаты с количестве – 4 штук. Каждый буровой агрегат оборудован дизельной электростанцией для электроснабжения.

Буровые работы предусматриваются проводить круглогодично, 24 часа в сутки (с учетом пересменки).

Для электроснабжения временного вахтового поселка используется дизельный генератор с расходом дизельного топлива 18 л/час (13,842 кг/час).

Средняя списочная численность персонала предприятия – 64 чел.

Во временном полевом лагере имеется столовая на 12 посадочных мест.

По результатам проведенных работ будет составлен геологический отчет с подсчетом запасов по промышленным категориям в соответствии с действующими инструкциями, будет проведена геолого-экономическая оценка промышленной значимости объекта, посредством разработки отчета об оценке ресурсов и запасов твердых полезных ископаемых, подготовляемым компетентным лицом.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Подготовительный период предусматривают сбор геологических отчетов необходимый для разработки Плана разведки. Анализ полученных материалов и подбор комплекса геологоразведочных работ на лицензионной территории.

Топогеодезические работы. Полевые топографо-геодезические работы будут проводится электронным навигатором GPS. Система координат WGS84, (зона UTM44).

Геохимические работы предусматривается выявление основных ландшафтно-геохимических особенностей лицензионной площади. Определение возможности выявления оруденения при проведении поисковых геохимических работ по стандартным методикам. Составление карт ландшафтного районирования по условиям проведения литогеохимических поисков.

В результате будут получены данные фоновых и аномальных содержания элементов по площади, будут выделены ассоциации элементов-индикаторов медного, молибденового и золоторудного оруденения.

Работы будут проведены с отбором проб по вторичным ореолам рассеяния (ВОР) по сети 200x100м по всей площади лицензионного участка недр.

Высокоразрешающая магниторазведка. Работы планируется проводить магнитометрами на эффекте Оверхаузера GSM-19W с использованием пешего перемещения вдоль исследуемых линий по предварительно разбитой сети профилей через 50 метров с автоматической записью данных в память прибора и дальнейшим вводом их в компьютер. Период измерений магнитного поля при рядовой съемке составляет 1 сек.

Для обеспечения записи и введения поправки вариаций полного вектора индукции магнитного поля предусмотрена магнитовариационная базовая станция. Предварительная обработка полевых материалов может быть осуществлена с помощью программы «Geosoft Oasis Montaj» (либо аналогичной).

Электротомография ВП. Поисковые задачи решаются с помощью площадной съемки с измерением векторов кажущегося удельного сопротивления и кажущейся

поляризуемости при двух взаимно перпендикулярных направлениях поляризующего тока – тензорная съемка методом ВП (ТС-ВП-СГ) (СГ -установка срединный градиент).

После обработки материалов площадной тензорной съемки проводится электрофотография (ЭТ-ВП) с целью детализации, выявленных площадных аномалий поляризуемости на глубину (до 500 м).

Методика тензорной съемки ВП подразумевает измерения векторов первичного и вторичного (ВП) векторов электрического поля при двух взаимно перпендикулярных положениях токовых линиях АВ.

Буровые работы. Скважины будут заложены с учетом результатов геохимических и геофизических работ, геологической ситуации и результатов работ предыдущих лет.

Бурение планируется проводить передвижными буровыми установками, оснащенными станками типа LF-90 с подвижным вращателем и буровым снарядом фирмы «Boart Longyear». Общий объем запланированного колонкового бурения - 30 000 п.м., общее количество скважин - 150.

После монтажа буровой установки производится установка зумпфов. В целях минимизации вредного воздействия на почву, поверхностные и подземные воды, при бурении скважин будут использоваться передвижные металлические зумпфы (градирки). Зумпф состоит из двух частей. Одна часть предназначена для осаждения частиц шлама из промывочной жидкости. Другая часть для закачки чистого раствора. При бурении скважин в качестве промывочной жидкости будет использоваться техническая вода и глинистый раствор. Расход воды на бурение 1 п.м. составит 0,1 м³.

При проведении буровых работ предусматривается предварительно снятие плодородного слоя почвы (ПСП) с территории буровых площадок мощностью до 0,2 м. Работы будут проводиться механизированным способом. Размер буровой площадки 64 м². Общий объем снимаемого ПСП составит – 1920 м³, в т.ч. в 2026 г. – 256 м³, в 2027 г. – 448 м³, в 2028 г. – 512 м³, в 2029 г. – 576 м³, в 2030 г. – 128 м³. Снятый ПСП будет храниться до завершения работ для последующей рекультивации. Во избежание пыления склад будет накрываться полиэтиленовой пленкой. После завершения буровых работ и отбора проб буровая площадка рекультивируется.

Геологическая документация керна (в т.ч. фотографирование): Весь ход процесса бурения скважины отражается в буровом журнале, включающий следующие данные: наименование используемого бурового оборудования, параметрам бурения, время начала и конца бурения, сколько метров пробурили за смену и т.д.

По окончании буровых работ, участок на котором проводились буровые работы, должен быть очищен от бытового мусора.

Геологическое сопровождение буровых работ включает в себя, контроль работ на всех стадиях, начиная от заложения скважины, контроль буровых работ, укладывание керна в ящики, закрытием скважины и рекультивации участка, документации кернового материала, его опробования и получения результатов аналитических работ.

Геофизические исследования скважин. Для повышения достоверности и информативности бурения необходимо использовать методы геофизических исследований в скважинах, рациональный комплекс которых определяется, исходя из поставленных задач, конкретных геолого-геофизических условий месторождения и современных возможностей геофизических методов.

Гидрогеологические работы. В каждой пройденной скважине колонкового бурения, будет замеряться уровень грунтовых вод и температура, также планируется отобрать 8 проб воды для определения химического состава, для осуществления бактериального анализа, анализа на радионуклиды.

Замер уровня и температуры в пройденных скважинах планируется использовать электрический уровнемер типа ТЭУ-200 (либо аналогичный).

Опробование. С целью изучения количественной и качественной характеристики руд месторождения предусматривается отбор геохимических проб при проведении

геохимических работ, отбор керновых проб при бурении колонковых и картировочных скважин. Планом также предусмотрен контроль опробования и пробоподготовки, внутренний и внешний геологический контроль лабораторных анализов. Также предусматривается отбор пробы для технологического опробования.

Лабораторные работы будут выполняться о договору в аккредитованной лаборатории Республики Казахстан.

В процессе проведения разведочных работ и по их завершению будут проводиться камеральные работы.

Заправка спец.техники дизельным топливом предусматривается осуществлять топливозаправщиком. Обслуживание спец.техники и автотранспорта будет осуществляться в специализированных предприятиях ближайших населенных пунктов.

Питьевое водоснабжение временных лагерей будет осуществляться привозной водой. Качество питьевой воды должно соответствовать требованиям РК в этой сфере.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта).

Геологоразведочные работы планируется провести в течении 6 лет 2026-2031 годы (продолжительность сезона – 365 дней).

По завершении полевых работ будет проведена ликвидация последствий ГРР и рекультивация земель. Демонтаж оборудования (бурового станка), рекультивация нарушенных земель будет производиться постоянно по завершению каждого из этапов работ.

Планом разведки не предусматривается строительство зданий и сооружений.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование).

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования: лицензионная площадь располагается на территории Оркенского и Тарлаулинского сельских округов Аягозского района области Абай.

Земли используются землевладельцами для ведения крестьянских хозяйств.

Территория лицензии располагается на землях сельско-хозяйственного назначения.

Площадь участка составляет 9,35 км².

Целевое назначение: проведение операций по разведке твердых полезных ископаемых.

Предполагаемые сроки использования: 2026-2031 гг.

Предприятием оформлен публичный сервитут №359 от 30 октября 2025 года.

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии - вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии - об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности: хозяйственно-питьевое и бытовое водоснабжение будет обеспечиваться привозной водой.

Для технологических нужд предусматривается использование приобретение воды у сторонних лиц, имеющих узаконенные источники водоснабжения, либо будет в установленном порядке оформлено Разрешение на специальное водопользование на забор

воды из поверхностных водных источников в соответствии со статьей 45 Водного кодекса.

Согласно информации, предоставленной Филиалом НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Абай в границах данного участка водоохранные зоны и полосы не установлены. В то же время, по результатам анализа пространственных данных, установлено, что указанный участок находится на расстоянии около 500 метров от русла реки Баканас.

Для реки Баканас не установлены водоохранные зона и полоса.

При этом, согласно Водного кодекса в пределах водоохранной полосы (35 м) запрещена деятельность, в пределах водоохранной зоны (500 м) по согласованию с уполномоченным государственным органом.

Предприятие предусматривает проводить работы строго за пределами рекомендованных водоохранных полосы и зоны реки Баканас. (гарантийное письмо прикладывается).

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая): Вид водопользования – специальное, качество необходимых водных ресурсов: хозяйственно-питьевые - питьевые и технологические нужды - непитьевые;

объемов потребления воды:

- по хозяйственно-питьевому направлению объем потребления воды составит – 3,319 м³/сут, 1211,435 м³/год;

-по технологическому использованию, исходя из расхода воды 0,1 м³/п.м. и объемов бурения, расход воды технического качества составит – 3200 м³, в т.ч. в 2026 г. – 400 куб.м, в 2027 г. – 700 куб.м, в 2028 г. – 800 куб.м, 2029 г. – 900 куб.м, 2030 г. – 200 куб.м.

операций, для которых планируется использование водных ресурсов: хозяйственно-питьевого качества для питья и хоз-бытовых нужд, технического качества для бурения скважин;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны): Вид недропользования: разведка твердых полезных ископаемых

Право недропользования - лицензия на разведку твердых полезных ископаемых №3656-EL от 27 сентября 2025 года

Сроки недропользования – 6 лет, 2026-2031 годы

Географические координаты: 1. 47°09'00" 79°13'00" 2. 47°11'00" 79°13'00" 3. 47°11'00" 79°15'00" 4. 47°09'00" 79°15'00"

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации: Непосредственно район лицензионной площади представляет собой увалистую равнину и отличается скучным растительным покровом.

Почвы светлокаштановые. В районе работ растут бояльши, кокиек, полынь, сарсазан, биоргун и другие.

Площадь лицензии располагается за пределами ГЛПР «Семей Орманы» и государственного лесного фонда.

На лицензионной площади отсутствуют растения, занесенные в Красную книгу РК.

Предварительно, перед проведением работ предусмотрено снятие, сохранение почвенно-растительного слоя с последующей рекультивацией нарушенных земель.

На участке введения работ размещение буровых площадок будет осуществляться таким образом, чтобы исключить вырубку деревьев и кустарников, а также минимизировать размер буровой площадки. Ввиду этого не предусматривается компенсационная посадка. По возможности при геологоразведочных работах будут использоваться существующие дороги.

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием: Водится волк, лисица, заяц, корсак, барсук, хорёк, сурок, из птиц — куропатка, гусь, утка и другие.

Территория месторождения не входит в ареал распространения сайги. По данным РГКП «ПО Охотзоопром» территория лицензии не является местом обитания диких животных занесенных в Красную книгу РК.

Животный мир использованию и изъятию не подлежит. Геологоразведочные работы будут производиться локально, не затрагивая объекты животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности;

объемов пользования животным миром: Животный мир использованию и изъятию не подлежит. Геологоразведочные работы будут производиться локально, не затрагивая объекты животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования: Лицензионная площадь административно располагается на землях Аягозского района области Абай.

Животный мир использованию и изъятию не подлежит;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных: Животный мир использованию и изъятию не подлежит. Геологоразведочные работы будут производиться локально, не затрагивая объекты животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира: Планом разведки не предусматриваются операции, для которых необходимо использование объектов животного мира;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Закуп всех видов проектируемых поисковых геологоразведочных работ будет проводиться в соответствии Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании». Организация круглогодичных полевых работ производится собственными силами и на основе договоров с подрядчиками.

Источник приобретения – собственные средства

Для питания буровых станков и дизельных электростанций будет использоваться дизельное топливо. Дизельное топливо будет приобретаться у специализированных организаций по Договору.

Плотность дизельного топлива 0,769 м³.

Сроки использования – 2026-2031 годы. Расход дизельного топлива составит в 2026 г. – 380 т/год, в 2027 г. – 573 т/год, в 2028 г. – 638 т/год, 2029 г. – 687 т/год, 2030 г. – 250 т/год.

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью: в ходе намечаемой деятельности возможно использование для технических нужд воды из поверхностных водных источников, при наличии Разрешения на специальное водопользование.

Речные воды являются возобновляемыми, но в условиях климатических колебаний и антропогенной нагрузки возможны временные дефициты и ухудшение качества водных ресурсов.

Предприятие обязуется рационально использовать ресурсы, контролировать объемы водопотребления и соблюдать природоохранные нормативы для предотвращения их истощения.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей):

Основными источниками загрязнения при проведении геологоразведочных работ на участке Аяк-Караул будут: земляные работы, в т.ч. подготовка/рекультивация буровой площадки при поисковом бурении, буровые работы, работа дизельных генераторов для электроснабжения бурового станка и вахтового поселка, топливозаправщик.

На период разведки ориентировочный валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит в 2026 г. – 47,440 т/год, в 2027 г. – 71,771 т/год, в 2028 г. – 79,885 т/год, 2029 г. – 86,061 т/год, 2030 г. – 30,638 т/год, в том числе:

2026 год: Азота (IV) диоксид (2 класс опасности) – 11,415 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности) – 14,838 т/год; Углерод оксид (4 класс опасности) – 9,512 т/год; Алканы С12-19 (4 класс опасности) – 4,56834 т/год; сероводород (2 класс опасности) – 0,00001 т/год, углерод (3 класс опасности) – 1,903 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс опасности) – 0,456 т/год, формальдегид (2 класс опасности) – 0,456 т/год, сера диоксид (3 класс опасности) – 3,804 т/год. пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 20-70% (3 класс) – 0,488 т/год

2027 год: Азота (IV) диоксид (2 класс опасности) – 17,242 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности) – 22,413 т/год; Углерод оксид (4 класс опасности) – 14,367 т/год; Алканы С12-19 (4 класс опасности) – 6,89921 т/год; сероводород (2 класс опасности) – 0,00001 т/год, углерод (3 класс опасности) – 2,873 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс опасности) – 0,689 т/год, формальдегид (2 класс опасности) – 0,689 т/год, сера диоксид (3 класс опасности) – 5,747 т/год. пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 20-70% (3 класс) – 0,852 т/год

2028 год: Азота (IV) диоксид (2 класс опасности) – 19,183 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности) – 24,938 т/год; Углерод оксид (4 класс опасности) – 15,986 т/год; Алканы С12-19 (4 класс опасности) – 7,6765 т/год; сероводород (2 класс опасности) – 0,00001 т/год, углерод (3 класс опасности) – 3,197 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс опасности) – 0,768 т/год, формальдегид (2 класс опасности) – 0,768 т/год, сера диоксид (3 класс опасности) – 6,394 т/год. пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 20-70% (3 класс) – 0,974 т/год

2029 год: Азота (IV) диоксид (2 класс опасности) – 20,66 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности) – 26,857 т/год; Углерод оксид (4 класс опасности) – 17,216 т/год; Алканы С12-19 (4 класс опасности) – 8,26672 т/год; сероводород (2 класс опасности) – 0,00001 т/год, углерод (3 класс опасности) – 3,444 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс опасности) – 0,826 т/год, формальдегид (2 класс опасности) – 0,826 т/год, сера диоксид (3 класс опасности) – 6,886 т/год. пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 20-70% (3 класс) – 1,079 т/год

2030 год: Азота (IV) диоксид (2 класс опасности) – 7,53 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности) – 9,789 т/год; Углерод оксид (4 класс опасности) – 6,275 т/год; Алканы С12-19 (4 класс опасности) – 3,01376 т/год; сероводород (2 класс опасности) – 0,000005 т/год, углерод (3 класс опасности) – 1,256 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс опасности) – 0,01 т/год, формальдегид (2 класс опасности) – 0,01 т/год, сера диоксид (3 класс опасности) – 2,51 т/год. пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 20-70% (3 класс) – 0,244 т/год

В соответствие с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года № 346, вид деятельности разведка полезных ископаемых не входит в Виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства, а также оператор не осуществляет выбросы любых загрязнителей в количествах, превышающих применимые пороговые значения указанные в Приложение 2 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей.

В связи с чем, загрязняющие вещества, указанные в Ожидаемых выбросах, не входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: Сброс не предусмотрен. Для сбора и накопления хозяйственно-бытовых стоков на территории лагеря используются биотуалеты, и септик объемом 8 м³ для столовой. Септик герметичный и заводского исполнения из пластика.

По мере необходимости содержимое септика будет откачиваться АС-машиной и передаваться на очистные сооружения по договору.

Объем водоотведения по хозяйственно-питьевому направлению равен объему водопотребления.

Вода, используемая для бурения скважин относится к безвозвратному потреблению.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей:

При геологоразведочных работах образуются отходы производства и потребления: Ежегодный объем образования опасных видов отходов в период 2026-2030 гг. составит 0,30246 т/год. Объем образования неопасных отходов по годам: 2026 г. – 15,1564 т, 2027 г. – 19,9564 т, 2028 г. – 21,5564 т, 2029 г. – 23,1564 т, 2030 г. – 11,9564 т, в том числе:

1) Смешанные коммунальные отходы (ТБО) в количестве 4,8 т/год образуются в процессе жизнедеятельности персонала, №20 03 01

2) Отходы, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (например, перевязочные материалы, гипс, белье, одноразовая одежда, подгузники (Медицинские отходы) в количестве 0,0064 т/год образуются образуются по мере оказания медицинской помощи сотрудникам предприятия и при использовании медицинских аптечек, №18 01 04

3) Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь) в количестве 0,216 т/год образуется при мелком ремонте и эксплуатации спецтехники и автотранспорта, №15 02 02*

4) Отходы, не указанные иначе (Буровой шлам) в количестве: 2026 год – 4,8 т, 2027 год – 8,4 т, 2028 год – 9,6 т, 2029 год – 10,8 т, 2030 год – 2,4 т. Образуется при бурении скважин, №01 05 99

5) Отходы от резки и распилки камня, за исключением упомянутых в 01 04 07 (песок от распила керна) в количестве: 2026 год – 1,6 т, 2027 год – 2,8 т, 2028 год – 3,2 т, 2029 год – 3,6 т, 2030 год – 0,8 т. Образуется при распиле керновых проб, №01 04 13

6) Другие батареи и аккумуляторы (литиевые батарейки) в количестве 0,01 т/год. Образуются по истечении срока годности батареек в пультах управления кондиционерами, компьютерных мышек и др. №16 06 05

7) Черные металлы (Лом черных металлов), в количестве 2,9 т/год, образование металлома происходит при извлечении обсадных труб, а также при использовании бурового инструмента, №16 01 17.

8) Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (Отработанные масла) в количестве 0,08646 т/год, образуются при эксплуатации автотранспорта, спецтехники и оборудования, №13 02 06*

9) Отработанные шины, в количестве 1,04 т/год. Образуются в результате износа при эксплуатации автотранспорта, №16 01 03

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.

• Уполномоченный государственный орган в области охраны окружающей среды – ДЭ по области Абай (заключение по результатам скрининга, заключение по результатам оценки воздействия и экологическое разрешение на воздействие) (в случае необходимости)

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или

изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты):

Атмосфера. Участок работ расположен на территории Аягозского района области Абай Республики Казахстан. Согласно Информационному бюллетеню о состоянии окружающей среды Республики Казахстан за I полугодие 2025 года (Министерство экологии и природных ресурсов РГП «Казгидромет» Департамент экологического мониторинга) наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха, поверхностных вод, почвенного покрова и радиологический мониторинг в районе намечаемой деятельности не проводятся. В связи с чем информация о характеристиках современного состояния воздушной среды района расположения объекта намечаемой деятельности отсутствует.

Климат области резко континентальный, сухой. Метеорологические условия оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание вредных примесей, поступающих в атмосферу.

В Северо-Восточном Прибалхашье горнорудная промышленность представлена медным рудником Саяк, расположенным в 150 км к западу от лицензионной площади. Актогайская группа месторождений, расположенная в 65 км к юго-востоку от границы площади. Помимо меднорудных объектов, в регионе отрабатываются и ряд мелких месторождений золота (Туз, Таскора, и др.).

В районе расположения лицензии отсутствуют другие промышленные предприятия, а также отсутствуют крупные населенные пункты. Экологический фон района определяется рельефом местности, розой ветров, наличием водных источников.

Ближайшие посты наблюдения атмосферного воздуха РГП «Казгидромет» расположены в г. Балхаш в 320 км от Лицензионной площади.

Водные ресурсы. Гидрографическая сеть в районе работ представлена речными долинами рек Аягоз и Баканас. Летом реки часто пересыхают, вода сохраняется лишь в небольших плесах. Свободный водоток в низовьях имеет только река Аягоз. Река Баканас теряется в прибрежных покровных отложениях Балхашской озерной котловины. Во время таяния снегов появляются временные водотоки.

На самой лицензионной площади, как и на сопредельных с нею территориях, какие-либо водотоки и источники поверхностных вод отсутствуют. Русло реки Баканас, пересыхающее в летнее время, проходит в 500 м восточнее лицензионной площади. Южная граница площади находится в 40 км к северу от северо-восточной оконечности озера Балхаш. Вода в озере соленая, непригодная для хозяйственно-питьевого использования.

Источниками водоснабжения для местного населения являются подземные воды аллювиальных отложений речных долин рек Аягоз и Баканас, а также сами воды в среднем и верхнем их течениях.

Источником технического водоснабжения для полевого лагеря во время геологоразведочных работ, может служить советская гидрогеологическая скважина глубиной 12 м и дебетом 50 л/с, расположенная в 5 км западнее лицензионной площади.

Растительность. Непосредственно район лицензионная площади представляет собой увалистую равнину и отличается скучным растительным покровом.

Почвы светлокаштановые. В районе работ растут боялыш, кокиек, полынь, сарсазан, биургун и другие.

Площадь лицензии располагается за пределами ГЛПР «Семей Орманы» и государственного лесного фонда.

На лицензионной площади отсутствуют растения, занесенные в Красную книгу РК.

Животный мир водится волк, лисица, заяц, корсак, барсук, хорёк, сурок, из птиц куропатка, гусь, утка и другие.

Территория месторождения не входит в ареал распространения сайги. По данным РГКП «ПО Охотзоопром» территория лицензии не является местом обитания диких животных занесенных в Красную книгу РК.

В связи с тем, что сброс в окружающую природную среду, а также хранение отходов в окружающей природной среде не предусматривается сравнение с гигиеническими нормативами необходимости нет.

На лицензионной площади отсутствуют объекты, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно. На площади отсутствуют исторические загрязнения, бывшие военные полигоны и др.

Ввиду вышеизложенного отсутствует необходимость в проведении фоновых полевых исследований.

Согласно имеющимся данным, иных объектов для проведения полевых исследований нет.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности:

При проведении геологоразведочных работ возможны следующие негативные воздействия на окружающую среду:

- непреднамеренное загрязнение почвы и вод при проливах бурого раствора, ГСМ и несанкционированном размещении отходов;

- шумовое воздействие от работы бурового оборудования и техники;

- нарушение почвенно-растительного покрова на площадках бурения и временных подъездных путях;

- выбросы в атмосферу от дизельной техники; образование отходов (буровой шлам, ГСМ, бытовые отходы), требующих надлежащей утилизации.

Характер воздействия - технический, физический и химический.

Ожидаемые масштабы - локальные, ограниченные площадью буровой установки и прилегающей зоной (до 100 м). Вероятность - средняя при соблюдении нормативов.

Продолжительность - краткосрочная.

Частота - эпизодическая, связанная с активной фазой работ.

Большинство воздействий имеют высокую обратимость при последующей рекультивации.

К положительным воздействиям относится получение геологической информации о недрах, развитие инженерной и транспортной инфраструктуры, а также временное создание рабочих мест для местного населения.

Предварительная оценка существенности — воздействие на окружающую среду оценивается как незначительное или умеренное, не приводящее к долгосрочным экологическим последствиям при условии соблюдения природоохранных требований и технических регламентов.

Разделом «Охрана окружающей среды» будут предусмотрены мероприятия по охране водных ресурсов.

При проведении работ предприятие предусматривает в части охраны водных ресурсов руководствоваться требованиями Водного и Экологического кодексов РК, в том числе:

1) в целях охраны водных объектов от засорения не допускается также засорение водосборных площадей водных объектов, ледяного и снежного покрова водных объектов.

2) охрана водных объектов осуществляется от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух).

При соблюдении требований Водного кодекса Республики Казахстан, воздействие на водные ресурсы района будет допустимым

В местах возможного нарушения земель (буровые работы), будет срезаться и складироваться почвенный слой для последующего возвращения на прежнее место после окончания работ.

Все отходы будут складироваться в специально предназначенные контейнеры и передаваться специализированным предприятиям, имеющим лицензию, на утилизацию.

Для снижения негативного воздействия на протяжении всего периода проведения работ будет осуществляться контроль над соблюдением проведения работ строго в границах земельного отвода. Изъятие земель проектом не предусматривается.

Комплекс проектных технических решений по защите земельных ресурсов от загрязнения, истощения при проведении подготовительных с последующей рекультивацией отведенных земель, упорядочение дорожной сети, сведение к минимуму количества подходов автотранспорта по бездорожью, позволит свести воздействие на почвенный покров к минимуму.

Добыча, приобретение, хранение, сбыт, вывоз, пересылка, перевозка или уничтожение редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных не предусматривается.

С целью сохранения биоразнообразия района расположения лицензии, предусматриваются мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

В технологическом процессе проектируемой деятельности не используются вещества и препараты, представляющие опасность для флоры и фауны.

Таким образом, проведение геологоразведочных работ не окажет влияние на население ближайших населенных пунктов; не вызовет необратимых процессов, разрушающих существующую геосистему. Уровень воздействия на все компоненты природной среды оценивается как умеренный.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.

В связи с отдаленностью расположения государственных границ стран-соседей и незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.

Для минимизации отрицательного влияния геологоразведочных работ на окружающую среду предусматривается реализация комплекса организационно-технических и природоохранных мероприятий:

1. Охрана земельных ресурсов:

- проведение работ преимущественно по существующим технологическим дорогам, с минимальным нарушением почвенно-растительного покрова;
- складирование снятого плодородного слоя почвы в отдельные склады с последующим использованием при рекультивации;
- исключение загрязнения почвы нефтепродуктами и химическими реагентами за счёт оборудования мест хранения и заправки специальными поддонами и сорбирующими материалами.

2. Охрана водных ресурсов:

- рациональное использование воды для технологических и хозяйственных бытовых нужд;

- предотвращение сброса загрязнённых сточных вод в водоёмы и водотоки;
- регулярный контроль качества воды, используемой из скважины.

3. **Охрана атмосферного воздуха:**

- применение исправной техники и бурового оборудования, своевременное техническое обслуживание двигателей внутреннего сгорания;
- ограничение пылеобразования при движении автотранспорта путём увлажнения дорог в сухой период.

4. **Охрана растительного и животного мира:**

- недопущение уничтожения деревьев и кустарников;
- организация временных площадок для техники в пределах выделенной территории;
- ограничение шумовых и вибрационных воздействий в периоды активности животных.

5. **Обращение с отходами:**

- сбор, хранение и вывоз отходов бурения, ГСМ, твёрдых бытовых отходов на полигоны;
- исключение захоронения и сжигания отходов на месте работ.

6. **Рекультивация земель:**

- проведение технической и биологической рекультивации после завершения работ — выравнивание рельефа, восстановление почвенного слоя, посев местных трав для предотвращения эрозии.

7. **Организационные меры:**

- проведение инструктажей по охране окружающей среды с персоналом;
- ведение журналов учёта отходов.

Выполнение указанных мер позволит предупредить, снизить или устраниить негативное воздействие на окружающую среду, обеспечить сохранность природных ресурсов и восстановление нарушенных территорий после завершения геологоразведочных работ.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

Альтернативные участки недропользования не рассматривались, поскольку на указанный участок получена Лицензия на разведку твердых полезных ископаемых. Местоположение объекта определено геологическими особенностями месторождения.

Технические и технологические решения выбраны с учётом оптимального сочетания производственной эффективности и минимального воздействия на окружающую среду. Применяется современное оборудование, обеспечивающее снижение уровня шума, пылеобразования и водопотребления, а также исключающее загрязнение почвы и водных объектов.

Таким образом, выбранный вариант осуществления деятельности является единственным возможным и экологически обоснованным.

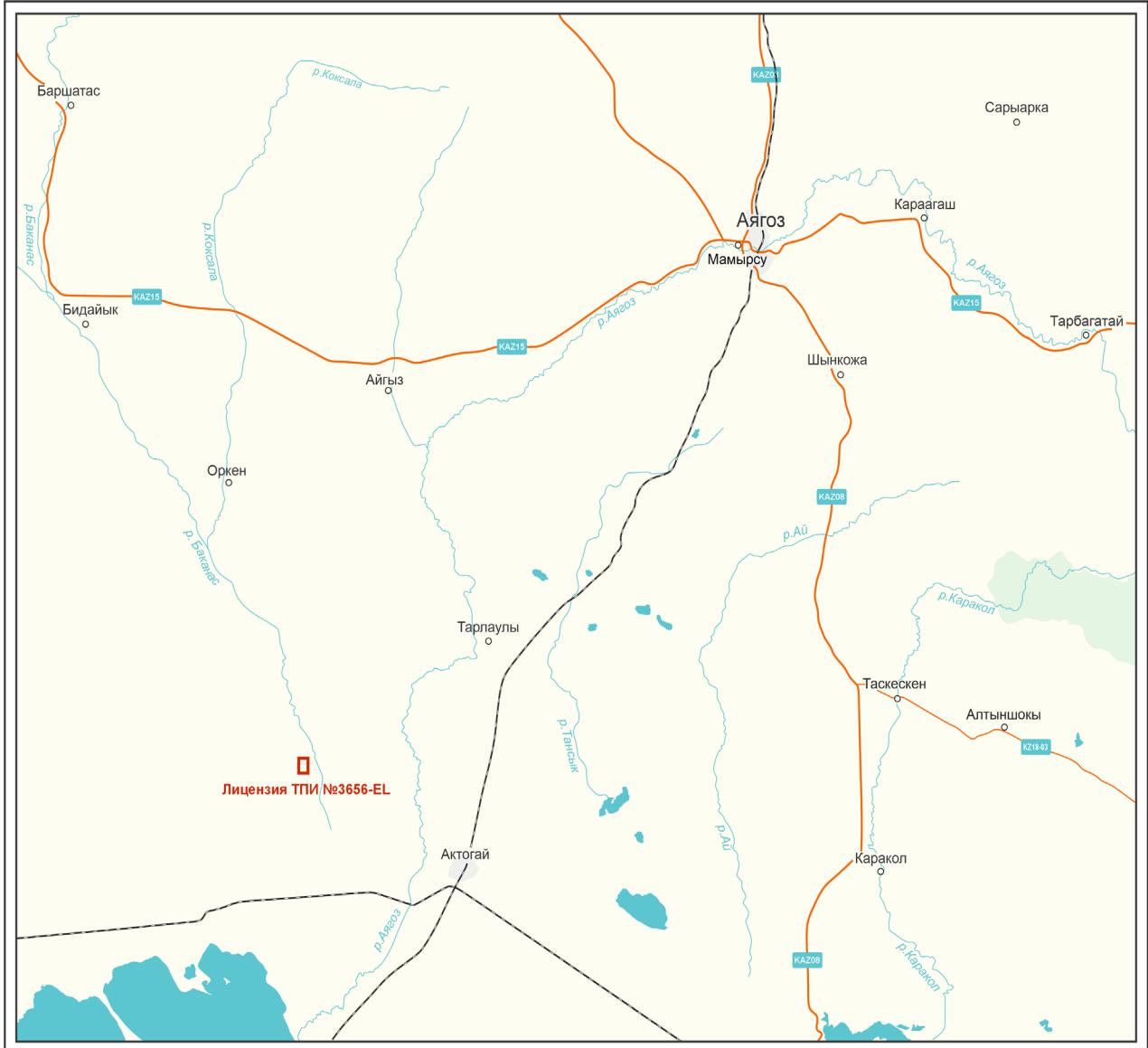


Рисунок 1.1 – Обзорная карта расположения участка

Расчет выбросов загрязняющих веществ

ист 6001 (001) - Выемочно-планировочные работы при организации буровой площадки

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра				
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	Весовая доля пылевой фракции в материале, k ₁		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2	Доля пыли (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль, k ₂		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия, k ₃		1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования, k ₄		1	1	1	1	1
5	Коэффициент, учитывающий влажность материала, k ₅		0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Коэффициент, учитывающий крупность материала, k ₇		0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
7	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, B'		0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
8	Суммарное количество перерабатываемого материала, Gчас	т/час	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
9	Количество перерабатываемого материала, Ггод	т/год	691,2	1209,6	1382,4	1555,2	345,6
10	Общее время работы, Т	час	64	112	128	144	32
Результаты расчета:							
	Максимально-разовое выделение пыли, Мсек=(k ₁ *k ₂ *k ₃ *k ₄ *k ₅ *k ₇ *B'*Gчас*10 ⁶)/3600	г/с	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320
	Валовое выделение пыли, Мгод=k ₁ *k ₂ *k ₃ *k ₄ *k ₅ *k ₇ *Ггод*B	т/год	0,100	0,174	0,199	0,224	0,050

ист 6001 (002) - Выемочно-планировочные работы при рекультивации буровой площадки

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра				
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	Весовая доля пылевой фракции в материале, k ₁		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2	Доля пыли (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль, k ₂		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия, k ₃		1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования, k ₄		1	1	1	1	1
5	Коэффициент, учитывающий влажность материала, k ₅		0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Коэффициент, учитывающий крупность материала, k ₇		0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

7	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, В'		0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
8	Суммарное количество перерабатываемого материала, Гчас	т/час	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
9	Количество перерабатываемого материала, Ггод	т/год	691,2	1209,6	1382,4	1555,2	345,6
10	Общее время работы, Т	час	64	112	128	144	32
Результаты расчета:							
	Максимально-разовое выделение пыли, Мсек=($k_1*k_2*k_3*k_4*k_5*k_7*B^*G_{час}*10^6$)/3600	г/с	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320	0,4320
	Валовое выделение пыли, Мгод= $k_1*k_2*k_3*k_4*k_5*k_7^*G_{год}^*B$	т/год	0,100	0,174	0,199	0,224	0,050

ист 6002 (001) - буровые работы

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра				
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	Количество единовременно работающих буровых станков, п	шт	2	2	2	2	2
2	Количество пыли выделяемое при бурении одним станком, з	г/ч	18	18	18	18	18
3	Эффективность системы пылеочистки, волях, Η	кг/м ³	0	0	0	0	0
4	Чистое время работы станка в год,, Т	ч/год	4000	7000	8000	8760	2000
Результаты расчета:							
	Максимально-разовое выделение пыли, Мсек= $n^*z^*(1-\eta)/3600$	г/с	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
	Валовое выделение пыли, Мгод=(Мсек/1000000)*3600*T	т/год	0,144	0,252	0,288	0,315	0,072

ист. 0001 - работа ДЭС

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра бурение колонковых скважин				
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	Оценочные значения среднекиклового выброса						
	Двуокись азота NO ₂	г/кг	30	30	30	30	30
	Окись азота NO	г/кг	39	39	39	39	39
	Окись углерода CO	г/кг	25	25	25	25	25
	Сернистый ангидрид SO ₂	г/кг	10	10	10	10	10
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	г/кг	12	12	12	12	12
	Акролеин C ₃ H ₄ O	г/кг	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Формальдегид CH ₂ O	г/кг	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Сажа С	г/кг	5	5	5	5	5

2	GfJ- расход топлива в дискретном режиме	кг/час	47,678	47,678	47,678	47,678	47,678
3	Среднеэксплуатационная скорость выделения ВВ Еэ=2.778*10 ⁻⁴ * ejt * GfJ						
	Двуокись азота NO ₂	г/сек	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
	Окись азота NO	г/сек	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
	Окись углерода CO	г/сек	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
	Сернистый ангидрид SO ₂	г/сек	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	г/сек	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	Акролеин C ₃ H ₄ O	г/сек	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159
	Формальдегид CH ₂ O	г/сек	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159
	Сажа С	г/сек	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
4	Максимальная скорость выделения ВВ: Emp=2.778*10 ⁻⁴ (ejt* GfJ) max						
	Двуокись азота NO ₂	г/сек	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
	Окись азота NO	г/сек	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
	Окись углерода CO	г/сек	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
	Сернистый ангидрид SO ₂	г/сек	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	г/сек	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	Акролеин C ₃ H ₄ O	г/сек	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159
	Формальдегид CH ₂ O	г/сек	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159
	Сажа С	г/сек	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
5	Gfrgo - количество топлива, израсходованное дизельной установкой за год эксплуатации	кг/год	190712	333746	381424	417659,28	95356
6	Среднегодовая скорость выделения ВВ: Егод =1.144*10 ⁻⁴ * Еэ *(Gfrgo/GfJ)						
	Двуокись азота NO ₂	г/сек	0,1818	0,3182	0,3637	0,3982	0,0909
	Окись азота NO	г/сек	0,2364	0,4137	0,4727	0,5177	0,1182
	Окись углерода CO	г/сек	0,1515	0,2652	0,3030	0,3318	0,0758
	Сернистый ангидрид SO ₂	г/сек	0,06061	0,10607	0,12122	0,13273	0,03030
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	г/сек	0,07273	0,12728	0,14546	0,15928	0,03637
	Акролеин C ₃ H ₄ O	г/сек	0,007273	0,012728	0,014546	0,015928	0,003637
	Формальдегид CH ₂ O	г/сек	0,007273	0,012728	0,014546	0,015928	0,003637
	Сажа С	г/сек	0,03030	0,05303	0,06061	0,06637	0,01515

7	Выброс вредного (загрязняющего) вещества за год						
	$G_{BVBt} = 3,1536 \cdot 10^4 * E_{год}$						
	Двуокись азота NO ₂	кг/год	5734,085	10034,649	11468,171	12557,647	2867,043
	Окись азота NO	кг/год	7454,311	13045,044	14908,622	16324,941	3727,155
	Окись углерода CO	кг/год	4778,404	8362,208	9556,809	10464,706	2389,202
	Сернистый ангидрид SO ₂	кг/год	1911,362	3344,883	3822,724	4185,882	955,681
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	кг/год	2293,634	4013,860	4587,268	5023,059	1146,817
	Акролеин C ₃ H ₄ O	кг/год	229,363	401,386	458,727	502,306	114,682
	Формальдегид CH ₂ O	кг/год	229,363	401,386	458,727	502,306	114,682
	Сажа С	кг/год	955,681	1672,442	1911,362	2092,941	477,840
8	Выброс вредного (загрязняющего) вещества за год						
	Двуокись азота NO ₂	т/год	5,734	10,035	11,468	12,558	2,867
	Окись азота NO	т/год	7,454	13,045	14,909	16,325	3,727
	Окись углерода CO	т/год	4,778	8,362	9,557	10,465	2,389
	Сернистый ангидрид SO ₂	т/год	1,911	3,345	3,823	4,186	0,956
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	т/год	2,294	4,014	4,587	5,023	1,147
	Акролеин C ₃ H ₄ O	т/год	0,229	0,401	0,459	0,502	0,115
	Формальдегид CH ₂ O	т/год	0,229	0,401	0,459	0,502	0,115
	Сажа С	т/год	0,956	1,672	1,911	2,093	0,478

ист. 0002 - работа ДЭС для электроснабжения бурового здания

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра				
			работа ДЭС для электроснабжения бурового здания				
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	Оценочные значения среднечастотного выброса						
	Двуокись азота NO ₂	г/кг	30	30	30	30	30
	Окись азота NO	г/кг	39	39	39	39	39
	Окись углерода CO	г/кг	25	25	25	25	25
	Сернистый ангидрид SO ₂	г/кг	10	10	10	10	10
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	г/кг	12	12	12	12	12
	Акролеин C ₃ H ₄ O	г/кг	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

	Формальдегид CH ₂ O	г/кг	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Сажа С	г/кг	5	5	5	5	5
2	GfJ- расход топлива в дискретном режиме	кг/час	16,918	16,918	16,918	16,918	16,918
3	Среднеэксплуатационная скорость выделения ВВ Еэ=2.778*10 ⁻⁴ * ejt * GfJ						
	Двуокись азота NO ₂	г/сек	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
	Окись азота NO	г/сек	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
	Окись углерода CO	г/сек	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
	Сернистый ангидрид SO ₂	г/сек	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	г/сек	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
	Акролеин C ₃ H ₄ O	г/сек	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
	Формальдегид CH ₂ O	г/сек	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
	Сажа С	г/сек	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
4	Максимальная скорость выделения ВВ: Emp=2.778*10 ⁻⁴ (ejt* GfJ) max						
	Двуокись азота NO ₂	г/сек	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
	Окись азота NO	г/сек	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
	Окись углерода CO	г/сек	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
	Сернистый ангидрид SO ₂	г/сек	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	г/сек	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
	Акролеин C ₃ H ₄ O	г/сек	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
	Формальдегид CH ₂ O	г/сек	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
	Сажа С	г/сек	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
5	Gffto - количество топлива, израсходованное дизельной установкой за год эксплуатации	кг/год	67672	118426	135344	148201,68	33836
6	Среднегодовая скорость выделения ВВ: Егод =1.144*10 ⁻⁴ * Еэ *(Gffto/GfJ)						
	Двуокись азота NO ₂	г/сек	0,0645	0,1129	0,1290	0,1413	0,0323
	Окись азота NO	г/сек	0,0839	0,1468	0,1677	0,1837	0,0419
	Окись углерода CO	г/сек	0,0538	0,0941	0,1075	0,1177	0,0269
	Сернистый ангидрид SO ₂	г/сек	0,02151	0,03764	0,04301	0,04710	0,01075
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	г/сек	0,02581	0,04516	0,05162	0,05652	0,01290
	Акролеин C ₃ H ₄ O	г/сек	0,002581	0,004516	0,005162	0,005652	0,001290

	Формальдегид CH ₂ O	г/сек	0,002581	0,004516	0,005162	0,005652	0,001290
	Сажа С	г/сек	0,01075	0,01882	0,02151	0,02355	0,00538
7	Выброс вредного (загрязняющего) вещества за год						
	G _{BrBr} = 3,1536*10 ⁴ *E _{год}						
	Двуокись азота NO ₂	кг/год	2034,675	3560,682	4069,351	4455,939	1017,338
	Окись азота NO	кг/год	2645,078	4628,887	5290,156	5792,721	1322,539
	Окись углерода CO	кг/год	1695,563	2967,235	3391,126	3713,283	847,781
	Сернистый ангидрид SO ₂	кг/год	678,225	1186,894	1356,450	1485,313	339,113
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	кг/год	813,870	1424,273	1627,740	1782,376	406,935
	Акролеин C ₃ H ₄ O	кг/год	81,387	142,427	162,774	178,238	40,694
	Формальдегид CH ₂ O	кг/год	81,387	142,427	162,774	178,238	40,694
	Сажа С	кг/год	339,113	593,447	678,225	742,657	169,556
8	Выброс вредного (загрязняющего) вещества за год						
	Двуокись азота NO ₂	т/год	2,035	3,561	4,069	4,456	1,017
	Окись азота NO	т/год	2,645	4,629	5,290	5,793	1,323
	Окись углерода CO	т/год	1,696	2,967	3,391	3,713	0,848
	Сернистый ангидрид SO ₂	т/год	0,678	1,187	1,356	1,485	0,339
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	т/год	0,814	1,424	1,628	1,782	0,407
	Акролеин C ₃ H ₄ O	т/год	0,081	0,142	0,163	0,178	0,041
	Формальдегид CH ₂ O	т/год	0,081	0,142	0,163	0,178	0,041
	Сажа С	т/год	0,339	0,593	0,678	0,743	0,170

ист. 0003 - работа ДЭС для электроснабжения полевого лагеря

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра	
			2026-2030 гг.	
1	Оценочные значения среднечиклового выброса			
	Двуокись азота NO ₂	г/кг		30
	Окись азота NO	г/кг		39
	Окись углерода CO	г/кг		25
	Сернистый ангидрид SO ₂	г/кг		10

	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	г/кг	12
	Акролеин C ₃ H ₄ O	г/кг	1,2
	Формальдегид CH ₂ O	г/кг	1,2
	Сажа С	г/кг	5
2	GfJ- расход топлива в дискретном режиме	кг/час	13,842
3	Среднээксплуатационная скорость выделения ВВ ЕЭ=2.778*10 ⁻⁴ * ejt * GfJ		
	Двуокись азота NO ₂	г/сек	0,115
	Окись азота NO	г/сек	0,150
	Окись углерода CO	г/сек	0,096
	Сернистый ангидрид SO ₂	г/сек	0,038
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	г/сек	0,046
	Акролеин C ₃ H ₄ O	г/сек	0,0046
	Формальдегид CH ₂ O	г/сек	0,0046
	Сажа С	г/сек	0,019
4	Максимальная скорость выделения ВВ: Emp=2.778*10 ⁻⁴ (ejt* GfJ) max		
	Двуокись азота NO ₂	г/сек	0,115
	Окись азота NO	г/сек	0,150
	Окись углерода CO	г/сек	0,096
	Сернистый ангидрид SO ₂	г/сек	0,038
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	г/сек	0,046
	Акролеин C ₃ H ₄ O	г/сек	0,0046
	Формальдегид CH ₂ O	г/сек	0,0046
	Сажа С	г/сек	0,019
5	Gfгто - количество топлива, израсходованное дизельной установкой за год эксплуатации	кг/год	121255,92
6	Среднегодовая скорость выделения ВВ: Егод =1.144*10 ⁻⁴ * ЕЭ *(Gfгто/GfJ)		
	Двуокись азота NO ₂	г/сек	0,1156
	Окись азота NO	г/сек	0,1503
	Окись углерода CO	г/сек	0,0963
	Сернистый ангидрид SO ₂	г/сек	0,03854
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	г/сек	0,04624
	Акролеин C ₃ H ₄ O	г/сек	0,004624

	Формальдегид CH ₂ O	г/сек	0,004624
	Сажа С	г/сек	0,01927
7	Выброс вредного (загрязняющего) вещества за год		
	G _{BBrBr} = 3,1536*10 ⁴ *E _{год}		
	Двуокись азота NO ₂	кг/год	3645,768
	Окись азота NO	кг/год	4739,499
	Окись углерода CO	кг/год	3038,140
	Сернистый ангидрид SO ₂	кг/год	1215,256
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	кг/год	1458,307
	Акролеин C ₃ H ₄ O	кг/год	145,831
	Формальдегид CH ₂ O	кг/год	145,831
	Сажа С	кг/год	607,628
8	Выброс вредного (загрязняющего) вещества за год		
	Двуокись азота NO ₂	т/год	3,646
	Окись азота NO	т/год	4,739
	Окись углерода CO	т/год	3,038
	Сернистый ангидрид SO ₂	т/год	1,215
	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	т/год	1,458
	Акролеин C ₃ H ₄ O	т/год	0,146
	Формальдегид CH ₂ O	т/год	0,146
	Сажа С	т/год	0,608

Ист. 6003 (001) - Расчет выбросов от заправки дизельным топливом

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра				
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	Средние удельные выбросы из резервуара в осенне-зимний период года, Уоз	г/т	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2	Средние удельные выбросы из резервуара в весенне-летний период года, Увл	г/т	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6

3	Количество закачиваемой в резервуар жидкости принимается по данным предприятиям в осенне-зимний период, Воз	т/год	189,81996	286,71396	319,01196	343,55844	125,224
4	Количество закачиваемой в резервуар жидкости принимается по данным предприятиям в весенне-летний период, Ввл	т/год	189,81996	286,71396	319,01196	343,55844	125,224
5	Объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время закачки, принимается равным производительности насоса, V_q^{max}	м ³ /час	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
6	Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, C ₁	г/м ³	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
7	Опытный коэффициент, Кртх		1	1	1	1	1
Результаты расчета							
	максимальные выбросы: $M = \frac{C_1 \times K_{\text{р}} \times V_{q}^{max}}{3600}$	г/с	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
	валовые выбросы: $G = (Y_{\text{з}} \times B_{\text{з}} + Y_{\text{вл}} \times B_{\text{вл}}) \times K_{\text{р}} \times 10^{-6}$	т/год	0,000854	0,001290	0,001436	0,001546	0,000564

ист. 6003 (002) - Хранение дизельного топлива

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра				
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	Средние удельные выбросы из резервуара в осенне-зимний период года, Уоз	г/т	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2	Средние удельные выбросы из резервуара в весенне-летний период года, Увл	г/т	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
3	Количество закачиваемой в резервуар жидкости принимается по данным предприятиям в осенне-зимний период, Воз	т/год	189,81996	286,71396	319,01196	343,55844	125,224
4	Количество закачиваемой в резервуар жидкости принимается по данным предприятиям в весенне-летний период, Ввл	т/год	189,81996	286,71396	319,01196	343,55844	125,224
5	Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, V_q^{max}	м ³ /час	10	10	10	10	10
6	Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, C ₁	г/м ³	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
7	Выбросы паров нефтепродуктов при хранении топлива в одном резервуаре, G _{xp}	т/год	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
8	Опытный коэффициент, Кнп		0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029

9	Количество резервуаров, N _p	шт.	1	1	1	1	1
10	Опытный коэффициент, K _{рmax}		1	1	1	1	1
Результаты расчета							
	максимальные выбросы: $M = \frac{C_{12} \times X_{\text{нп}} \times V_{\text{нп}}}{2000}$	г/с	0,008722222	0,008722222	0,008722222	0,008722222	0,008722222
	валовые выбросы: $G = (Y_{\text{оз}} \times B_{\text{оз}} + Y_{\text{нп}} \times B_{\text{нп}}) \times K_{\rho}^{\text{max}} \times 10^{-6} + G_{\text{хр}} \times K_{\text{нп}} \times N_p$	т/год	0,00149219	0,001928213	0,00207355	0,002184013	0,001202

Идентификация состава выбросов		
Определяемый параметр	Углеводороды	
	Предельные	Сероводород
	C12-C19	
C _i , мас %	99,72	0,28
2026 год		
M _i , г/с	0,01435	0,00004
G _i , т/год	0,00234	0,00001
2027 год		
M _i , г/с	0,01435	0,00004
G _i , т/год	0,00321	0,00001
2028 год		
M _i , г/с	0,01435	0,00004
G _i , т/год	0,00350	0,00001
2029 год		
M _i , г/с	0,01435	0,00004
G _i , т/год	0,00372	0,00001
2030 год		
M _i , г/с	0,01435	0,00004
G _i , т/год	0,00176	0,000005

Расчет водопотребления и водоотведения. Водный баланс

Нормы водопотребления приняты согласно строительным нормам и правилам, типовым проектам, технологическим заданиям.

Ориентировочный расчет норм водопотребления на хозяйствственно-питьевые нужды на период проведения геологоразведочных работ на территории лицензии.

Таблица 1

№	Наименование производства, операции, услуги	Обоснование норм расхода воды	Приборы и оборудование (продукция, услуги)				Водопотребление	
			Наименование	Коли-чество	время, дни	норма расхода воды	м ³ /сут	м ³ /год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Расчет на один сезон ведения работ								
1	Питьевое водоснабжение	СП РК 4.01-101-2012	рабочие, ИТР	84	64	365	0,025	м ³ /чел
2	Прием пищи	СП РК 4.01-101-2012	блюда	53	53	365	0,012	м ³ /блюдо
3	Прием душа	СП РК 4.01-101-2012	душевые установки	5	2	365	0,5	м ³ /см.
4	туалет	СП РК 4.01-101-2012	унитаз	6	1	365	0,083	м ³ /см
Итого							3,319	1211,435

*норма водопотребления на столовую рассчитывается на приготовление блюд, количество блюд рассчитывается исходя из посадочных мест и количества посадок по формуле: $U = 2,2 * n * m$,

где n – количество посадочных мест, которое согласно данным предприятия принимается равным 12.

m – количество посадок, которое для столовых при промышленных предприятиях - 2.

$$U = 2,2 * 12 * 2 = 53 \text{ блюд}$$

Объемы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод принимаются равными объемам водопотребления на хозпитьевые нужды и составят: 3,319 м³/сут (максимум) и 1211,435 м³/год.

Ориентировочный расчет норм водопотребления на технологические нужды на период проведения геологоразведочных работ на территории лицензии.

Таблица 2

Вид бурения	Период ведения работ	Объемы бурения, п.м.	Норма расхода (м ³) на 1 п.м.	Водопотребление	
				м ³ /год	
Бурение поисковых скважин	2026 год	4000	0,1		400
	2027 год	7000	0,1		700
	2028 год	8000	0,1		800
	2029 год	9000	0,1		900
	2030 год	2000	0,1		200

Виды и количество отходов производства и потребления

Расчет произведен согласно «Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» (приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г.).

1 Расчет образования твердых бытовых отходов

Удельная норма образования бытовых отходов – 0,3 м³/год на человека (плотность отходов – 0,25 т/м³), количество работников на предприятии – около 64 человек.

$$M_{обр} = 0,3 \times 64 \times 0,25 = 4,8 \text{ т/год}$$

Компонентный состав твердых бытовых отходов был определен на основании п. 1.48 "Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления", Приложение № 16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. № 100-п.

Состав отходов ТБО (%): бумага и древесина – 60%; тряпье – 7%; пищевые отходы -10%; стеклобой - 6%; металлы – 5%; пластмассы – 12%.

Принимая во внимание количество образуемого ТБО и его компонентный состав, в данном проекте устанавливаются следующие виды и объемы образования отходов:

Наименование отхода	Количество отходов, тонн в год
Бумага и древесина	2,88
Тряпье	0,336
Стеклобой	0,288
Металлы	0,24
Пластмасса	0,576
Пищевые	0,48
Итого:	4,8

Нормативное образования отходов составляет: бумага и древесина – 2,88 т/год, тряпье – 0,336 т/год, стеклобой – 0,288 т/год, металлы – 0,24 т/год, пластмасса – 0,576 т/год, пищевые – 0,48 т/год.

Код отходов: № 20 03 01.

2 Расчет образования медицинских отходов

Норма образования отходов определяется из расчета 0,0001 т на человека.

$$N=64 \times 0,0001=0,0064, \text{ т/год}$$

Нормативное образование медицинских отходов составляет 0,0064 т/год

Код отхода: № 18 01 04

3 Расчет образования промасленной ветоши

Ветошь замасленная образуется при обслуживании основного и вспомогательного оборудования и автотранспортной техники.

Нормативное количество отхода определяется исходя из поступающего количества ветоши (M_0 , т/год), норматива содержания в ветоши масел (M) и влаги (W):

$$N = M_0 + M + W, \text{ т/год},$$

$$\text{где } M = 0,12 \cdot M_0, \quad W = 0,15 \cdot M_0.$$

Поступающее количество ветоши для обтирки – 0,17 т/год

$$M = 0,12 * 0,17 = 0,0204 \text{ т/год};$$

$$W = 0,15 * 0,17 = 0,0255 \text{ т/год};$$

$$N = 0,17 + 0,0204 + 0,0255 = 0,216 \text{ т/год}$$

Нормативное образования промасленной ветоши составляет 0,216 тонн в год.

Код отхода: № 15 02 02*

4 Расчет образования бурового шлама

Объем образования бурового шлама 0,0012 тонн на 1 пог.м.

Объем бурения составляет в 2026 г. – 4000 п.м., в 2027 г. – 7000 п.м., в 2028 г. – 8000 п.м., 2029 г. – 9000 п.м., 2030 г. – 2000 п.м.

$$2026 \text{ год } N = 4000 \times 0,0012 = 4,8 \text{ т/год}$$

$$2027 \text{ год } N = 7000 \times 0,0012 = 8,4 \text{ т/год}$$

$$2028 \text{ год } N = 8000 \times 0,0012 = 9,6 \text{ т/год}$$

$$2029 \text{ год } N = 9000 \times 0,0012 = 10,8 \text{ т/год}$$

$$2030 \text{ год } N = 2000 \times 0,0012 = 2,4 \text{ т/год}$$

Буровой шлам накапливается и хранится в специальной наземной емкости на участках колонкового бурения. После завершения работ буровой шлам используется при рекультивации буровой площадки.

Нормативное образование бурового шлама составляет в 2026 г. – 4,8 т/год, в 2027 г. – 8,4 т/год, в 2028 г. – 9,6 т/год, 2029 г. – 10,8 т/год, 2030 г. – 2,4 т/год.

Код отхода: № 01 05 99.

5 Расчет образования лома чёрных металлов

Количество труб, используемых для обсадки скважин, зависит от геологических условий. Количество лома черных металлов принимается в количестве 2,9 т/год.

Нормативное образование металлома составляет: 2,9 т/год.

Код отхода: №16 01 17

6 Расчет количества отработанных литиевых батареек

По данным предприятия количество отработанных батареек, образованных за один полевой сезон будет составлять порядка 0,01 тонн.

Нормативный объем образования отработанных литиевых батареек. равен 0,01 тонн в год.

Код отхода: № 16 06 05

7 Расчет образования отработанного масла

Отработанные масла образуются при эксплуатации и ремонте спецтехники и оборудования.

Наименование масла	Годовой расход масел, л/год	Плотность масла, т/м	Норма образования отходов, %	Норматив образования отходов, т/год
Дизельные	60	0,89	55	0,02937
Трансмиссионные	60	0,88	55	0,02904
Гидравлическое	60	0,85	55	0,02805

Нормативное образование отработанного масла составляет 0,08646 т/год

Код отхода: № 13 02 06*

8 Расчет образования отработанных пневматических шин

Расчет количества отработанных шин произведен по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100-п.

Расчет норм образования ведется по видам автотранспорта (i). Результаты расчета суммируются.

Норма образования отработанных шин определяется по формуле:

$$M_{\text{отх}} = 0,001 * \Pi_{\text{ср}} * K * k * M / H, \text{ т/год} \quad (11)$$

где:

k – количество шин;

M – масса шины (принимается в зависимости от марки шины);

K - количество машин;

$P_{ср}$ – среднегодовой пробег машины (тыс.км);

H – нормативный пробег шины (тыс.км).

Расчет образования отработанных шин

Марка шины	Количество шин, шт.	Масса шины, кг	Количество машин, шт.	Средний годовой пробег шины, км (мтч)	Нормативный пробег шины, км (мтч)	Количество отхода, т/год
Автошина 205/70R 15	4	10,7	2	100000	55000	0,155636
Автошина 265/65R18	4	20	1	100000	75000	0,106667
Автошина 11.00R22.5	4	65,5	1	100000	75000	0,698667
Автошина 7.00-12	4	14	1	100000	70000	0,08
Всего:						1,04097

Норматив образования отработанных пневматических шин на предприятии составляет 1,04097 т/год.

Код отхода №160103.

9 Расчет образования песка от распила керновых проб

По проектам аналогам образование песка после распила керна составляет 0,0004 тонн на 1 п.м. керна.

Количество керна по годам составит: в 2026 г. – 4000 п.м., в 2027 г. – 7000 п.м., в 2028 г. – 8000 п.м., 2029 г. – 9000 п.м., 2030 г. – 2000 п.м.

Таким образом, образование отхода при намечаемой деятельности составит:

$$2026 \text{ год } N = 4000 \times 0,0004 = 1,6 \text{ т/год}$$

$$2027 \text{ год } N = 7000 \times 0,0004 = 2,8 \text{ т/год}$$

$$2028 \text{ год } N = 8000 \times 0,0004 = 3,2 \text{ т/год}$$

$$2029 \text{ год } N = 9000 \times 0,0004 = 3,6 \text{ т/год}$$

$$2030 \text{ год } N = 2000 \times 0,0004 = 0,8 \text{ т/год}$$

Нормативное образование песка составляет: 2026 год – 1,6 т/год, 2027 год – 2,8 т/год, 2028 год – 3,2 т/год, 2029 год – 3,6 т/год, 2030 год – 0,8 т/год.

Код отхода: №01 04 13

«БАЛХАШМЕТАЛЛЫ»
ЖАУАПКЕРШІЛГІ ШЕКТЕУЛІ
СЕРІКТЕСТІГІ

ҚР, Алматы қ., Медеу ауданы, Елебеков көшесі.
10 үй, 1 блок, 3 кабат, «VENUS» бизнес-
орталығы
БСН 230940014227
e-mail: info@balhashmetally.com
төл: +7 (727) 335 86 26

БАЛХАШМЕТАЛЛЫ

ТОВАРИЩЕСТВО С
ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«БАЛХАШМЕТАЛЛЫ»

РК, г. Алматы, Медеуский район, ул. Елебекова,
д. 10, Бизнес-центр «VENUS», блок 1, этаж 3
БИН 230940014227
e-mail: info@balhashmetally.com
төл: +7 (727) 335 86 26

№25

«11» декабря 2025 г.

ГУ «Управление природных ресурсов
и регулирования природопользования
области Абай»

Гарантийное письмо

ТОО «Балхашметаллы» предусматривает проведение разведки твердых полезных ископаемых на участке Аяк Карапул в области Абай.

Основанием для проведения разведки является лицензия на разведку твердых полезных ископаемых №3656-EL от 27 сентября 2025 года.

Участок расположен в Аягозском районе области Абай Республики Казахстан.

Согласно информации, предоставленной Филиалом НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Абай в границах данного участка водоохранные зоны и полосы не установлены. В то же время, по результатам анализа пространственных данных, установлено, что указанный участок находится на расстоянии около 500 метров от русла реки Баканас.

Для реки Баканас не установлены водоохранные зона и полоса.

Учитывая это обстоятельство, предприятие предусматривает проводить работы строго за пределами рекомендованных водоохранных полосы и зоны реки Баканас.

Проектом не предусматривается забор воды из рек без Разрешения на специальное водопользование. Проектом также не предусматривается сброс хозяйствственно-бытовых стоков в поверхностные водоисточники или пониженные места рельефа местности.

Директор



Бецал Д.Д.

АБАЙ ОБЛЫСЫ
АЯГӨЗ АУДАНЫНЫҢ
ӘКІМДІГІ



ОБЛАСТЬ АБАЙ
АКИМАТ
АЯГОЗСКОГО РАЙОНА

ҚАУЛЫ

2025 жылғы 30 қазан
Аягөз қаласы

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ 359
город Аягоз

«Балхашметаллы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің жер
учаскесіне қауымдық сервитут белгілеу туралы

Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 20 маусымдағы №442 Жер Кодексінің 17 бабының 1-1) тармағын, 67, 69 баптарын, Қазақстан Республикасының 2001 жылғы 23 қаңтардағы №148 «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін - өзі басқару туралы» Заңының 31 бабының 1 тармағының 10) тармақшасын басшылыққа ала отырып, «Балхашметаллы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің 2025 жылғы 21 қазандағы №3Т-2025-03695828 аудан әкіміне жазған өтініші, қатты пайдалы қазбаларды барлауға арналған 2025 жылғы 27 қыркүйектегі №3656-EL лицензиясы негізінде, Аягөз ауданының әкімдігі ҚАЗАҚСТАН ӘКІМДЕСІ:

4. «Балхашметаллы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігіне Абай облысы, Аягөз ауданынан жалпы көлемі 936,2331 га жер участкесін қатты пайдалы қазбаларды барлауға арналған жұмыстарын жүргізу үшін 2031 жылдың 27 қыркүйекке дейін уақытша қауымдық сервитут белгіленсін.

5. Барлау жұмыстары жер участкесінің топырақ қабатын бұзумен байланысты жүргілген жағдайда, «Балхашметаллы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі қатты пайдалы қазбаларды барлауға арналған лицензияның қолданысы тоқтатылғаннан кейін алты айдан кешіктірмей барлау жөніндегі операциялардың салдарын жоюды аяқтауға міндеттелсін.

6. Пайдалы қазбаларды барлау немесе геологиялық зерттеу жөніндегі операцияларды жүргізу мақсаттары үшін жария сервитут белгіленген жағдайда, көзделген төлемақыны төлеу және (немесе) көзделген залалдарды өтеуге тиісті жер қойнауын пайдаланушы есебінен жүргізілсін.

5. Осы қаулының орындалуына бакылау жасау аудан әкімінің орынбасары О.Бекбаевқа жүктелсін.

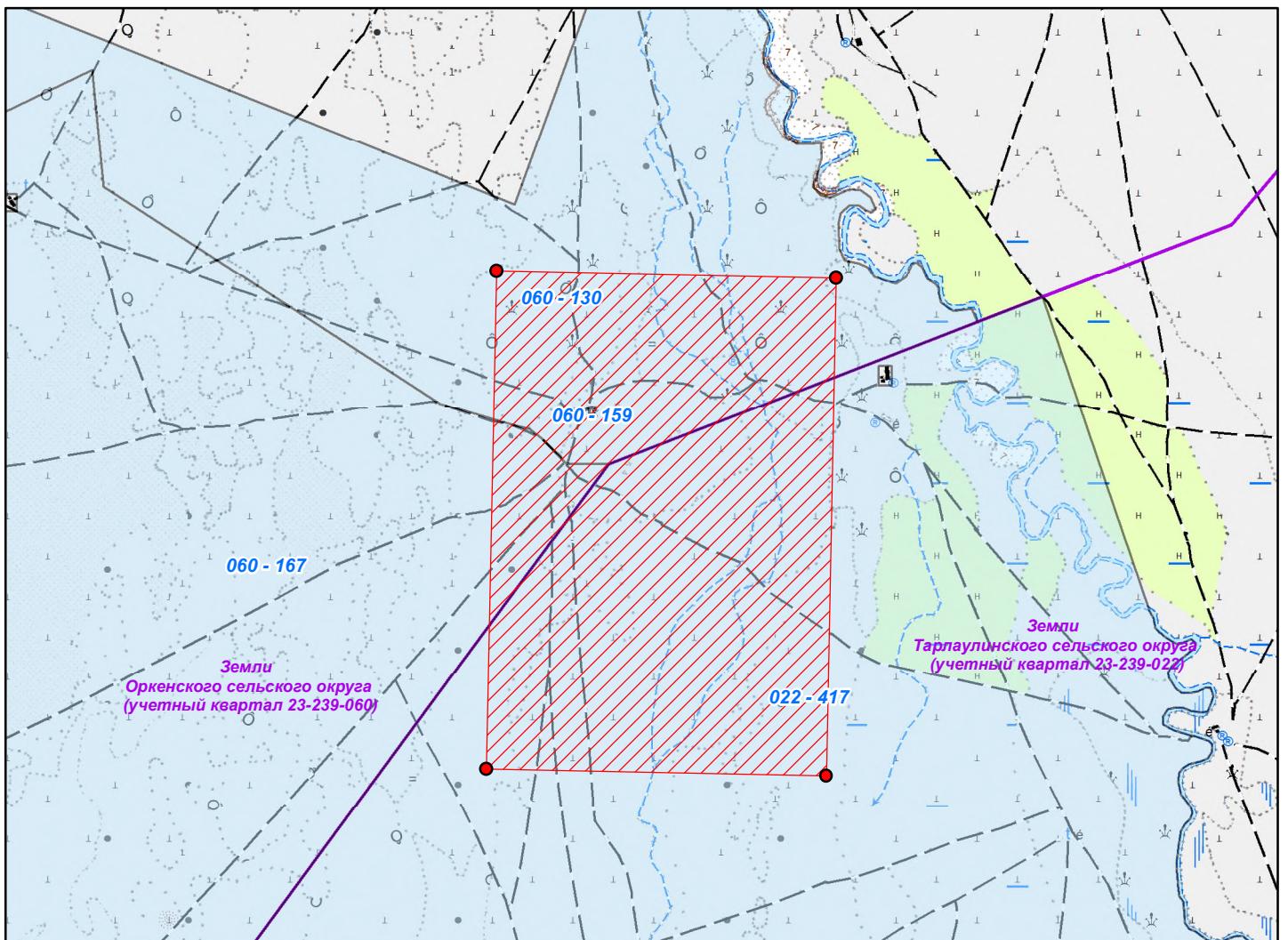
Аудан әкімінің міндеттін атқарушы

А.Нұгымаров



001968

КОШІРМЕ
№ 421 ДАНА



Экспликация земель испрашиваемого земельного участка, га

№ п/п	Категория земель	Всего земель	из них			
			сельхозугодья			прочие
			пашня	сенокос	пастища	
Земли сельскохозяйственного назначения (учетный квартал 23 -239-060):						
1	1) 23-239-060-130 – ТОО "Крестьянское хозяйство "Озат"	290,0959	-	-	289,3959	0,7
	2) 23-239-060-159 - Малшиев Бексұлтан Бақтығалиұлы	0,3750	-	-	-	0,3750
	3) 23-239-060-167 – ТОО «Племзавод Калбатай»	63,7003	-	-	60,8003	2,9
	ИТОГО	354,1712	-	-	350,1962	3,6
Земли сельскохозяйственного назначения (учетный квартал 23-239-022):						
2	1) 23-239-022-417 – ТОО «Племзавод Калбатай»	582,0619	-	-	581,0619	1,0
	ИТОГО	582,0619	-	-	581,0619	1,0
ВСЕГО						
		936,2331	-		931,2581	4,6
						0,3750

Условные обозначения:

- [Red hatched box] испрашиваемый земельный участок
- [Purple line] граница учетного квартала
- [Blue box with code] оформленные земельные участки
- [White box with two arrows] пастища
- [Dashed line] полевые дороги

Сведения земельного кадастра			
Схема расположения оформленных земельных участков Область Абай, Аягозский район			
Заказчик: ТОО «Балхашметаллы»	Лист	Листы	Масштаб
	1	1	1:50 000
Филиал НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по области Абай			
Основание изготовления схемы: Заявление от 15.10.2025 г.			



Қатты пайдалы қазбаларды барлауға арналған Лицензия

27.09.2025 жылғы №3656-EL

1. Жер қойнауын пайдаланушының атауы: "Балхашметаллы" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі (бұдан әрі – Жер қойнауын пайдаланушы).

Заңды мекен-жайы: Қазақстан, Алматы қаласы, Медеу ауданы, көшесі Елебеков, үй 10, блок 1, этаж 3.

Лицензия «Жер қойнауын пайдалану туралы» Қазақстан Республикасының 2017 жылғы 27 желтоқсандағы Кодексіне (бұдан әрі – Кодекс) сәйкес қатты пайдалы қазбаларды барлау жөніндегі операцияларды жүргізу мақсатында берілген және жер қойнауы учаскесін пайдалануға құқық береді.

Жер қойнауын пайдалану құқығындағы үлестің мөлшері: **100% (жуз)**.

2. Лицензия шарттары:

1) лицензияның мерзімі (ұзарту мерзімін ескере отырып, барлауға арналған лицензияның мерзімі ұзартылған кезде мерзім көрсетіледі): **берілген күнінен бастап 6 жыл**;

2) жер қойнауы учаскесі аумағының шекарасының: **4 (төрт) блок**, келесі географиялық координаттармен:
L-44-27-(106-5в-24), L-44-27-(106-5в-25), L-44-27-(10д-5а-4), L-44-27-(10д-5а-5)

3) Кодекстің 191-бабында көзделген жер қойнауын пайдалану шарттары: ..

3. Жер қойнауын пайдаланушының міндеттемелері:

1) Қол қою бонусын төлеу: **100,00 АЕК**;

Мерзімі лицензия берілген күннен бастап 10 жұмыс күн;

2) Қазақстан Республикасының "Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы (Салық кодексі)" Кодексінің 563-бабына сәйкес мөлшерде және тәртіппен жер учаскелерін пайдаланганы үшін төлемдерді (жалдау төлемдерін) лицензия мерзімі ішінде төлеу;

3) қатты пайдалы қазбаларды барлау жөніндегі операцияларға жыл сайынғы ең төмен шығындарды жүзеге асыру:

бірінші жылдан үшінші жылдана дейінгі барлау мерзімін қоса алғанда әр жыл сайын **1 800,00 АЕК**;

тәртінші жылдан алтыншы жылдана дейінгі барлау мерзімін қоса алғанда әр жыл сайын **2 300,00 АЕК**;

4) Кодекстің 278-бабына сәйкес Жер қойнауын пайдаланушының міндеттемелері: **жоқ**.

4. Лицензияны қайтарып алу негіздері:

1) ұлттық қауіпсіздікке қатер төндіруге экеп соққан жер қойнауын пайдалану құқығының және жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілердің ауысуы жөніндегі талаптарды бұзу;

2) осы лицензияда көзделген шарттар мен міндеттемелерді бұзу;

3) осы Лицензияның 3-тармағының 4) тармақшасында көрсетілген міндеттемелердің орындалмауы.

5. Лицензия берген мемлекеттік орган: **Қазақстан Республикасының Өнеркәсіп және құрылымы министрлігі**.

ЭЦҚ деректері:

Қол койылған күні мен уақыты: **27.09.2025 13:33**

Пайдаланушы: **ШАРХАН ИРАН ШАРХАНОВИЧ**

БСН: **231040007978**

Кілт алгоритмі: **ГОСТ 34.10-2015/kz**

КР "Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы" Кодексінің 196-бабына сәйкес Сізге заңнамада белгіленген тәртіппен мемлекеттік экологиялық сараптаманың оңқорытындысымен бекітілген барлау жоспарының көшірмесін қатты пайдалы қазбалар саласындағы үәкілетті органга ұсыну қажет.



№ 3656-EL

minerals.e-qazyna.kz

Күжатты тексеру үшін

осы QR-кодты сканерленіз



Лицензия

на разведку твердых полезных ископаемых

№3656-EL от 27.09.2025

1. Наименование недропользователя: **Товарищество с ограниченной ответственностью "Балхашметаллы"** (далее – Недропользователь).

Юридический адрес: **Казахстан, Алматы г.а., Медеуский р.а., г. Алматы, р-н Медеуский, ул. Елебекова, д. 10.**

Лицензия выдана и предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании» (далее – Кодекс).

Размер доли в праве недропользования: **100% (сто)**.

2. Условия лицензии:

1) срок лицензии (при продлении срока лицензии на разведку срок указывается с учетом срока продления): **6 лет со дня ее выдачи**;

2) границы территории участка недр (блоков): **4 (четыре):**

L-44-27-(106-5в-24), L-44-27-(106-5в-25), L-44-27-(10д-5а-4), L-44-27-(10д-5а-5)

3) условия недропользования, предусмотренные статьей 191 Кодекса: ..

3. Обязательства Недропользователя:

1) уплата подписного бонуса: **100,00 МРП**;

Срок выплаты подписного бонуса 10 рабочих дней с даты выдачи лицензии;

2) уплата в течение срока лицензии платежей за пользование земельными участками (арендных платежей) в размере и порядке в соответствии со статьей 563 Кодекса Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)";

3) ежегодное осуществление минимальных расходов на операции по разведке твердых полезных ископаемых:

в течение каждого года с первого по третий год срока разведки включительно **1 800,00 МРП**;

в течение каждого года с четвертого по шестой год срока разведки включительно **2 300,00 МРП**;

4) Обязательства Недропользователя в соответствии со статьей 278 Кодекса: **нет**.

4. Основания отзыва лицензии:

1) нарушение требований по переходу права недропользования и объектов связанных с правом недропользования, повлекшее угрозу национальной безопасности;

2) нарушение условий и обязательств, предусмотренных настоящей лицензией;

3) Неисполнение обязательств, указанных в подпункте 4) пункта 3 настоящей Лицензии.

5. Государственный орган, выдавший лицензию: **Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан**.

Данные ЭЦП:

Дата и время подписи: **27.09.2025 13:33**

Пользователь: **ШАРХАН ИРАН ШАРХАНОВИЧ**

БИН: **231040007978**

Алгоритм ключа: **ГОСТ 34.10-2015/kz**

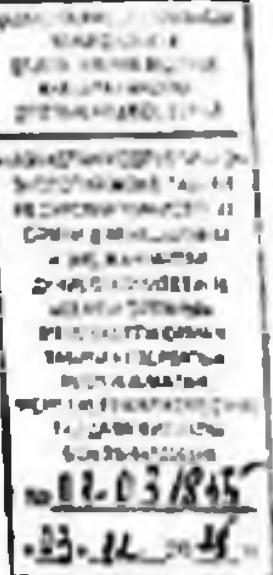
В соответствии со статьей 196 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» вам необходимо в установленном законодательством порядке представить копию утвержденного Плана разведки, с положительным заключением государственной экологической экспертизы, в уполномоченный орган в области твердых полезных ископаемых.



№ 3656-EL

minerals.e-qazyna.kz

Для проверки документа
отсканируйте данный QR-код



Заместителю генерального директора
РГУ «ГЛПР «Семей ормакы»
Д.Джумабекову

Тау-Далинский филиал РГУ «ГЛПР «Семей ормакы» на Ваше письмо № 15-02/2490 от 28.11.2025 года, предоставляет информацию:

Согласно предоставленным географическим координатам от ТОО «Балхашвесталы» данный участок не относится к особо охраняемой природной территории Акгутского лесничества Тау-Далинского филиала РГУ «ГЛПР «Семей ормакы».

Прилагается:

- акт определения земельного участка на 1 (одном) листе;
- карта-схема на 1 (одном) листе;

Директор Тау-Далинского филиала
РГУ «ГЛПР «Семей ормакы»

Марченко К.А.

имя: Кискова Ж.Т.
телефон: 8(7247)6-53-20

Акт
определения лесельного участка
исследовательского отвода

01 декабря 2025 года

г.Аягат

Нами, руководителем Аягутского лесничества - Ж.А. Бекбекеев, мастером леса Аягутского лесничества - А.А. Сериков, инспектор по охране территории Аягутского лесничества - Е.А. Нургас, практики определение лесельного участка расположенного в Аягутском районе Абайской области согласно предоставленным географическим координатам от ТОО «Балыкиметалл»

Определение лесельного участка произведено согласно Google Earth.

В ходе определения лесельного участка установлено:

Данный участок не входит в состав особо охраняемой природной территории Аягутского лесничества Тан-Ладинского филиала РГУ «ГЛПР «Семей ордина».

Подпись:



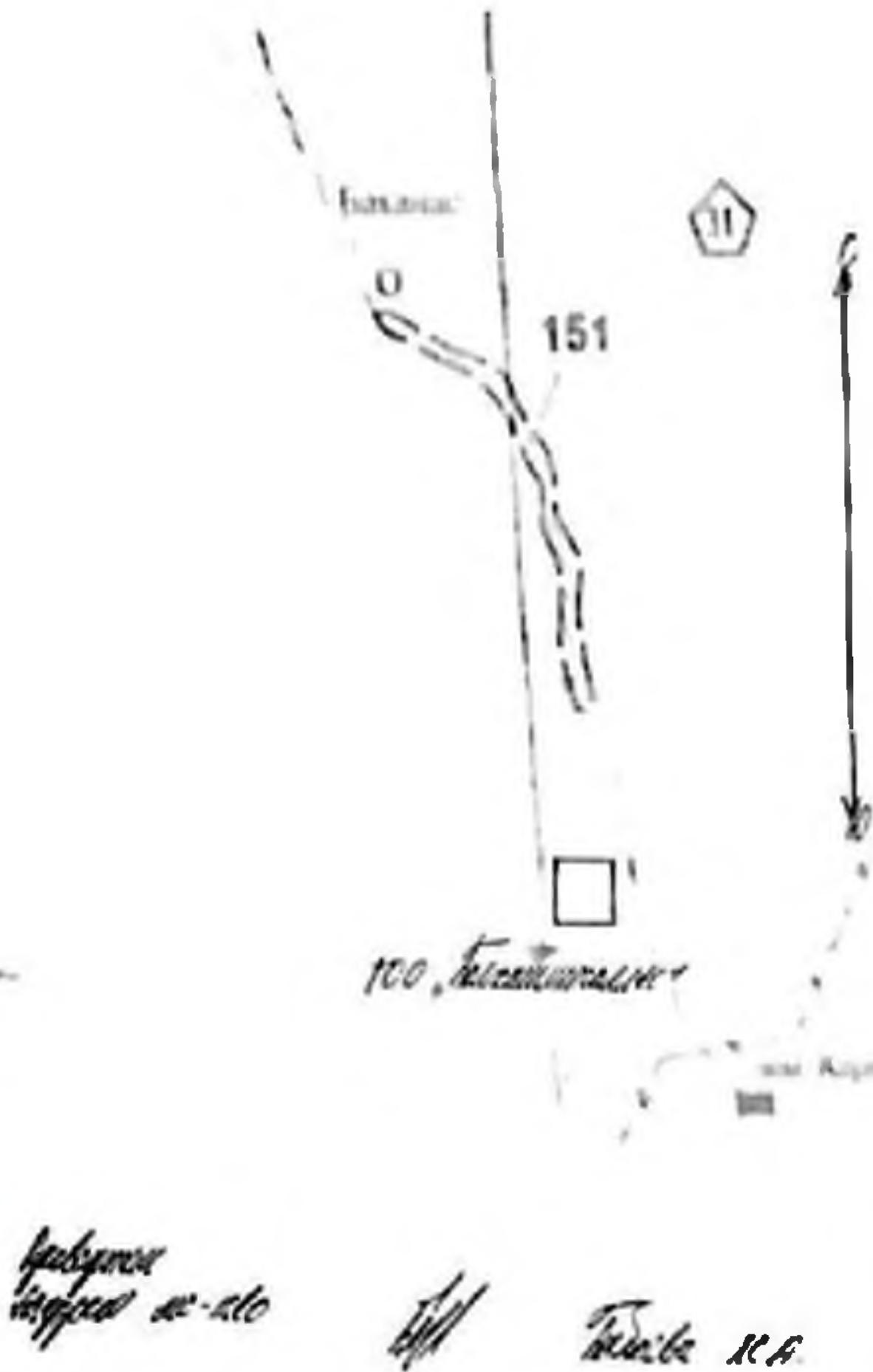


Бекбекев Ж.А.

Сериков А.А.

Нургас Е.А.

Lymnaea stagnalis



**"Азаматтарға арналған үкімет"
мемлекеттік корпорациясы"
коммерциялық емес акционерлік
қоғамының Абай облысы бойынша
филиалы**

Қазақстан Республикасы 010000, Семей қ.,
Тельман Ұранхаев көшесі 57

**Филиал некоммерческого
акционерного общества
"Государственная корпорация
"Правительство для граждан" по
области Абай**

Республика Казахстан 010000, г.Семей,
улица Тельмана Уранхаева 57

03.11.2025 №3Т-2025-03584392

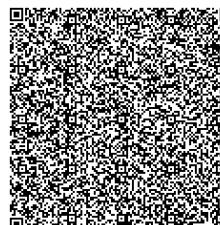
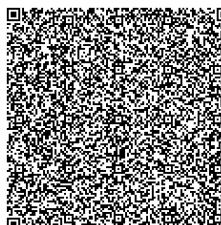
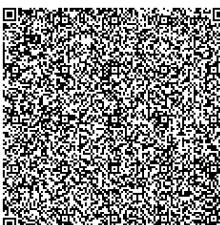
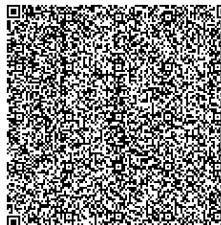
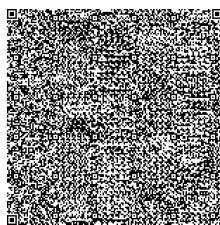
Товарищество с ограниченной
ответственностью "Балхашметаллы"

На №3Т-2025-03584392 от 13 октября 2025 года

На Ваш запрос относительно наличия поверхностных и/или подземных водных объектов и водоохраных зон в пределах земельного участка, определённого приложенными географическими координатами, сообщаем следующее. Согласно данным Информационной системы Единого государственного кадастра недвижимости (ИС ЕГКН), испрашиваемый земельный участок располагается в Аягозском районе области Абай. В границах данного участка водоохранные зоны и полосы не установлены. В то же время, по результатам анализа пространственных данных, установлено, что указанный участок находится на расстоянии около 500 метров от русла реки Баканас. Настоящая информация представлена в справочных целях и основана на актуальных данных ИС ЕГКН по состоянию на дату подготовки ответа. В случае несогласия с настоящим ответом, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Заместитель директора

АСКАР ТАЛГАТ АСКАРУЛЫ



Исполнитель

АМАНКАЛОВ ЕРДАУЛЕТ ЕРГАЛИЕВИЧ

тел.: 7475466205

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылсызыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ
ЖӘНЕ ЖАNUАRLAP DUNIESI KOMITETI
«ОХОТЗООПРОМ ӨБ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЗЫНАЛАҮҚ КӘСІПОРНЫ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ПО ОХОТЗООПРОМ»
КОМИТЕТ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И
ЖИВОТНОГО МИРА МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

050028, Алматы қаласы, Бартольд к., 157В
төл.: +7 727-237-79-50
e-mail: ohotzoo@mail.ru

050028, город Алматы, ул. Бартольда , 157В
тел.: +7 727-237-79-50
e-mail: ohotzoo@mail.ru

28.11.2025 № 13-12/2088

(кіріс хаттың нөмірі мен күніне сілтеме)

ТОО «Балхашметаллы»

Алматинская область
нас.пункт г. Алматы
ул./пр. Елебекова
дом/корпус 10

Республиканское государственное казенное предприятие «ПО Охотзоопром» Комитета лесного хозяйства и животного мира Республики Казахстан (далее-Предприятие), рассмотрев Ваше обращение №3Т-2025-04161930/2 от 27.11.2025 года в ответ сообщает следующее:

По данным Предприятия, указанные координаты не входят в границы особо охраняемых природных территорий закрепленных за предприятием, а также не являются местами обитания и путями миграции диких копытных животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан.

Ответ на обращение подготовлен на языке обращения в соответствии со статьей 11 Закона Республики Казахстан от 11 июля 1997 года «О языках в Республике Казахстан».

Согласно пункту 1 статьи 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года №350-VI, в случае несогласия с представленным ответом, Вы вправе обжаловать его в установленном порядке.

И.о. генерального директора

Орлов С.Н.

Исп.: Насин Е.Н.
№: 224 81 43

000619



071400, Қазақстан, Абай облысы,
Семей қаласы, Қайым Мұхамедханов
көшесі, 8

Казахстан, область Абай, город Семей,
ул. Кайым Мухамедханов, 8

№_____

Генеральный директору
ТОО «Балхашметаллы»
Беңзат Д.Д.

Ваше обращение за № 3Т-2025-04161854 от 25.11.2025 года поступившее в ГУ «Управление ветеринарии области Абай» рассмотрено согласно законодательству Республики Казахстан.

О наличии либо отсутствии сибиреязвенных захоронений расположенных на указанном участке согласно предоставленным координатам в Вашем письме сообщаем следующее:

Согласно данным издания ТОО «Казахский научно-исследовательский ветеринарный институт» «Кадастр почвенных очагов сибирской язвы на территории Республики Казахстан» от 2020 года, а также письма КГП на ПХВ «Областная ветеринарная служба» от 27 ноября 2025 года за № 1687 по предоставленным координатам на территории запрашиваемого участка захоронений очагов сибирской язвы отсутствуют.

Также из-за отсутствия данных о географических координатах скотомогильники по заданным координатам участка не имеем возможности предоставить сведения, в связи с этим Вам необходимо обратиться в соответствующие местные исполнительные органы.

Согласно раздела 11. п.45. п.п.9. Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровья человека», скотомогильники относятся к Классу – I и санитарно-защитная зона составляет не менее – 1000 м.

Согласно статье 11, Закона Республики Казахстан «О языках в Республике Казахстан», ответ на обращение предоставляется на государственном языке или на языке обращения.

В случае несогласия с данным решением согласно статье 89 Административно процедурно-процессуальному Кодексу Республики Казахстан, Вы вправе обжаловать его в вышестоящем органе или в суде.

**И. о. руководителя управления
ветеринарии области Абай**

А. Кудерин