

Товарищество с ограниченной ответственностью "Дюсембай Project"
(ТОО «Дюсембай Project»)

Федеральное государственное бюджетное учреждение
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЙ ИНСТИТУТ ЦВЕТНЫХ И БЛАГОРОДНЫХ
МЕТАЛЛОВ (ФГБУ «ЦНИГРИ»)

УТВЕРЖДАЮ

Директор ТОО «Дюсембай Project»

_____ Т. С. Жунисбек

«_____» _____ 2022 г.

ПРОЕКТ
детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный
(Республика Казахстан)

Контракт на разведку полиметаллических руд на месторождении
Дюсембай Центральный (рег. № 4627-ТПИ от 22.06.2015 г.),
Дополнение № 3 (рег. № 5377-ТПИ от 06.09.2018 г.),
Дополнение № 4 (рег. № 5812-ТПИ от 25 декабря 2020 г.)
Дополнение № 5 (рег. № 5941-ТПИ от 30 ноября 2021 г.)

2 книги, 1 папка

Книга 2. Текстовые приложения

Генеральный директор ФГБУ «ЦНИГРИ»

Черных А.И.

Москва, 2022

СОДЕРЖАНИЕ

Книга 2

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 Договор на проектирование и приложения к договору	3
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 Контракт на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области.....	24
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 Дополнение № 3 к Контракту № 4627-ТПИ от 22 июня 2015 года	96
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 Дополнение № 4 к Контракту № 4627-ТПИ от 22 июня 2015 года	123
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 Дополнение № 5 к Контракту № 4627-ТПИ от 22 июня 2015 года	160
ПРИЛОЖЕНИЕ 6 Каталог координат скважин, пробуренных до 2022 г.	200
ПРИЛОЖЕНИЕ 7 Обоснование группы сложности геологического строения месторождения Дюсембай Центральный.....	202
ПРИЛОЖЕНИЕ 8 Реестр проектируемых скважин	211
ПРИЛОЖЕНИЕ 9 Инклинометрия проектируемых скважин	221
ПРИЛОЖЕНИЕ 10 Календарный план проведения геологоразведочных работ стадии детальной разведки на месторождении Дюсембай Центральный	224
ПРИЛОЖЕНИЕ 11 Методы борьбы с самопроизвольным искривлением скважин на примере конкретных месторождений разных типов	229
ПРИЛОЖЕНИЕ 12 Отбор технологических проб	234
ПРИЛОЖЕНИЕ 13 Рекомендации по кодировкам пород разреза месторождения Дюсембай Центральный	236
ПРИЛОЖЕНИЕ 14 Протокол НТС ФГБУ «ЦНИГРИ»	257

Договор на проектирование и приложения к договору

Договор № АЛС/44-2

г. Нур-Султан

«14» апреля 2021 г.

ТОО «Дюсембай Project», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Жуписбек Т.С., действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральный научно-исследовательский геологоразведочный институт цветных и благородных металлов», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Черных А.И. действующий на основании Устава, с другой стороны, далее по тексту совместно именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона» или как указано выше, заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Определения, используемые в Договоре

1.1. «Техническое задание» означает задание Заказчика на проведение Исполнителем тематических работ в соответствии с Договором и являющееся неотъемлемой частью Договора (Приложение № 1).

1.2. «Работы» означает все работы, подлежащие выполнению Исполнителем по Договору согласно Техническому заданию и иной документации, являющейся приложением к Договору, в том числе промежуточные и дополнительные работы, необходимость в производстве которых возникла в течение срока действия Договора и согласованные Сторонами.

1.3. «День» означает календарный день, если иное прямо не предусмотрено Договором.

1.4. «Уполномоченные лица» означает лиц, уполномоченных Сторонами на совершение действий, в том числе подписание документов, оговоренных в доверенности или иных документах, подтверждающих полномочия таких лиц.

1.5. «Акт выполненных Работ» означает составляемый Сторонами документ, подтверждающий выполнение Исполнителем определенного объема (этапа) Работ либо полное завершение Работ в соответствии с условиями Договора и Техническим заданием к нему. Акт выполненных Работ должен быть подписан Уполномоченными лицами.

1.6. «Объект» означает месторождение Дюсембай Центральный (Республика Казахстан);

1.7. «Приложение» означает неотъемлемую часть Договора.

1.8. «Место выполнения работ» означает местонахождение Исполнителя: 117545, Москва, Варшавское шоссе д.129, корп.1.

2. Предмет Договора

2.1. Исполнитель обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по объекту «Составление Проекта детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный (Республика Казахстан) с разработкой ТЭО промышленных кондиций и подсчетом запасов полиметаллических руд», согласно технического задания оформленного в виде Приложения № 1 к настоящему Договору, а Заказчик обязуется принять результаты Работ и оплатить их в соответствии с Договором.

2.2. Сроки выполнения Работ должны соответствовать утвержденному Сторонами Календарному плану выполнения работ, оформленному в Приложении № 2 к настоящему Договору.

2.3. Результатом выполнения работ является надлежащее выполнение работ по Договору, принятое Заказчиком по Акту выполненных работ. После выполнения работ Исполнитель предоставляет Заказчику окончательный геологический отчет о результатах выполненных

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя _____

работ по объекту в электронном виде на бумажном носителе в 3-х экземплярах (далее - «Результат работ»).

2.4. Исполнитель гарантирует Заказчику, что обладает всей необходимой в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и/или Российской Федерации разрешительной документацией на выполнение Работ по настоящему Договору, в противном случае обязуется возместить Заказчику причиненные этим убытки.

2.5. Заказчик вправе использовать результат Работ, предоставленный Исполнителем, в любой форме по своему усмотрению, с правом передачи третьим лицам, без получения какого-либо согласия от Исполнителя.

2.6. Исполнитель гарантирует, что в отношении всех передаваемых в рамках настоящего Договора исключительных прав, не нарушены авторские, либо любые иные права третьих лиц. При несоответствии заявленных гарантий действительности и (или) при нарушении Исполнителем авторских, либо иных прав третьих лиц, Исполнитель принимает на себя всю ответственность по всем претензиям третьих лиц к Заказчику, в том числе и возмещение убытков (издержек), причиненных Заказчику.

2.7. Стоимость передаваемого исключительного права на отчет и иную документацию, разработанную в рамках настоящего Договора включена в стоимость Работ по Договору.

2.8. При досрочном расторжении настоящего Договора Исполнитель передает Заказчику исключительные права на результат Работ в объеме, выполненном на момент расторжения Договора с надлежащим образом оформленным Актом приемки выполненных работ, без каких-либо дополнительных денежных и иных выплат от Заказчика.

3. Сумма договора и порядок расчетов

3.1. Общая сумма Договора составляет 19 500 000 (девятнадцать миллионов пятьсот тысяч) российских рублей, согласно стоимости Работ установленной в приложении №3к Договору.

3.2. Стоимость Работ, указанная в пункте 3.1. настоящего договора и в приложении №3 к Договору, твердая, изменению в одностороннем порядке не подлежит и включает в себя все расходы Исполнителя, связанные с исполнением Договора. Выполненные Работы оплачиваются Заказчиком при условии их соответствия требованиям, указанным в Технической задании (Приложение №1) и п.2.2. настоящего Договора.

3.3. Оплата за выполненные работы осуществляется на расчётный счёт Исполнителя, указанный в разделе 15 настоящего Договора в течение 15 (пятнадцати) операционных дней банка в Республике Казахстан с момента подписания Сторонами соответствующего Акта приемки выполненных Работ.

3.4. Датой оплаты стоимости работ по настоящему Договору является дата списания денег с расчетного счета Заказчика в пользу Исполнителя.

3.5. Оплата стоимости выполненных работ по договору осуществляется только при условии предоставления Исполнителем в полном объеме и надлежащим образом оформленных документов, предусмотренных условиями настоящего договора, включая, подписанный сторонами акт приема оказанных работ, сопроводительная документация и иные документы, предусмотренные условиями договора. В случае не предоставления Исполнителем одного или нескольких документов, предусмотренных настоящим договором, оплата соразмерно отодвигается и срок оплаты исчисляется со дня предоставления в полном объеме и надлежащим образом оформленных документов.

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя 

3.6. Все налоговые обязательства, возникающие на основании действующего законодательства на территории стран Сторон Договора в связи с реализацией настоящего Договора Стороны, несут самостоятельно.

3.7. Исполнитель гарантирует Заказчику достоверность реквизитов Исполнителя, указанных в настоящем Договоре, в противном случае Исполнитель обязуется возместить Заказчику убытки, которые могут возникнуть у Заказчика вследствие неправильного перечисления стоимости Работ по настоящему Договору.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Заказчик вправе:

4.1.1. Давать рекомендации Исполнителю относительно способов выполнения Работ в целях обеспечения качества, полноты результатов Работ и их последующего использования в производственной и иной деятельности.

4.1.2. Осуществлять контроль за процессом, сроками, качеством выполнения Исполнителем Работ.

4.1.3. Во всякое время проверять ход и качество выполняемых работ Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность.

4.1.4. Требовать от Исполнителя надлежащего выполнения обязательств в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к Договору) согласно Календарному плану выполнения работ (Приложение № 2 к Договору), а также требовать своевременного устранения выявленных недостатков.

4.1.5. Требовать от Исполнителя предоставления надлежащего Результата работ.

4.1.6. Определить лиц, непосредственно участвующих в контроле за ходом выполнения Исполнителем Работ и (или) участвующих в сдаче-приемке исполненных обязательств по настоящему договору.

4.1.7. Использовать результаты Работ в собственной производственной и иной деятельности;

4.1.7. Отказаться от принятия результатов Работ или отдельных этапов Работ, выполненных Исполнителем с нарушением положений Договора;

4.1.8. Отказаться от исполнения договора в любое время Работы, письменно уведомив Исполнителя за 10 (десять) календарных дней до даты отказа от исполнения Договора (расторжения Договора) и уплатив Исполнителю стоимость фактически выполненных Работ, принятых Заказчиком на дату отказа от исполнения Договора (расторжения Договора), но не убытки.

4.1.9. Отдавать письменные предписания, распоряжения Исполнителю об остановке Работ в целом или их части до устранения выявленных нарушений, причин остановки Работ и/или предписания об устранении выявленных нарушений в определенный Заказчиком срок, если Исполнитель:

- не выполняет свои обязательства по исправлению Работ, выполненных с нарушением нормативных требований действующего законодательства Республики Казахстан/Российской Федерации;

- не выполняет Работы в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к Договору) и в сроки, утвержденные согласно Календарному плану выполнения работ (Приложение № 2 к Договору).

- не выполняет условия Договора.

4.1.10. В случае установления Заказчиком факта признания Исполнителя уполномоченными государственными органами лжепредприятием, банкротом, бездействующим или если его

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя _____



регистрация признана недействительной либо по иным другим основаниям которые позволяют Заказчику усомниться в его надлежащем правовом статусе и законопослушности, Заказчик вправе в любое время в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор, письменно уведомив об этом Исполнителя за три календарных дня до даты расторжения Договора (налично, почтой, факсимильной связью или посредством электронной почты) без последующего возмещения каких-либо убытков Исполнителю, связанных с данным расторжением Договора.

4.1.11. В случае досрочного выполнения Работ Заказчик вправе досрочно принять и оплатить Работу.

4.1.12. Пользоваться иными правами предусмотренными действующим законодательством Республики Казахстан.

4.2. Заказчик обязан:

4.2.1. Оплатить результат Работ в сроки и на условиях предусмотренных Договором;

4.3. Исполнитель вправе:

4.3.1. Выполнить работы по согласованию с Заказчиком досрочно;

4.3.2. На оплату стоимости выполненных работ, в случае приемки их Заказчиком согласно Акту приемки выполненных работ.

4.3.3. С предварительного письменного согласия Заказчика привлекать для выполнения работ третьих лиц (субподрядчиков). При этом Исполнитель несет полную ответственность за деятельность привлеченных третьих лиц.

4.4. Исполнитель обязан:

4.4.1. Выполнить работы качественно, своими силами и средствами, и своими инструментами, в строгом соответствии с действующими на территории Республики Казахстан и Российской Федерации нормами и правилами, регламентирующими данный вид Работ. Технические и иные требования к выполняемым работам предусмотрены действующим законодательством Республики Казахстан;

4.4.2. Выполнить работы в срок, установленный приложением №2 к настоящему Договору;

4.4.3. В случае наступления каких-либо обстоятельств, препятствующих исполнению настоящего договора, Исполнитель обязуется письменно уведомить об этом Заказчика в течение 3-х дней с момента наступления таких обстоятельств, с приложением документов, подтверждающих причину задержки исполнения обязательств;

4.4.4. Письменно известить Заказчика об окончании выполнения работ;

4.4.5. Передать результат работ Заказчику по Акту приемки выполненных работ;

4.4.6. Собственными силами и за свой счёт исправить по требованию Заказчика все выявленные недостатки в сроки, согласованные Сторонами в двустороннем акте, но не позднее 10-ти дней с момента получения соответствующего требования Заказчика, если в процессе выполнения работ допустил отступление от условий настоящего договора, ухудшившее качество Работ;

4.4.7. Обеспечить технику безопасности своего персонала в процессе выполнения работ, нести полную ответственность, установленную действующим законодательством, за ущерб, причиненный жизни, здоровью своих работников;

4.4.8. Обеспечить выполнение необходимых мероприятий по технике безопасности, пожарной безопасности и охране окружающей среды во время выполнения работ. Весь персонал Исполнителя при выполнении Работ обязан пользоваться соответствующими средствами индивидуальной защиты (касками, специальной одеждой и обувью, защитными очками и т.д.) и строго соблюдать правила техники безопасности во избежание несчастных

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя



случаев. В случае несоблюдения вышеуказанных обязанностей Исполнитель несет юридическую и финансовую ответственность перед государственными, надзорными органами;

4.4.9. Нести все расходы по медицинскому обслуживанию собственного персонала, а также вследствие несчастных случаев;

4.4.10. Исполнитель гарантирует освобождение Заказчика от любой ответственности, от уплаты сумм по всем претензиям, требованиям, судебным искам и от всякого рода расходов, связанных с возможным увечьем и несчастными случаями со смертельным исходом, произошедшим с работниками Исполнителя в процессе выполнения Работ.

4.4.11. Нести обязательство по уплате всех налогов и сборов за выполненные работы по настоящему договору, подлежащих оплате за пределами Республики Казахстан, в случае необходимости Исполнитель обязан предоставить Заказчику подтверждение об оплате налоговых платежей.

4.4.12. Исполнитель обязуется подтверждать в ходе проведения встречных налоговых проверок взаиморасчеты с Заказчиком в течение срока исковой давности по налоговым обязательствам. В случае изменения местонахождения Исполнителя, Исполнитель обязан информировать об этом налоговые органы и принять все необходимые меры для исполнения обязательств, предусмотренных настоящим пунктом.

4.4.13. В целях применения положений Конвенции «Об устранении двойного налогообложения и предотвращении уклонения от уплаты налогов на доход и капитал», заключенной между Республикой Казахстан и Российской Федерацией и полного или частичного освобождения от подоходного налога у источника выплаты, Исполнитель обязан предоставить документ, выданный компетентным органом Российской Федерации и подтверждающий его резидентство Российской Федерации.

Обеспечить наличие всех установленных законодательством Республики Казахстан и Российской Федерацией допусков, разрешений, уведомлений, лицензий и иных согласований, необходимых для выполнения Работы по настоящему Договору.

4.4.14. Выполнить Работы, привлекая к исполнению Работ работников, обладающих необходимым уровнем квалификации и знаний с предоставлением Заказчику документов, подтверждающих образование, опыта работ у ключевых работников Исполнителя.

4.4.15. Ознакомиться с действующими опасностями, рисками и экологическими аспектами предприятия Заказчика. Соблюдать правила и выполнять требования инструкций по охране труда и технике безопасности, действующие на предприятии Заказчика. За инциденты и несчастные случаи при выполнении Работ и нахождении на территории предприятия Заказчика, за ущерб, причиненный жизни, здоровью своих работников и работников Заказчика, а также его имуществу ответственность несет Исполнитель;

4.4.16. Исполнитель обязуется при выполнении работ на территории Заказчика неукоснительно соблюдать требования:

- Положения «Об организации производства работ подрядными (субподрядными) организациями», утвержденного приказом Председателя Совета директоров ТОО «Kazakhmys Holding (Казахмыс Холдинг)» от 25 августа 2016 года №01-кн/133-ПР.

- Стандарта организации СТ ТОО 050140000656-01-3.5-11-2017 "Расследование происшествий", утвержденный приказом № 01-КН/168-ПР от 17.08.2017г.,

- Стандарта СТ ТОО 050140000656-01-36-02-2011 «Расследование аварий горно-шахтного и стационарного оборудования», утвержденного приказом № 177 от 02 августа 2011 года,

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя 

-Стандарта организации СТ ТОО 141040015315-ТБ-05-2018 «Требования безопасности при ведении

подземных горных работ», утвержденного приказом №Х/198-пр от 17.09.2018 года,

- Приказа Председателя Правления Товарищества с ограниченной ответственностью «Корпорация Казахмыс» №72 от 21.02.2014 и Приложения к данному приказу №1 (Кардинальные правила безопасности) и №2 («Положения об ответственности работников за нарушение красной или желтой зон Кардинальных правил безопасности»),

- Стандарта СТ ТОО 141040015315-ТБ-06-2018 «Изоляция источников энергии», утвержденного приказом №Х/210-ПР от 21.09.2018 года;

- Стандарта организации СТ ТОО 141040015315-ТБ-04- 2018 «Порядок выдачи наряд-задания и требования к выполнению работ повышенной опасности», утвержденного приказом №Х/200-ПР от 18.09.2018 года;

- Приказ ТОО «Казахмыс Холдинг» от 18.08.2016г. №01-КН/128-ПР «Об исполнении контрагентами локальных актов ТОО Казахмыс Холдинг, в сфере промышленной и пожарной безопасности, охраны труда»;

- Стандарт организации СТ ТОО 050140000656-01-3.5-36-2017 «Предупреждение падения работников при передвижении по территории предприятия и производственных зданий», утвержденный приказом ТОО «Казахмыс Холдинг» №Х/289-ПР от 29.12.2017 г.

Исполнитель подтверждает, что ознакомился с указанными в настоящем пункте документами, а также иными нормативными актами, указанными в приложении №5 к настоящему договору, которое является его неотъемлемой частью;

4.4.17. Исключить факты назначения на инженерно-техническую должность лиц, не имеющих соответствующего технического образования;

4.4.18. Несет все расходы по медицинскому обслуживанию собственного персонала, а также вследствие несчастных случаев;

4.4.19. Незамедлительно предоставлять информацию о произошедших несчастных случаях, по форме установленной Приложением № 6 к настоящему Договору Заказчику;

4.4.20. В случае причинения вреда жизни и/или здоровью работников и/или нанесения имущественного вреда Заказчику при выполнении Работ Исполнителем, деятельность которого связана с повышенной опасностью для окружающих (транспортные организации и др.), Исполнитель обязан возместить вред, причиненный источником повышенной опасности, если не докажет, что вред возник вследствие непреодолимой силы или умысла потерпевшего;

4.4.21. Исполнитель гарантирует, что в выполнении Работ по Договору задействован квалифицированный персонал, имеющий соответствующее выполняемой Работе образование и аттестацию в специализированной организации обладающей полномочиями на проведения обучения в области промышленной безопасности, охраны труда;

4.4.22. Несет ответственность за соблюдение подчиненным ему персоналом мер по техники безопасности и охраны труда на территории Заказчика;

4.4.23. Несет ответственность перед своим персоналом за несчастные случаи, происшедшие при выполнении Работ;

4.4.24. Исполнитель несет ответственность за сохранность завезенного на территорию Заказчика оборудования, материалов, механизмов и инструментов, если они в установленном порядке официально не сданы Заказчику на ответственное хранение по двухстороннему акту;

4.4.25. Исполнитель гарантирует освобождение Заказчика от любой ответственности, от уплаты сумм по всем претензиям, требованиям, судебным искам и от всякого рода расходов, связанных с возможным увечьем и несчастными случаями со смертельным исходом,

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя



произошедшим с работниками Исполнителя в процессе выполнения Работ, за исключением тех случаев, когда имеется вина Заказчика или его персонала;

4.4.26. По требованию Заказчика Исполнитель в обязательном порядке предоставляет Заказчику следующие документы:

- о прохождении работниками обучения и аттестации в специализированной организации, имеющей право на проведение обучения в области промышленной безопасности, охраны труда;

- о соответствующей квалификации работников;

- о прохождении работниками, привлекаемыми к Работам, соответствующих инструктажей;

4.4.27. Допускать работников к производству Работ только после проверки Исполнителем выполнения всех мер безопасности, исключающих травмирование работников, непосредственно на месте их проведения;

4.4.28. Неукоснительно соблюдать внутри объектный и пропускной режим, установленный на производственных предприятиях Заказчика;

4.4.29. Все оборудование, используемое Исполнителем при выполнении Работ на территории Заказчика по настоящему Договору должно иметь разрешение на применение на опасных производственных объектах, предусмотренное Законом РК «О гражданской защите», выданное компетентным государственным органом соответствовать стандартам, техническим условиям и директивным уведомлениям, действующим для соответствующего вида оборудования и/или материалов в Республике Казахстан и предоставить Заказчику сертификаты на оборудование, используемое для выполнения Работ.

4.4.30. Допускать представителей Заказчика на территорию выполнения Работ, а также иные места дислокации Исполнителя для проведения контроля за исполнением Исполнителем законодательства Республики Казахстан в сфере промышленной безопасности и охраны труда, а также выполнения пункта 4.4.16. настоящего Договора и ранее выданных предписаний согласно пункту 4.1.9. настоящего Договора;

4.4.31. Осуществлять учет рабочего времени своих работников;

4.4.32. По требованию заказчика предоставить информацию о фактически отработанном рабочем времени и количестве своих сотрудников. При привлечении Исполнителем к выполнению работ третьих лиц, Исполнитель также обязан предоставить по требованию заказчика информацию об отработанном времени и количестве работников субподрядных организаций. Информация должна быть предоставлена по форме, установленной приложением №4 к Договору.

4.4.33. В случае, если действующим законодательством Республики Казахстан, Российской Федерации и/или учредительными документами Исполнителя предусмотрена необходимость получения согласия (решения) уполномоченного органа юридического лица на заключение настоящего договора, то Исполнитель обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента заключения Сторонами настоящего договора, предоставить в адрес Заказчика указанное согласие (решение) уполномоченного органа юридического лица, оформленное в установленном законодательством порядке. В случае невыполнения данного требования Исполнителем в установленный настоящим договором срок Заказчик вправе приостановить (частично и/или в полном объеме) исполнение своих обязательств по настоящему договору без возмещения каких-либо убытков Исполнителю до предоставления Исполнителем соответствующего согласия (решения).

4.4.34. После завершения выполнения работ/услуг на объекте Заказчика произвести уборку места выполнения работ/услуг. Право собственности на все отходы производства и

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя 

потребления, образованные в рамках выполнения работ/услуг по настоящему Договору, принадлежит Исполнителю. Исполнитель обязан организовать сбор, безопасное временное хранение (складирование), вывоз и/или передачу специализированному предприятию на утилизацию (переработку) отходов производства и потребления, образованных в процессе выполнения работ/услуг по настоящему Договору, с оформлением соответствующих документов. Заказчик вправе оставить за собой право собственности на отходы образовавшиеся при выполнении работ/услуг, о чем обязуется письменно уведомить Исполнителя. При отсутствии такого уведомления право собственности на отходы переходит к Исполнителю.

4.4.35. По требованию Заказчика предоставить в письменном виде информацию, связанную с исполнением Договора в течение двух рабочих дней со дня получения от Заказчика соответствующего требования.

4.4.36. По требованию Заказчика предоставить документы подтверждающих отсутствие у лиц которые будут производить посещение объектов Заказчика (работники Исполнителя, работники Субподрядчика и т.п.) коронавирусной инфекции и/или иных общественно опасных заболеваний.

4.4.37. По требованию Заказчика обеспечить за счет собственных средств прохождение предсменного и послесменного медицинского освидетельствования лиц, задействованных в выполнении работ по Договору (работники Исполнителя, работники Субподрядчика и т.п.).

4.4.38. Исполнить выданные Заказчиком указания об устранении нарушений условий Договора. Исполнение должно быть произведено в установленный Заказчиком срок.

4.4.39. Принять все необходимые меры, предотвращающие причинение вреда жизни и здоровью людей, окружающей среде (экологии), повреждение имущества Заказчика и третьих лиц.

4.4.40. Оставлять место выполнения работ на территории Заказчика (перерыв в работе и т.п.) только после принятия всех необходимых мер, предотвращающих причинение вреда (устранить угрозу возникновения пожара и т.п.).

4.4.41. Не допускать случаев употребления персоналом Исполнителя алкогольных напитков и наркотических средств на месте выполнения работ и территории Заказчика, нахождение на месте выполнения работ и территории Заказчика в состоянии опьянения, нарушение общественного порядка.

4.4.42. По требованию Заказчика обеспечить прохождение персоналом Исполнителя медицинского освидетельствования для установления факта употребления психоактивного вещества и состояния опьянения.

4.4.43. По требованию Заказчика остановить выполнение работ на установленный Заказчиком срок.

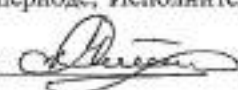
4.4.44. Обеспечить исполнение привлеченными к выполнению работ третьими лицами установленных для Исполнителя обязанностей по Договору.

4.4.45. Не использовать результаты работ и полученную от Заказчика информацию в личных целях и целях, не связанных с исполнением Договора.

4.4.46. Самостоятельно и за свой счет обеспечить доставку работников, материалов, инструментов и иного имущества Исполнителя к месту выполнения работ.

4.4.47. Исполнитель подтверждает, что в случае если работники Исполнителя, направленные в Республику Казахстан, в связи с выполнением Работ по настоящему Договору, будут находиться на территории Республики Казахстан более 183 календарных дней (включая дни приезда и отъезда), в любом последовательном двенадцатимесячном периоде, Исполнитель

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя 

обязан ежемесячно предоставлять Заказчику нотариально заверенные копии трудовых договоров с такими работниками для расчета, удержания и перечисления Заказчику индивидуального подоходного налога в размере 10% в бюджет Республики Казахстан. В связи с этим, Исполнитель ежемесячно обязан письменно информировать Заказчика о сроках пребывания работников на территории Республики Казахстан в период действия Договора. В случае не предоставления Исполнителем информации требуемой настоящим пунктом с каждой суммы оплаты будет удержан индивидуальный подоходный налог в размере 10%.

5. Порядок принятия и сроки выполнения Работ. Права сторон на результаты работ

5.1. Исполнитель обязан выполнить работы с момента подписания настоящего Договора до 15 декабря 2022 года поэтапно. Каждый этап должен быть выполнен в срок, установленный приложением №2 к Договору.

5.2. Исполнитель обязан по окончании выполнения работ, направить Заказчику Акт приемки выполненных работ.

5.3. Сдача-приемка выполненных Работ осуществляется в следующем порядке:

5.3.1. Результат Работ и Акт сдачи-приемки выполненных Работ передаются Исполнителем Заказчику не позднее даты, указанной в Календарном плане (Приложение №2).

5.3.2. Заказчик обязан в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента получения от Исполнителя Акта приема выполненных работ, направить Исполнителю утвержденный Акт, либо заявить мотивированный отказ от приемки работ с полным перечнем замечаний и необходимых доработок.

5.3.3. В случае направления Заказчиком вышеуказанного мотивированного отказа, Сторонами составляется двусторонний акт, в котором указываются все недостатки и оговариваются сроки для их устранения. Устранение указанных недостатков производится Исполнителем своими силами и за свой счет в срок, указанный в соответствующем двустороннем акте, но не более чем в течение 15-ти (пятнадцати) дней с момента получения Исполнителем от Заказчика мотивированного отказа от приемки работ.

5.3.4. Исключительные права на объекты интеллектуальной собственности, в том числе, но не исключая: изобретения, полезные модели, промышленные образцы, программы для ЭВМ, базы данных, а также исключительные права на результаты работ, включая объекты авторских прав и потенциально патентоспособные технические решения и секреты производства (ноу-хау), в отношении которых может быть установлен режим коммерческой тайны, созданные в рамках настоящего договора, принадлежат Заказчику.

5.3.5. Заказчик вправе по собственному усмотрению использовать Результат работы, в том числе передавать Результат работы либо его часть (части) третьим лицам без получения какого-либо согласия от Исполнителя. Действие передаваемых Исполнителем исключительных прав не ограничивается территориальными пределами (мировые права). Стоимость передаваемого исключительного права включена в стоимость работ по Договору.

5.3.6. О каждом созданном в процессе исполнения настоящего Договора результате, способном к правовой охране в качестве изобретения, промышленного образца, полезной модели, топологии интегральной микросхемы, программы для ЭВМ, базы данных (объекты исключительных прав), а также секрете производства (ноу-хау) и других объектах интеллектуальной собственности Исполнитель в письменном виде уведомляет Заказчика.

5.3.7. Исполнитель гарантирует Заказчику, что полученные по настоящему договору результаты Работ не нарушают исключительных прав третьих лиц.

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя _____



В случае если из-за нарушения прав третьих лиц будет наложен запрет на использование результатов Работ, полученных по настоящему Договору, Исполнитель обязан за свой счет приобрести лицензию или изменить результаты Работы таким образом, чтобы не нарушались права третьих лиц, а также возместить Заказчику документально подтвержденные расходы и возникшие при этом убытки.

6. Особые условия

6.1. Исполнитель обязан незамедлительно информировать Заказчика об изменении состава участников с указанием полного фирменного наименования и места нахождения юридического лица (места регистрации и фактического адреса) и/или фамилии, имени и отчества, а также места нахождения физического лица (юридического адреса и места жительства), а также конечных бенефициаров.

6.2. Каждая из Сторон гарантирует другой стороне, что:

а) заключение и выполнение Договора находится в рамках ее корпоративных полномочий и должным образом оформлено всеми необходимыми корпоративными решениями, не противоречит и не нарушает, не будет противоречить ее учредительным, а также другим внутренним документам, и нарушать их;

б) насколько это известно Стороне, против нее не ведется никакого судебного разбирательства, которое могло бы существенно повлиять на ее способность выполнить обязательства по настоящему Договору;

в) ни одна из Сторон не нарушает своих обязательств по какому-либо соглашению, договору или контракту, которое могло бы повлиять на ее способность выполнять какие-либо обязательства по настоящему Договору;

г) осуществляет свою деятельность правомерно, соблюдая при этом все применимые требования законодательства;

д) действует добросовестно при выполнении своих обязательств по Договору.

6.3. Исполнитель гарантирует, что до заключения настоящего договора им предоставлены Заказчику сведения (ФИО, полное фирменное наименование, место регистрации) о его значимых участниках/акционерах (лицах, владеющих долями/акциями в размере 10 и более процентов от уставного капитала в соответствующих организациях в цепочке владения бизнесом) и бенефициарных собственниках (физических лицах, которые в конечном итоге владеют или контролируют Исполнителя), с приложением подтверждающих документов.

Не требуется предоставление информации о бенефициарных собственниках публичных компаний, акции которых обращаются на любой из следующих фондовых бирж: Лондона, Нью-Йорка, Парижа, Франкфурта, Гонконга, Йоханнесбурга, Торонто, Сиднея, Токио, Веллингтона (Новая Зеландия), Сингапура, Сеула, Цюриха или любой из скандинавских стран, при условии информирования об этом Заказчика.

При внесении каких-либо изменений в документы, указанные в п.6.3. Договора, в том числе при изменении состава участников/акционеров и бенефициарных собственников, Исполнитель обязуется незамедлительно уведомить об этом Заказчика с предоставлением подтверждающих документов.

6.4. Заказчик вправе:

(а) отказаться от заключения Договора при условии непредставления Исполнителем либо предоставления недостоверной информации и документов, указанных в п.6.3. Договора;

(б) отказаться от заключения договора либо потребовать его досрочного расторжения, письменно предупредив об этом Исполнителя не менее чем за 5 (Пять) календарных дней до даты расторжения, при условии, что:

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя _____



- у Заказчика есть основания предполагать, что Исполнитель и/или его значимые участники/акционеры и/или бенефициарные собственники участвуют в мошенничестве, отмывании денег, финансировании терроризма, иной преступной деятельности,

- Заказчик располагает сведениями о том, что Исполнитель и/или его значимые участники/акционеры и/или бенефициарные собственники зарегистрированы в странах, к которым применены политические, экономические санкции, меры контроля экспорта и импорта со стороны Республики Казахстан;

Отказ от заключения договора либо досрочное расторжение Договора по инициативе Заказчика в соответствии с условиями, указанными в пп. (а), (б), п.6.4. Договора, не дает право Исполнителю требовать возмещения убытков, вызванных таким отказом или расторжением.

6.5. Исполнитель не вправе уступать свои права и/или обязательства третьим лицам, без предварительного письменного согласия Заказчика. В случае нарушения условий договора, а равно и по инициативе Заказчика, Заказчик вправе уступить в полном объеме либо частично права требования к Исполнителю в адрес третьих лиц (аффилированным компаниям, коллекторам, и др.), без получения согласия Исполнителя. Заказчик письменно уведомит Исполнителя в случае такой уступки.

7. Конфиденциальность

7.1. Исполнитель гарантирует конфиденциальность, не разглашение третьим лицам всей полученной от Заказчика информации или документации по настоящему договору, за исключением случаев, когда предоставление информации или документации обязательно для Исполнителя в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и Российской Федерации и требованиями настоящего Договора.

7.2. В случае разглашения или передачи Исполнителем третьему лицу какой-либо информации или документации, полученной от Заказчика в связи с исполнением настоящего договора, Исполнитель обязуется возместить Заказчику все причиненные убытки, за исключением случаев, когда предоставление информации или документации обязательно для Исполнителя в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и Российской Федерации.

8. Обстоятельства непреодолимой силы

8.1. Ни одна из Сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение любой из своих обязанностей, если неисполнение будет являться следствием возникших после заключения Сторонами настоящего договора форс-мажорных обстоятельств, а именно: вследствие наводнения, землетрясения и/или других стихийных бедствий.

8.2. В случае, когда исполнение настоящего договора или отдельных его условий станет невозможным для Сторон вследствие вышеуказанных форс-мажорных обстоятельств, срок исполнения соответствующих обязательств отодвигается на весь срок действия указанного обстоятельства и ликвидации его последствий.

8.3. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему договору, обязана не позднее 10 календарных дней с момента наступления и прекращения вышеуказанных форс-мажорных обстоятельств уведомить другую сторону в письменной форме. Доказательствами, свидетельствующими, о таких форс-мажорных обстоятельствах и их длительности являются документы, выданные уполномоченным на то государственными

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя 

органами Республики Казахстан и/или Российской Федерации. Несвоевременное уведомление лишает сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение своих обязательств.

8.4. Если форс-мажорные обстоятельства будут продолжаться более 60 календарных дней, каждая из Сторон вправе отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по настоящему договору. В таком случае ни одна из сторон не будет требовать от другой стороны возмещения убытков.

9. Ответственность Сторон

9.1. Исполнитель обязуется выполнить Работы по настоящему договору в соответствии с условиями настоящего договора, требованиями Заказчика (Приложения №1,2, ... к Договору) и нормативных документов, регламентирующих выполнение данного вида работ.

9.2. Исполнитель обязуется при выполнении работ по настоящему Договору соблюдать правила техники безопасности и охраны труда.

9.3. За несвоевременное выполнение работ по настоящему Договору, Исполнитель выплачивает Заказчику неустойку в размере 0,6% от стоимости не выполненных или несвоевременно выполненных Работ за каждый день просрочки, но не более 25% этой стоимости.

9.4. За несвоевременное осуществление платежей по настоящему Договору Заказчик выплачивает Исполнителю только неустойку (но не убытки) в размере 0,1% от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы просроченного платежа.

9.5. Выплата штрафных санкций (неустоек) не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

9.6. Исполнитель гарантирует, что отходы, образованные в рамках исполнения договорных обязательств, вывозятся Исполнителем самостоятельно и за свой счет. В соответствии с настоящим договором право собственности на данные виды отходов с момента их вывоза переходит к Исполнителю.

9.7. Исполнитель самостоятельно несет ответственность перед государственными и иными органами, в том числе перед третьими лицами, которая наступит в период действия Договора, если вина Исполнителя доказана в соответствии с действующим законодательством.

9.8. В случае выявления дефектов качества работ Заказчик направляет перечень замечаний Исполнителю, а Исполнитель устраняет нарушения в сроки, установленные Заказчиком. В случае невозможности устранения замечаний Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 25 % от суммы этапа работ по Договору, в котором выявлены дефекты, а также возмещает Заказчику все причиненные этим убытки.

9.9. За неисполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем законодательства Республики Казахстан в сфере промышленной безопасности и охраны труда и/или внутренних нормативных актов, указанных в пункте 4.4.16. Договора и/или не устранения в соответствующий срок замечаний согласно предписанию, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 10% от общей суммы Договора за каждый случай.

9.10. В случае ненадлежащего исполнения Исполнителем любого из обязательств по Договору Исполнитель предоставляет право Заказчику произвести зачет начисленной неустойки (пени, штраф), убытков из суммы, подлежащей к оплате за выполненные работы. Неустойка за просрочку платежа по Договору на эту сумму Исполнителем не начисляется. При этом Заказчик направляет Исполнителю уведомление о нарушенном обязательстве

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя _____



Исполнителем и произведенном вычете начисленной неустойки (пеня, штраф), убытков из суммы, подлежащей к оплате за выполненные работы.

9.11. Исполнитель соглашается, что несвоевременное исполнение Исполнителем своих обязательств согласно Технического задания и Календарного плана (Приложения 1 и 2 к настоящему Договору), влечет нанесение Заказчику убытков. Исполнитель возмещает Заказчику причиненные убытки путем перечисления на расчетный счет Заказчика в течение 5 рабочих дней с момента получения соответствующего требования Заказчика. В случае, если размер фактически понесенных убытков превысит 20% от Общей суммы Договора, окончательный размер убытков определяется Заказчиком самостоятельно исходя из размера реального ущерба и/или упущенной выгоды, в этом случае Исполнитель оплачивает в полном объеме Заказчику все понесенные убытки.

Убытки согласно настоящему пункту Договора возмещаются сверх установленной настоящим Договором неустойки и иных мер обеспечения исполнения Договора.

10. Расторжение Договора

10.1. Договор может быть в любое время расторгнут по соглашению Сторон.

10.2. Заказчик вправе в одностороннем порядке расторгнуть Договор/отказаться от Договора в случае аннулирования лицензий, разрешений на выполнение Работ, необходимых для выполнения Работ.

10.3. В случае досрочного расторжения настоящего Договора (независимо от оснований) Исполнитель обязан:

10.3.1. прекратить выполнение Работ с момента получения уведомления Заказчика, за исключением тех, указание о выполнении которых даны Заказчиком;

10.3.2. в согласованный Сторонами срок передать Заказчику всю подготовленную при исполнении Договора документацию и результаты Работ, а Заказчик обязан оплатить стоимость фактически выполненных Работ, принятых по Акту приема выполненных работ.

10.4. В случае досрочного расторжения Договора Стороны производят окончательные взаиморасчеты с учетом произведенных ранее платежей и фактически выполненных на дату расторжения Работ.

11. Право, применимое к отношениям Сторон. Разрешение споров

11.1. К отношениям Сторон, вытекающим из Договора, применяется право Республики Казахстан. Иные вопросы, не регламентированные в Договоре, регулируются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

11.2. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, будут по возможности решаться путем переговоров между Сторонами.

В случае, если споры и разногласия не будут урегулированы путем переговоров между сторонами, они подлежат разрешению в судебном порядке по месту нахождения Заказчика в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

12. Заключительные положения

12.1. После подписания договора обеими Сторонами все предыдущие переговоры и переписка между Сторонами в отношении предмета и условий настоящего договора в этой связи утрачивают юридическую силу.

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя



12.2. Все изменения и/или дополнения к настоящему Договору действительны только в том случае, если они составлены в письменной форме и утверждены уполномоченными на то представителями Сторон путем подписания дополнительного соглашения.

В случае, если до и/или после заключения настоящего Договора, Сторонами или сотрудниками Сторон будут согласованы дополнительные условия исполнения обязательств Договора, уточняющие и/или дополняющие и/или изменяющие условия Договора без подписания дополнительного соглашения и/или протокола урегулирования разногласий, в том числе, но, не ограничиваясь в форме составления протоколов совещаний, обмена письмами, электронными сообщениями и т.д., такие документы в случае их противоречия с условиями Договора не имеют юридической силы.

12.3. Все приложения к настоящему Договору, подписанные уполномоченными представителями Сторон являются его неотъемлемыми частями.

12.4. Стороны обязаны незамедлительно, в течение последующих 5-ти дней информировать друг друга о произошедших изменениях в юридическом статусе.

12.5. Настоящий договор составлен в 3-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: 2 экземпляра для Заказчика, 1 экземпляр для Исполнителя.

12.6. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания и действует 31 декабря 2022 года.

12.7. Приложениями к Договору являются:

- а) Техническое задание (Приложение №1);
- б) Календарный план (Приложение № 2);
- в) Смета (Приложение №3);
- г) Перечень материалов и документов, передаваемых Заказчиком для выполнения работ по Договору (Приложение №4);
- д) Информация о численности и отработанных часах (Приложение № 5);
- е) Лист ознакомления с внутренними нормативами (Приложение № 6);
- ж) Сведения о несчастном случае или ином повреждении здоровья трудящихся на производстве (Приложение № 7).

12.8. Заказчик вправе приостановить исполнение всех и любого из своих обязательств по Договору до момента объявления официального окончания пандемии, объявленной 11 марта 2020 года Всемирной организацией здравоохранения, связанной с распространением коронавирусной инфекции (COVID-19). В случае вышеуказанного приостановления обязательств Заказчик принимает работы согласно Акта выполненных работ и производит оплату фактически выполненных объемов работ. Заказчик освобождается от любой формы ответственности, в том числе, в части возмещения причиненных убытков Исполнителю.

12.9. Заказчик вправе в любое время в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления письменного уведомления в адрес Исполнителя с даты направления соответствующего уведомления соответствующего уведомления. В случае вышеуказанного отказа от исполнения Договора Заказчик освобождается от любой формы ответственности, в том числе, в части возмещения причиненных убытков.

13. Антикоррупционная оговорка

13.1. Каждая Сторона (данный термин для целей настоящих положений включает всех работников, агентов, представителей, аффилированных лиц каждой из Сторон, а также других лиц, привлекаемых ими или действующих от их имени) соглашается, что она не будет в связи с товарами (работами, услугами), поставляемыми (оказываемыми) по настоящему Договору, давать или пытаться давать взятки (включая, без ограничения, любые формы

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя 

оплаты, подарки и прочие имущественные выгоды, вознаграждения и льготы (в виде денег или любых ценностей) другой Стороне, ее работникам, агентам, представителям, потенциальным клиентам, аффилированным лицам, а также другим лицам, привлекаемым другой Стороной или действующим от ее имени, государственным служащим, межправительственным организациям, политическим партиям, частным лицам и прочим сторонам («Вовлеченные стороны»).

13.2. Каждая Сторона заявляет и гарантирует другой Стороне, что до даты настоящего Договора она не давала и не пыталась давать взятки Вовлеченным сторонам с целью установления и (или) продления каких-либо деловых отношений с другой Стороной в связи с настоящим Договором.

13.3. Каждая Сторона признает и соглашается с тем, что она ознакомилась с законами против взяточничества и отмыwania денег всех стран, в которых она учреждена или зарегистрирована и в которых она осуществляет свою деятельность, и будет соблюдать указанные законы.

13.4. Каждая из Сторон соглашается с тем, что она не будет совершать и не допустит со своего ведома совершения каких-либо действий, которые приведут к нарушению другой Стороной применимых законов против взяточничества или отмыwania денег.

13.5. Стороны соглашаются с тем, что их бухгалтерская документация должна точно отражать все платежи, осуществляемые по настоящему Договору.

13.6. Если одной из Сторон станет известно о фактическом или предположительном нарушении ею какого-либо из настоящих положений о противодействии взяточничеству и коррупции, она должна немедленно поставить об этом в известность другую Сторону и оказать ей содействие в расследовании, проводимому по данному делу.

13.7. Стороны вправе разработать для своих сотрудников и следовать политикам и процедурам по борьбе с коррупцией, необходимым для предотвращения фактов взяточничества или попыток дачи взятки.

13.8. Каждая Сторона обязуется обеспечить выполнение процедур по предотвращению фактов взяточничества или попыток дачи взятки компаниями, выступающими в рамках данного Договора, от имени каждой из сторон, при их наличии.

13.9. Стороны соглашаются, что в дополнение к правам на расторжение (отказ от исполнения), предусмотренным другими положениями настоящего Договора, ненарушающая Сторона имеет право немедленно расторгнуть (отказаться от исполнения) настоящий Договор в случае нарушения другой Стороной настоящих положений о противодействии взяточничеству и коррупции, и при этом другая Сторона не вправе требовать какие-либо дополнительные платежи в рамках настоящего Договора, кроме платежей, не связанных с нарушением настоящих положений о противодействии взяточничеству и коррупции, за товары (работы, услуги), надлежащим образом поставленные (выполненные, оказанные) по настоящему Договору до его расторжения.

13.10. Каждая из Сторон освобождается от обязательства по осуществлению какого-либо платежа, который может причитаться другой Стороне по настоящему Договору, если такой платеж связан с нарушением другой Стороной настоящих положений о противодействии взяточничеству и коррупции.

13.11. Каждая из Сторон, в соответствии с проводимой в компании кадровой политикой, при осуществлении предпринимательской деятельности гарантирует неприменение принудительного труда, рабства или торговли людьми, а также, насколько известно Сторонам, принудительный труд, рабство или торговля людьми не будут являться частью

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя 

операций любого из их прямых поставщиков. Стороны приняли, и будут принимать в будущем все необходимые меры для обеспечения насколько это возможно указанных гарантий на протяжении всего срока действия настоящего договора.

14. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

ЗАКАЗЧИК

ТОО «Дюсембай Project»

Республика Казахстан, 010000, пр. Мангилик

Ел, 52А

БИН – 180540025147,

ИИК KZ8782119VN110000006,

БИК – KINCKZKA,

АО «Bank RBK»

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральный научно-исследовательский геологоразведочный институт цветных и благородных металлов»

Адрес: 117545, Москва,

Варшавское шоссе д.129, корп.1

ИНН 7726429427 / КПП 772601001

Банковские реквизиты:

УФК по г.Москве, ГУ Банка России по ЦФО

Р/с 032146430000000017300

п/сч. 20736Н75490

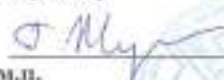
БИК 004525988

ОКТМО 45925000000

Телефон: +7 (495) 313-18-18

Эл.почта: plan@tsnigri.ru

Директор

 Т.С. Жунисебек
м.п.



Генеральный директор

 Черных А.Н.
м.п.



подпись Заказчика

подпись Исполнителя




Приложение № 1

к договору

№ 2763/44-28

от « 11 » 11 2021г.

Техническое задание

1. Основание и исходные документы для проектирования

1.1. Кодекс РК от 27.12.2017 г. № 125-VI «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями от 01.07.2021 г.).

1.2. Контракт №4627-ТПИ от 22 июня 2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области.

1.3. Дополнения №3, 4 к контракту №4627-ТПИ.

1.4. Текстовые, графические и табличные материалы, отчетные документы по результатам геологоразведочных работ предыдущих лет.

2. Целевое назначение работ, пространственные границы объекта

2.1. Целевое назначение работ

Составление Проекта детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный (Республика Казахстан) с разработкой ТЭО промышленных кондиций и подсчетом запасов полиметаллических руд.

2.2. Пространственные границы объекта

Республика Казахстан, Карагандинская область, месторождение Дюсембай Центральный. Площадь 17,6 км².

Таблица 1

Координаты угловых точек

№ точки	градус	минута	секунда	градус	минута	секунда
	Северная широта			Восточная долгота		
1	47	41	42	66	33	11
2	47	41	43	66	35	58
3	47	40	08	66	36	02
4	47	40	08	66	34	53
5	47	38	13	66	34	33
6	47	38	13	66	33	15

3. Основные геологические задачи, последовательность и основные методы их решения

3.1. Стадийность проведения работ:

Выполнение работ по объекту осуществляется в четыре этапа, в том числе по этапам:

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя 

Этап 1 – составление Проекта детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный;

Этап 2 – геолого-методическое сопровождение (авторский надзор) при проведении детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный;

Этап 3 – разработка и подготовка материалов ТЭО промышленных кондиций по геологическому, горнотехническому, технологическому, общинженерному, экологическому и экономическому разделам с подсчетом запасов для месторождения Дюсембай Центральный. Оформление и передача в ГКЗ Республики Казахстан для экспертизы материалов отчета по разработке ТЭО промышленных кондиций с подсчетом запасов полиметаллических руд месторождения Дюсембай Центральный;

Этап 4 – сопровождение в ГКЗ Республики Казахстан отчета по разработке ТЭО промышленных кондиций и подсчетом запасов полиметаллических руд месторождения Дюсембай Центральный.

3.2. Последовательность выполнения работ:

Этап 1 - составление Проекта детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный:

- Заказчик предоставляет Исполнителю текстовые, графические, табличные материалы и отчетные документы по результатам геологоразведочных работ предыдущих лет согласно Приложения 4 к Договору;

- Исполнитель согласует с Заказчиком проектные предпочтительные методы и технологии исследований, а также требования к конечной продукции (таблицам, картам, схемам и др.). Изменения методики работ, необходимость которых выявилась в процессе работ, вносятся в Проект по согласованию с Заказчиком;

- проект разрабатывается в соответствии с совместным Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 15 мая 2018 года № 331 и Министра энергетики Республики Казахстан от 21 мая 2018 года № 198 «Об утверждении инструкции по составлению плана разведки твердых полезных ископаемых» (Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 4 июня 2018 года № 16982);

- проектные решения соответствуют Приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 342 «Об утверждении Правил стадийности геологоразведки» (Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 5 июня 2018 года № 16996);

Оформление и передача Заказчику материалов Проекта детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный, прошедших рассмотрение на ИТС Исполнителя.

Рассмотрение материалов Проекта детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный на ИТС Заказчика.

Этап 2 – геолого-методическое сопровождение (авторский надзор) при проведении детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный;

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя _____



– мониторинг исполнения проектных решений проекта разведочных работ включает в себя сопровождение работы недропользователя по проектному документу с представлением отчета по авторскому надзору;

– в процессе геологоразведочных работ в рамках авторского надзора за реализацией проектных решений при разведке твердых полезных ископаемых допускается:

- изменение графика и объемов бурения, предусмотренных в базовом проектном документе;
- корректировка местоположения проектируемых скважин;
- изменение видов и объемов опробовательских и исследовательских работ;

– корректировка проектных показателей при авторском надзоре осуществляется в случае необходимости и оформляется совместным протоколом между Заказчиком и Исполнителем;

– в отчете по авторскому надзору используется информация, полученная при проведении работ, а результаты оформляются в виде информационного отчета;

– в информационном отчете по авторскому надзору отражаются следующие положения:

- соответствие фактически достигнутых значений технологических параметров проектным значениям;
- причины расхождений между фактическими и проектными показателями и (или) невыполнения проектных решений;
- рекомендации по достижению проектных решений и устранению недостатков, выявленных при проведении разведочных работ.

– отчет по авторскому надзору составляется Исполнителем и принимается Заказчиком;

Этап 3 – разработка и подготовка материалов ТЭО промышленных кондиций по геологическому, горнотехническому, технологическому, общинженерному, экологическому и экономическому разделам с подсчетом запасов для месторождения Дюсембай Центральный.

Оформление и передача Заказчику материалов ТЭО промышленных кондиций с подсчетом запасов полиметаллических руд месторождения Дюсембай Центральный, прошедших рассмотрение на ИТС Исполнителя.

Рассмотрение материалов ТЭО промышленных кондиций с подсчетом запасов полиметаллических руд месторождения Дюсембай Центральный на ИТС Заказчика.

– ТЭО промышленных кондиций с подсчетом запасов полиметаллических руд месторождения Дюсембай Центральный разработать в соответствии с требованиями:

- Методическое руководство по содержанию, оформлению и порядку предоставления на государственную экспертизу недр материалов технико-экономического обоснования кондиций твердых полезных ископаемых, утвержденное приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 03.07.2008 года № 181.

- Методическое руководство по содержанию, оформлению и порядку представления на государственную экспертизу недр материалов по подсчету запасов твердых полезных ископаемых, утвержденное приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 26 декабря 2008 года № 318.

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя 

– составление ТЭО промышленных кондиций и подсчет запасов осуществляется на основании исходных материалов, передаваемых Заказчиком Исполнителю согласно Приложения 4;

– экономическое обоснование кондиций разрабатывается в национальной валюте Республики Казахстан – тенге.

Этап 4 – сопровождение в ГКЗ Республики Казахстан отчета по разработке ТЭО промышленных кондиций и подсчетом запасов полиметаллических руд месторождения Дюсембай Центральный:

- утверждение отчета в ТОО «Kazakhmys Barlau»;
- подготовка материалов для сдачи в ГКЗ Республики Казахстан;
- присутствие на заседании ГКЗ Республики Казахстан;
- устранение замечаний до постановки подсчитанных запасов на баланс ГКЗ Республики Казахстан.

– Положение о государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 15 мая 2018 года № 330. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 31 мая 2018 года № 16970.

4. Требования к охране недр и контрактных обязательств

Проект разработать в соответствии с требованиями:

4.1. Кодекс РК от 27.12.2017 г. № 125-VI «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями от 01.07.2021 г.).

4.2. Контракт №4627-ТПИ от 22 июня 2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области.

4.3. Дополнения №3, 4, 5 к контракту №4627-ТПИ.

4.4. Кодекс РК от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК «Экологический кодекс Республики Казахстан».

4.5. Земельный кодекс РК от 20.06.2003 г. № 442-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).

4.6. Водный кодекс РК от 09.07.2003 г. № 481-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).

5. Требования к охране труда, технике безопасности, радиационной безопасности

Проект разработать в соответствии с документами:

5.1. Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, ведущих горные и геологоразведочные работы. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 352.

5.2. Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности". Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020.

5.3. Об утверждении гигиенических нормативов "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 155. ода № 237.

5.4. другие, действующие на территории Республики Казахстан.

6. Особые требования

подпись Заказчика _____

подпись Исполнителя _____



6.1. Задание выполняется при постоянном контроле за ходом работ со стороны Заказчика, по запросу которого Исполнитель незамедлительно представляет любую информацию, относящуюся к разработке Проекта.

6.2. Структура Проекта, методика проведения разведочных работ и проектные решения по разделам согласовываются с Заказчиком. Заказчик оставляет за собой право изменить итоговое название разрабатываемого Проекта.

6.3. Система координат общегосударственная, несекретная для Российской Федерации и Республики Казахстан.

6.4. Исполнитель обеспечивает конфиденциальность информации, полученной в ходе подготовки и выполнения работ в соответствии с настоящим ТЗ.

7. Ожидаемые результаты работ

7.1. Результатом работ Этапа 1 является Проект детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный в 2-х экземплярах в бумажном варианте и в 1-м экземпляре на электронном носителе

7.2. Результатом работ Этапа 2 является Отчет по результатам геолого-методического сопровождения (авторский надзор) при проведении детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный в 2-х экземплярах на бумажном носителе и в 1-м экземпляре на электронном носителе

7.3. Результатом работ Этапа 3 является ТЭО промышленных кондиций с подсчетом запасов для месторождения Дюсембай Центральный, рассмотренное на ИТС Исполнителя и Заказчика в 3-х экземплярах на бумажном носителе и в 1-м экземпляре на электронном носителе

7.4. Результатом работ Этапа 4 является Протокол ГКЗ Республики Казахстан с положительным решением по утверждению запасов месторождения Дюсембай Центральный.

7.5. Материалы по Договору готовятся в форматах программ Word, Excel, ArcGis, AutoCAD, Micromine.

7.6. Приемка выполненных работ производится представителями геологической службы Заказчика по акту приема-передачи. Адрес приемки: г. Нур-Султан, проспект Мангилик Ел, здание 52А, этаж 3.

8. Порядок сдачи-приемки выполненных работ

8.1. Проект рассматривается и согласовывается у Заказчика в течении 2-х недель.

8.2. Приемка выполненных работ производится представителями геологической службы Заказчика по акту приема-передачи и Акта выполненных работ. Адрес приемки: г. Нур-Султан, проспект Мангилик Ел, здание 52А, этаж 3.

9. Сроки проведения работ

9.1. Начало работ – ноябрь 2021 года.

9.2. Окончание работ – январь 2023 года.

9.3. Исполнитель имеет право выполнить и сдать работы досрочно.

ЗАКАЗЧИК

Директор


м.п. Т.С. Жунисбек
подпись Заказчика

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Генеральный директор


м.п. Черных А.И.
подпись Исполнителя



Контракт на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай
в Карагандинской области

КОНТРАКТ

**на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в
Карагандинской области**

между

**Министерством по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
(компетентный орган)**

и

**Акционерным обществом «Национальная геологоразведочная
компания «Казгеология»
(далее - недропользователь)**

далее совместно именуемые Стороны.

г. Астана, 2015г.

Содержание

Препамбула	3
1. Цель контракта	3
2. Срок действия контракта	4
3. Контрактная территория	4
4. Рабочая программа	5
5. Право собственности на имущество и информацию	5
6. Право Республики Казахстан на приобретение и реквизицию полезных ископаемых	6
7. Наем персонала, приобретение товаров, работ и услуг при проведении разведки	7
8. Участие в социально-экономическом развитии региона и финансировании научных исследований	8
9. Налогообложение	9
10. Коммерческое обнаружение	10
11. Консервация, ликвидация и ликвидационный фонд	10
12. Учет и отчетность	11
13. Общие условия проведения операций по недропользованию	11
14. Ответственность недропользователя за нарушение условий контракта	12
15. Передача прав и обязанностей	13
16. Непреодолимая сила	13
17. Конфиденциальность	14
18. Применимое право	15
19. Порядок разрешения споров	15
20. Гарантии прав недропользователя	15
21. Условия прекращения действия контракта	15
22. Язык Контракта	17
23. Дополнительные положения	17

Приложения к контракту на разведку:

Приложение 1 - Рабочая программа к Контракту на разведку

Приложение 2 - Геологический отвод

Приложение 3 - Протокол прямых переговоров

Приложение 4 - Соглашение о конфиденциальности

Приложение 5 - Экспертные заключения уполномоченных госорганов

Приложение 6 — копия протокола заседания Центральной комиссии по разведке и разработке полезных ископаемых №62.16 от 04.02.2015г.

Приложение 7 — копия письма Комитета геологии и недропользования МИР РК об утверждении проекта поисковых работ.

Приложение 8 — Протокол заседания рабочей группы

Настоящий контракт на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области Республики Казахстан подписан Сторонами «22» июня 2015 года в соответствии с протоколом прямых переговоров от 13 февраля 2014 года, являющимся основанием для заключения контракта.

Преамбула

Принимая во внимание, что:

1) в соответствии с Конституцией Республики Казахстан недра и содержащиеся в них полезные ископаемые находятся в государственной собственности, Республика Казахстан выражает желание при условии обеспечения рационального, комплексного и безопасного использования недр осуществлять разведку полиметаллических руд;

2) недропользователь имеет желание, финансовые и технические возможности рационально и эффективно проводить разведку полиметаллических руд в соответствии с контрактом;

3) Правительство Республики Казахстан наделило компетентный орган правом на заключение и исполнение Контракта;

4) Компетентный орган и недропользователь договорились о том, что контракт будет регулировать их взаимные права и обязанности при разведке полиметаллических руд.

Компетентный орган и недропользователь договариваются о нижеследующем:

Раздел 1. Цель контракта

1. Целью контракта является определение условий предоставления права недропользования для проведения операций по разведке полиметаллических руд на контрактной территории в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

2. В соответствии с Законом Республики Казахстан от 24 июня 2010 года «О недрах и недропользовании» (далее – Закон) и условиями контракта недропользователь вправе проводить разведку в пределах геологического отвода, в том числе:

использовать по своему усмотрению результаты своей деятельности, в том числе добытое при проведении опытно-промышленной добычи минеральное сырье, если иное не предусмотрено контрактом либо Законом;

сооружать на контрактной территории, а в случае необходимости на иных земельных участках, предоставленных недропользователю в установленном порядке, объекты производственной и социальной сферы, необходимые для

осуществления работ, а также на основании договоров пользоваться объектами и коммуникациями общего пользования как на контрактной территории, так и вне ее пределов;

передавать права или их часть другим лицам с соблюдением условий, установленных Законом;

прекратить операции по недропользованию на условиях, определенных Законом или настоящим контрактом.

Раздел 2. Срок действия контракта

3. Контракт на разведку заключен сроком на 3 (три) года.

4. Контракт вступает в силу с даты его государственной регистрации в компетентном органе.

5. Недропользователь должен приступить к разведке в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты регистрации контракта.

6. В случае обнаружения месторождения недروпользователь имеет право на продление срока действия Контракта, на период необходимый для его оценки в соответствии со статьями 65 и 69 Закона.

7. Заявление о продлении срока действия контракта для оценки обнаружения должно быть рассмотрено не позднее одного месяца с даты его поступления в компетентный орган или местный исполнительный орган области, города республиканского значения, столицы.

8. При изменении срока действия контракта в контракт вносятся соответствующие изменения и (или) дополнения.

Срок продления исчисляется с даты регистрации соответствующего дополнения, если сторонами не согласован иной срок.

Раздел 3. Контрактная территория

9. Недропользователь выполняет разведку в пределах контрактной территории, указанной в геологическом отводе, являющимся неотъемлемой частью контракта.

10. Если при проведении разведки полезных ископаемых будет установлено, что географические границы обнаружения или месторождения (независимо от расположения на суше или на море) выходят за пределы контрактной территории, указанной в геологическом отводе, то вопрос о ее расширении должен решаться компетентным органом путем выдачи соответствующего геологического отвода, не превышающего по размерам пятидесяти процентов от контрактной территории, а также изменения условий контракта и рабочей программы без проведения конкурса в порядке и сроки,

установленные Законом для согласования проекта контракта и его заключения, в случае, если эта территория свободна от недропользования.

11. Недропользователь обязуется использовать контрактную территорию только в целях, предусмотренных контрактом.

12. Возврат контрактной территории, за исключением территории, на которой сделано коммерческое обнаружение, осуществляется по следующему графику:

к концу второго года действия контракта 0%

к концу третьего года действия контракта 100%.

Возврат частей контрактной территории осуществляется путем переоформления геологического отвода с исключением возвращаемых частей контрактной территории из соответствующего геологического отвода.

13. Возвращаемые участки должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, предъявляемым к возврату участков. Недропользователь восстанавливает за свой счет возвращаемые территории и другие природные объекты, нарушенные вследствие проведения разведки, до состояния, пригодного для использования по прямому назначению.

4. Рабочая программа

14. Рабочая программа на разведку является обязательной частью согласно приложения к настоящему модельному контракту и содержит обязательства недропользователя, необходимые для достижения инвестиционных проектных показателей.

Рабочая программа также должна включать мероприятия, необходимые для достижения основных проектных показателей, с распределением по годам и указанием необходимых затрат.

15. При изменении показателей проектных документов, которые затрагивают инвестиционные проектные показатели, включенные в рабочую программу, в рабочую программу должны быть внесены соответствующие изменения.

5. Право собственности на имущество и информацию

16. Имущество, приобретенное недропользователем для выполнения операций по разведке, является собственностью недропользователя.

17. Вне зависимости от перехода права собственности на оборудование и иное имущество к Республике Казахстан за недропользователем сохраняется обязанность демонтажа либо удаления с контрактной территории такого оборудования и иного имущества за его счет в течение срока действия контракта, а также в течение одного года с момента истечения срока действия контракта, за исключением случаев передачи такого оборудования и иного

имущества другому лицу в соответствии с письменным уведомлением компетентного органа, либо когда контрактом установлено иное.

Демонтаж и удаление оборудования и иного имущества с контрактной территории вне зависимости от принадлежности должны осуществляться недропользователем способом, безопасным для жизни, здоровья человека и окружающей среды, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

18. При досрочном прекращении компетентным органом действия контракта сооружения и оборудование, обеспечивающие непрерывность технологического процесса и промышленную безопасность, подлежат передаче бывшим недропользователем во временное владение и пользование национальной компании на срок до передачи имущества новому недропользователю.

19. Геологическая информация находится в собственности недропользователя на период действия контракта, если она получена за счет средств недропользователя.

После прекращения действия контракта вся геологическая и иная информация о недрах передается недропользователем на безвозмездной основе в собственность Республики Казахстан.

6. Право Республики Казахстан на приобретение и реквизицию полезных ископаемых

20. Республики Казахстан имеет преимущественное перед другими лицами право на приобретение полезных ископаемых недропользователя по ценам, не превышающим цены, применяемые недропользователем при совершении сделок с соответствующими полезными ископаемыми, сложившиеся на дату совершения сделки, за вычетом транспортных расходов и затрат на реализацию.

21. В случае отсутствия информации о ценах полезных ископаемых, применяемых недропользователем при совершении сделок, применяются цены, не превышающие сложившиеся на мировых рынках цены на дату совершения сделки по приобретению Республикой Казахстан полезных ископаемых, за вычетом транспортных расходов и затрат на реализацию.

Предельный объем приобретаемых полезных ископаемых не может превышать 50% от общего объема продукции, фактически добытой в соответствующем году.

22. В случае введения чрезвычайного или военного положения Правительство Республики Казахстан имеет право реквизиции части или всех полезных ископаемых, принадлежащих недропользователю. Реквизиция может осуществляться в размерах, необходимых для нужд Республики Казахстан, в течение всего срока действия чрезвычайного или военного положения.

7. Наем персонала, приобретение товаров, работ и услуг при проведении разведки

23. При проведении операций по разведке недропользователь обязуется отдавать предпочтение казахстанским кадрам. При этом, привлечение казахстанских кадров в процентном отношении от общего количества привлекаемых к работам кадров, включая персонал, занятый на подрядных и субподрядных работах должно составить 90 % по руководящему составу, 90 % по специалистам с высшим и средним профессиональным образованием, 100 % по квалифицированным рабочим, в том числе по годам:

год	руководящий состав	специалисты с ВО и СПО	рабочие
1 год	90%	90%	100%
2 год	90%	90%	100%
3 год	90%	90%	100%
(при оценочных работах)	90%	90%	100%

24. Недропользователь обязан обеспечить равные условия оплаты труда для казахстанского персонала по отношению к привлеченному иностранному персоналу, включая персонал, занятый на подрядных работах.

25. Недропользователь обязуется осуществлять в период проведения разведки ежегодное финансирование обучения, повышения квалификации и переподготовки работников, являющихся гражданами Республики Казахстан, задействованных при исполнении контракта и (или) обучение граждан Республики Казахстан по перечню специальностей согласованному с компетентным органом, в размере 1 (одного) процента от ежегодных затрат на разведку.

В случае превышения объемов требуемого финансирования, предусмотренного в настоящем пункте, по итогам какого-либо года, указанные суммы превышения засчитываются в счет обязательств по финансированию обучения, повышения квалификации и переподготовки работников, являющихся гражданами Республики Казахстан, будущих периодов и учитываются как расходы того периода, в счет обязательства которого они были зачтены.

Исполнением обязанности, указанной в настоящем пункте, являются фактически понесенные расходы недропользователя по финансированию подготовки и переподготовки граждан Республики Казахстан, в том числе на приобретение по представленному местным исполнительным органом области, города республиканского значения, столицы и согласованному с компетентным органом перечню товаров, работ и услуг, необходимых для улучшения материально-технической базы организаций образования, осуществляющих на

территории соответствующей области, города республиканского значения, столицы подготовку кадров по специальностям, непосредственно связанным со сферой недропользования, а также расходы по финансированию профессиональной подготовки и переподготовки кадров в собственных учебных (обучающих) центрах при юридическом лице, являющемся недропользователем.

26. Закуп товаров, работ и услуг при проведении разведки должен осуществляться в соответствии с требованиями Закона. При приобретении товаров, работ и услуг недропользователь обязуется: использовать оборудование, материалы и готовую продукцию, произведенные в Республике Казахстан, при условии их соответствия требованиям конкурса и законодательства Республики Казахстан о техническом регулировании; привлекать казахстанских производителей работ, услуг при проведении операций по недропользованию, включая использование воздушного, железнодорожного, водного и других видов транспорта, если эти услуги соответствуют стандартам, ценовым и качественным характеристикам однородных работ и услуг, оказываемых нерезидентами Республики Казахстан.

При этом размер местного содержания по контракту при проведении операций по разведке должен составлять 16 (шестнадцать) процентов по отношению к товарам, 85 (восемьдесят пять) процентов по отношению к работам, 85 (восемьдесят пять) процентов по отношению к услугам, в том числе по годам:

Год	товары	работы	услуги
1 год	16%	85%	85%
2 год	16%	85%	85%
3 год	16%	85%	85%
(при оценочных работах)	16%	85%	85%

8. Участие в социально-экономическом развитии региона и финансировании научных исследований

27. В течение срока действия контракта недропользователь производит ежегодные отчисления на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры в размере 500 000 (пятьсот тысяч) тенге в бюджет местного исполнительного органа области, города республиканского органа, города республиканского значения, столицы на код бюджетной классификации 206114 «Отчисления недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры», согласно Единой бюджетной классификации, утвержденной приказом Министра финансов

Республики Казахстан от 18 сентября 2014 года № 403 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 9756).

28. В соответствии с подпунктом 12-1) пункта 1 статьи 76 Закона недропользователь обязуется осуществлять ежегодное финансирование научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ, оказываемых казахстанскими производителями товаров, работ и услуг, в размере не менее одного процента от совокупного годового дохода по контрактной деятельности по итогам предыдущего года.

В случае перевыполнения объема обязательств по финансированию научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ по итогам текущего года недропользователь осуществляет корректировку (зачет) объемов перевыполненных обязательств на следующие отчетные периоды.

В случае отсутствия казахстанских производителей научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ финансирование данных работ, оказываемых иностранными производителями, осуществляется по разрешению компетентного органа.

Исполнением обязательства по финансированию научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ являются фактически понесенные расходы недропользователя на указанные работы, связанные с деятельностью в рамках контракта на недропользование, а также с деятельностью, не связанной с контрактом на недропользование, направленной на получение продукции (переделов) с высокой добавленной стоимостью, исследования в области экологии, охраны труда, обеспечения безопасного ведения работ, энергосбережения в рамках производственной деятельности (технологического цикла) и расходы на финансирование научных исследований, осуществляемых субъектами научной и (или) научно-технической деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О науке», а также элементов индустриально-инновационной инфраструктуры в соответствии с Законом Республики Казахстан «О государственной поддержке индустриально-инновационной деятельности».

9. Налогообложение

29. Исчисление налоговых обязательств по налогам и другим обязательным платежам в бюджет по деятельности, осуществляемой в рамках контракта, производится в соответствии с налоговым законодательством, действующим на момент возникновения обязательств по их уплате. Исполнение налоговых обязательств по деятельности, осуществляемой в рамках контракта, не освобождает недропользователя от исполнения налогового обязательства по осуществлению деятельности в Республике Казахстан, выходящей за рамки контракта, в соответствии с налоговым

законодательством Республики Казахстан, действующим на дату возникновения налогового обязательства.

30. Окончательный размер подписного бонуса 6 000 000 (шесть миллионов) тенге.

31. На момент заключения контракта недропользователь оплатил пятьдесят процентов от установленной суммы подписного бонуса, согласно банковскому поручению за № 277 от 12 марта 2014 года.

32. Оставшиеся пятьдесят процентов от установленной суммы подписного бонуса в размере 3 000 000 (три миллиона) тенге недропользователь уплачивает в порядке и сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан.

10. Коммерческое обнаружение

33. В случае обнаружения месторождения недропользователь обязан известить об этом компетентный орган в течение тридцати рабочих дней.

34. Компетентный орган в течение одного месяца с момента получения извещения выдает разрешение на переход к этапу оценочных работ. При переходе к этапу оценочных работ в обязательном порядке вносится изменение в рабочую программу контракта.

35. Подтверждение обнаружения и определение сроков его оценки устанавливается компетентным органом по заключению уполномоченного органа по изучению и использованию недр. Коммерческое обнаружение объявляется недропользователем.

36. Недропользователь при переходе к этапу оценочных работ разрабатывает проект оценочных работ в соответствии с Законом. Оценочные работы могут включать проект опытно-промышленной добычи.

37. Недропользователь, обнаруживший и оценивший месторождение на основании контракта на разведку, имеет исключительное право на заключение контракта на добычу без проведения конкурса на основе прямых переговоров.

11. Консервация, ликвидация и ликвидационный фонд

38. При прекращении операций по разведке недропользователь осуществляет ликвидацию или консервацию объектов недропользования, на которых проводились работы по разведке, за исключением технологических единиц объекта недропользования (блоки, панели, выработки), которые будут использованы при проведении дальнейших операций по недропользованию, в соответствии с проектными документами и рабочей программой.

39. Объекты недропользования ликвидируются или консервируются в порядке, установленном Законом.

Недропользователь создает ликвидационный фонд для устранения последствий своих операций по контракту.

Отчисления в ликвидационный фонд в период разведки производятся недропользователем ежегодно в размере не менее одного процента от ежегодных затрат на геолого-разведочные работы, предусмотренных рабочей программой на соответствующий год, на специальный депозитный счет в любом банке на территории Республики Казахстан.

40. Если фактические затраты на ликвидацию объектов недропользования превысят размер ликвидационного фонда, то недропользователь обязан осуществлять дополнительное финансирование ликвидации объектов недропользования.

41. Если фактические затраты на ликвидацию окажутся меньше размера ликвидационного фонда, то излишки денежных средств передаются недропользователю.

42. В случае передачи права недропользования ликвидационный фонд передается новому недропользователю.

43. В случае прекращения действия контракта в одностороннем порядке компетентным органом, ликвидационный фонд передается доверительному управляющему, определяемому в соответствии с пунктом 10 статьи 72 Закона.

12. Учет и отчетность

44. Недропользователь при проведении разведки должен вести учет проводимых операций по недропользованию и предоставлять компетентному органу отчетность о выполнении обязательств, предусмотренных контрактом и рабочей программой в порядке и сроки, предусмотренные Законом.

45. Недропользователь обязуется предоставлять необходимые документы, информацию и обеспечивать беспрепятственный доступ к местам работ должностным лицам контролирующих органов Республики Казахстан при выполнении ими служебных обязанностей и своевременно устранять выявленные ими нарушения.

46. По результатам деятельности на контрактной территории недропользователь обязан представить в уполномоченный орган по изучению и использованию недр геологическую отчетность.

13. Общие условия проведения операций по недропользованию

47. Недропользователь должен проводить операции по недропользованию в соответствии с контрактом и Законом, соблюдать требования, установленные законодательством Республики Казахстан к операциям по недропользованию, в том числе соблюдать экологические, санитарно-эпидемиологические

требования и требования в области промышленной безопасности и в области охраны недр.

48. При проведении операций по недропользованию недропользователь обязуется не препятствовать другим лицам свободно передвигаться в пределах контрактной территории, пользоваться объектами и коммуникациями общего пользования, если это не связано с особыми условиями безопасности и такая деятельность не мешает проведению операций по недропользованию;

49. При осуществлении разведки недропользователь должен выбирать наиболее эффективные методы и технологии проведения операций по недропользованию, основанные на положительной практике использования недр.

50. Недропользователь берет на себя обязательства соблюдать условия Меморандума о взаимопонимании в отношении реализации Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан.

51. Недропользователь принимает на себя обязательство по финансированию своей деятельности по контракту в соответствии с проектными документами и рабочей программой.

14. Ответственность недропользователя за нарушение условий контракта

52. Недропользователь несет ответственность в виде уплаты неустойки за неисполнение, ненадлежащее исполнение принятых им следующих обязательств:

1) за невыполнение обязательств по местному содержанию в товарах, работах и услугах в размере одного % от суммы не исполненных за отчетный период обязательств;

2) за невыполнение обязательств по местному содержанию в кадрах в размере 2000 месячных расчетных показателей в соответствии с Законом о республиканском бюджете и действующего на 1 января соответствующего года (МРП);

3) за невыполнение финансовых обязательств, указанных в главах 7 и 8 настоящего Контракта, в размере одного процента от суммы неисполненного за отчетный период обязательства.

При этом если фактические расходы недропользователя вследствие изменения цен, действующих на рынке, а также по другим обстоятельствам, не зависящим от воли недропользователя, оказались меньше тех, которые учитывались при заключении контракта, утверждении рабочей программы и проектных документов, но при этом физический объем обязательств недропользователя, предусмотренный контрактом, рабочей программой и проектными документами, исполнен в полном объеме, такое уменьшение фактических расходов недропользователя не является нарушением условий

контракта и основанием для досрочного прекращения действия контракта в одностороннем порядке.

53. Расходы по приобретению товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке, по результатам конкурса, состоявшегося вне территории Республики Казахстан, или приобретенных в нарушение порядка приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по недропользованию, исключаются из расходов, учитываемых компетентным органом в качестве исполнения недропользователем контрактных обязательств.

54. Для целей пункта 53 настоящей главы учитывается стоимость товаров, работ и услуг, приобретение которых осуществлено недропользователем с нарушением установленных настоящим контрактом и Законом требований к порядку закупки таких товаров, работ и услуг, в которых доля местного содержания не соответствует требованиям пункта 26 главы 7 контракта. При этом из указанного объема вычитается стоимость фактически приобретенных товаров, работ и услуг местного содержания.

15. Передача прав и обязанностей

55. Недропользователь имеет право передавать права или их часть другим лицам с соблюдением условий, установленных Законом.

56. Передача права недропользования влечет необходимость внесения соответствующих изменений и (или) дополнений в контракт и считается совершенной с момента регистрации таких изменений и (или) дополнений.

16. Непреодолимая сила

57. Ни одна из сторон не будет нести ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение каких-либо обязательств по контракту, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение вызваны обстоятельствами непреодолимой силы.

58. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся чрезвычайные и непредотвратимые при данных условиях обстоятельства, как например: военные конфликты, природные катастрофы, стихийные бедствия (пожары и т.п.). Приведенный перечень не является исчерпывающим.

59. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы сторона, пострадавшая от них, незамедлительно уведомляет об этом другую сторону путем вручения либо отправки по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств непреодолимой силы.

60. При возникновении обстоятельств непреодолимой силы стороны незамедлительно проводят совещание для поиска решения выхода из

ившейся ситуации и используют все средства для сведения к минимуму последствий таких обстоятельств.

61. При полной или частичной приостановке работ по контракту, вызванной обстоятельствами непреодолимой силы, срок действия контракта прерывается сторонами на период действия обстоятельств непреодолимой силы.

17. Конфиденциальность

62. Информация, полученная или приобретенная сторонами в процессе исполнения контракта является конфиденциальной и подлежит защите в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан. Стороны могут использовать конфиденциальную информацию для составления необходимых отчетов, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

63. Геологическая информация предоставляется недропользователю в установленном порядке согласно статьи 11 Закона, оформляемая соглашением о конфиденциальности № 26-Ц от «07» апреля 2014 года.

64. Стороны не имеют права передавать конфиденциальную информацию третьим лицам без согласия другой стороны, за исключением случаев:

если такая информация используется в ходе ведения судебного разбирательства;

когда информация предоставляется третьим лицам, оказывающим услуги недропользователю, при условии, что такое третье лицо берет на себя обязательство рассматривать такую информацию как конфиденциальную и использовать ее только в установленных сторонами целях и на определенный сторонами срок;

когда информация предоставляется банку или другой финансовой организации, у которой недропользователь получает финансовые средства, при условии, что такой банк или другая финансовая организация берет на себя обязательство рассматривать такую информацию как конфиденциальную и использовать ее только в указанных целях;

когда информация предоставляется должностным лицам контролирующих органов Республики Казахстан при выполнении ими служебных обязанностей;

иных случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

65. Стороны, определяют сроки соблюдения конфиденциальности по всем документам, информации и отчетам, содержащим геологическую информацию, и относящимся к проведению разведки на контрактной территории.

66. Информация, касающаяся исполнения контрактных обязательств в части местного содержания, о планировании и проведении недропользователем закупок товаров, работ и услуг, а также затратах на обучение казахстанских специалистов и расходах на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры не является конфиденциальной.

18. Применимое право

67. Применимым правом к настоящему контракту является право Республики Казахстан.

68. К сделкам по передаче права недропользования, применяется право Республики Казахстан.

19. Порядок разрешения споров

69. Споры, связанные с исполнением, изменением или прекращением контракта, решаются путем переговоров.

70. Если споры, связанные с исполнением, изменением или прекращением контракта, не могут быть разрешены в течение шести месяцев путем переговоров, то такие споры подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

20. Гарантии прав недропользователя

71. Недропользователю гарантируется защита его прав в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

72. Изменение и дополнение условий контракта допускается по соглашению сторон. Изменение условий контракта по требованию одной из сторон допускается в случаях, прямо предусмотренных Законом и настоящим контрактом.

21. Условия прекращения действия контракта

73. Контракт прекращается по истечении срока его действия, если сторонами не достигнуто соглашение о его продлении согласно статьи 69 Закона.

74. Досрочное прекращение действия контракта допускается по соглашению сторон. Контракт также досрочно прекращает свое действие в

случае возврата всей контрактной территории в соответствии с главой 3 контракта.

75. Компетентный орган вправе в одностороннем порядке досрочно прекратить действие контракта в следующих случаях:

1) при неустранении недропользователем в указанный в уведомлении компетентного органа срок более двух нарушений обязательств, установленных контрактом на недропользование;

2) при передаче недропользователем права недропользования и (или) объектов, связанных с правом недропользования, в случаях, предусмотренных пунктами 1 и 3 статьи 36 Закона, без разрешения компетентного органа, за исключением случаев, когда такое разрешение не требуется в соответствии с пунктом 5 статьи 36 Закона;

3) при отказе в представлении либо представлении недостоверных сведений, предусмотренных в подпункте 13) пункта 1 статьи 76 Закона;

4) при выполнении менее чем на тридцать процентов в течение двух лет подряд финансовых обязательств, установленных контрактом.

Нарушение условий контракта, полностью устраненное недропользователем в срок, установленный в уведомлении компетентного органа, не является основанием для досрочного прекращения действия контракта в одностороннем порядке.

76. В случае, предусмотренном пунктом 3 статьи 71 Закона, компетентный орган вправе в одностороннем порядке досрочно прекратить действие контракта, если:

1) в срок до двух месяцев со дня получения уведомления от компетентного органа об изменении и (или) дополнении условий контракта недропользователь письменно не подтвердит свое согласие на ведение переговоров по изменению и (или) дополнению условий контракта либо откажется от их ведения;

2) в срок до четырех месяцев с даты получения согласия недропользователя на ведение переговоров по изменению и (или) дополнению условий контракта стороны не достигнут соглашения по изменению и (или) дополнению условий контракта;

3) в срок до шести месяцев с даты достижения согласованного решения по восстановлению экономических интересов Республики Казахстан стороны не подпишут изменения и (или) дополнения в условия контракта.

77. По решению Правительства Республики Казахстан компетентный орган вправе в одностороннем порядке прекратить действие контракта, в случае, если действия недропользователя при проведении разведки в отношении участков недр (месторождений), имеющих стратегическое значение, приводят к изменению экономических интересов Республики Казахстан, создающему угрозу национальной безопасности.

В случае одностороннего прекращения действия контракта по указанному ~~сведению~~ компетентный орган должен предупредить об этом ~~использователя~~ не позднее, чем за два месяца.

22. Язык Контракта

78. Контракт составлен на казахском и русском языках по одному ~~экземпляру~~ на казахском и русском языках для каждой из сторон, все ~~экземпляры~~ идентичны.

По соглашению сторон контракта текст контракта может быть также переведен на иной язык.

79. В случае возникновения разногласий или споров при уяснении ~~содержания~~ и толковании контракта вариант текста на русском языке имеет ~~преимущество~~ преимущественную силу.

80. Стороны договариваются, что казахский и (или) русский языки будут использоваться как языки общения.

81. С даты вступления контракта в силу техническая документация и информация относительно проведения разведки полиметаллических руд составляется на казахском и (или) русском языке.

23. Дополнительные положения

82. Все уведомления и документы, требуемые в связи с реализацией данного контракта, считаются предоставленными и доставленными должным образом каждой из сторон по настоящему контракту только по факту их получения.

83. Уведомление и документы вручаются непосредственно стороне или отправляются по почте, заказной авиапочтой, факсом.

84. При изменении почтового адреса по настоящему контракту каждая из сторон обязана представить письменное уведомление другой стороне в течение семи дней.

85. Все приложения к контракту рассматриваются как его составные части. При наличии каких-либо расхождений между положениями приложений и самим контрактом, положения контракта имеют преимущественную силу.

86. Изменения и дополнения в контракт оформляются письменным соглашением сторон. Такое соглашение является составной частью контракта. Изменения и дополнения к контракту подлежат обязательной регистрации в компетентном органе. Изменения и дополнения к контракту признаются вступившими в силу с момента их регистрации.

87. Определения и термины, используемые в настоящем контракте имеют значения, определенные для них в Законе.

88. Настоящий контракт заключен 22 (дня), сентября (месяца) 2015 года в г. Астана (Республика Казахстан), уполномоченными представителями Сторон.

89. Юридические адреса и подписи Сторон:

Компетентный орган:

Министерство по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
010000, г. Астана,
ул. Кабанбай батыра, 32/1
тел: +7 (7172) 75-40-04,
факс: +7 (7172) 75-44-04

Вице-министр

 А. Рау



Недропользователь:

Акционерное общество
«Национальная геологоразведочная
компания «Казгеология»
010000, г. Астана, ул. Достык, 18.
тел./факс: +7 (7172) 76-80-01

Председатель Правления

 Г. Нуржанов



Рабочая программа к контракту на разведку полиметаллических руд на участке Дюссейбан в Карагининской области

В период срока действия контракта на разведку, недропользователь обязуется выполнить следующие виды работ на контрактной территории в указанные сроки:

Виды работ	Единица измерения	1-й год		2-й год		3-й год	
		Физ. объем	Стоимость в тенге	Физ. объем	Стоимость в тенге	Физ. объем	Стоимость в тенге
1. Предварительное дешифрирование, масштаб работ 1:50000	отр.-см.	50,80	1 115 117	0	0	0	0
2. Перенос и переплетение геофизических и геохимических материалов	км	221	14 875 347	0	0	0	0
3. Геолого-геохимические маршруты	км	310	6 381 006	0	0	0	0
4. Перезады при проведении маршрутов	км2	462	6 231 373	0	0	0	0
5. Полевая камеральная обработка материалов	п.м	778	418 595	1222	657 705	0	0
6. Отбор керновых проб	км	24	381 433	37,90	598 604	0	0
7. Перезады отряда при отборе керновых проб	проб	933	416 586	1466,62	654 582	0	0
8. Геохимическое опробование	проб	2100	491 442	3300	772 266	0	0
9. Обработка вывальных геохимических проб	проб	19	19 620	31	30 792	0	0
10. Планирование геохимического опробования (ППХ):	п.м	2650	56 621 271	3221	68 821 553	0	0
11. Поисковое бурение							
12. Мониторинг, декартисизация, переименование СВУ							
13. Изучение типового типа	м.д.п.	7	1 266 926	11	1 990 885	0	0
14. при бурении скв. до 300-450 м							
15. Декартисизация работ	ст.-см.	10,50	719 935	16,5	1 131 326	0	0
16. при бурении скв. до 300-450 м:							
17. Геофизические исследования в скважинах (ГИС)	п.м	2650	680 891	3221	827 604	0	0
18. Геохимическая документация керна скважин	м	2650	999 686	3221	1 215 090	0	0

18.	Пересуды отдела при документации крими	км	28	547 769	43 913	600 780	0	0
19.	Матиноторизация по сети 250 x 25м	п.км	1177	7 578 574	0	0	0	0
20.	Эксплуатационные работы (ВЛ-сопутствующие):							
21.	ВЛ-ДЮЗ, шаг 100 м	п.км	50	18 504 124	0	0	0	0
22.	АМТ, сеть 100x250	п.км	100	28 706 465	0	0	0	0
23.	Топографо-геодезические работы	п.км	1177	1 845 984	0	0	0	0
24.	Лабораторные работы	анализ	0	0	3 424	17 488 055	5 137	26 232 083
25.	Организация (24 мес. полевых работ, К = 0,8)	тенге		2 555 852		0		0
26.	Ликвидация (24 мес. полевых работ, К = 0,8)	тенге		0		2 044 682		0
27.	Промежуточная камеральная обработка материалов	отр/мес	0	0	1,38	1 936 159	0	0
28.	Окончательная камеральная обработка материалов	отр/мес	0	0	0	0	2,1	2 725 149
29.	Изготовление карт геологического содержания с использованием компьютерных технологий	отр/мес	0	0	16,86	3 538 020	39,34	8 255 381
30.	Рецензия и консультирование	реценз.		0		0		300 000
31.	Транспортировка грузов и персонала	тенге		6 885 675		3 763 710		0
32.	Полевое довольствие	тенге		11 095 674		6 021 936		0
33.	Производственные командировки	тенге		865 777		195 138		0
34.	Расходы по подготовке пакета геол. информации	тенге		1 579 234		0		0
35.	Итого геолого-разведочных работ	тенге		170 874 513		112 548 887		37 512 613
36.	Подписной бонус	тенге		6 000 000				
37.	Плата за геологическую информацию	тенге		1 339 600				
38.	Социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры	тенге		500 000		500 000		500 000
39.	Отчисления в лицензионный фонд	тенге		1 708 745		1 125 489		375 126
40.	Обучение, повышение квалификации, переподготовка граждан РК	тенге		1 708 745		1 125 489		375 126

Бұдан әрі бірлесіп Тараптар деп аталатын,

Қазақстан Республикасы
Инвестициялар және даму министрлігі
(құзыретті орган)

және

«Қазгеология» ұлттық геологиялық барлау компаниясы»
акционерлік қоғамы
(жер қойнауын пайдаланушы)

арасындағы

Қарағанды облысындағы Дүйсембай учаскесінде
полиметалл кендерін барлауға арналған

КЕЛІСІМШАРТ

Астана қ., 2015 ж.

Мазмұны

Кіріспе	3
Келісімшарттың мақсаты	3
Келісімшарттың қолданылу мерзімі	4
Келісімшарттық аумақ	4
Жұмыс бағдарламасы	5
Мүлік пен ақпаратқа арналған меншік құқығы	5
Қазақстан Республикасының пайдалы қазбаларды сатып алуға және реквизициялау құқығы	6
Персоналды жалға алу, барлау жүргізу кезінде тауарларды, жұмыстарды және көрсетілетін қызметтерді сатып алу	7
Өндірі алауымдық-экономикалық дамытуға және ғылыми зерттеулерді қаржыландыруға қатысу	8
Салық салу	9
Коммерциялық табу	10
Консервациялау, тарату және тарату қоры	10
Есепке алу және есептілік	11
Жер қойнауын пайдалану бойынша операциялар жүргізудің жалпы шарттары	12
Жер қойнауын пайдаланушының келісімшарт талаптарын бұзғаны үшін жауапкершілігі	12
Құқықтар мен міндеттерді беру	13
Еңсерілмейтін күш	13
Құпиялылық	14
Қолданылатын құқық	15
Дауларды шешу тәртібі	15
Жер қойнауын пайдаланушының құқықтарының кепілдіктері	15
Келісімшарттың қолданылуын тоқтату шарттары	16
Келісімшарт тілі	17
Қосымша ережелер	17
<i>Барлауға арналған келісімшартқа қосымшалар:</i>	
<i>1-қосымша – Барлауға арналған Келісімшартқа Жұмыс бағдарламасы</i>	
<i>2-қосымша – Геологиялық бөлу</i>	
<i>3-қосымша - Тікелей келіссөздер хаттамасы</i>	
<i>4-қосымша - Құпиялылық туралы келісім</i>	
<i>5-қосымша – Уәкілетті мемлекеттік органдардың сараптамалық тұжырымдары</i>	
<i>6-қосымша – 04.02.2015 ж. Пайдалы қазбаларды барлау және игеру жөніндегі орталық комиссияның отырысының №62.16 хаттамасының көшірмесі</i>	
<i>7-қосымша – ҚР ИЖДМ Геология және жер қойнауын пайдалану комитеті хатының көшірмесі</i>	
<i>8-қосымша – Жұмыс тобы отырысының хаттамасы</i>	

Қазақстан Республикасының Қарағанды облысындағы Дүйсембай кентінде полиметалл кендерін барлауға арналған осы келісімшартына Тараптар келісімшарт жасасуға негіз болатын 2014 жылғы 13 ақпандағы тікелей келіссөздер хаттамасына сәйкес 2015 жылғы «12» маусым келісімшартына қол қойды.

Кіріспе

Мынаны:

- 1) Қазақстан Республикасының Конституциясына сәйкес жер қойнауы мен жер асты ішіндегі пайдалы қазбалар мемлекет меншігінде болып табылатынын, Қазақстан Республикасы жер қойнауын ұтымды, кешенді және қауіпсіз пайдалануды қамтамасыз ету шарттарымен полиметалл кендерін барлауды жүзеге асыруға ниет білдіретінін;
- 2) жер қойнауын пайдаланушының келісімшартқа сәйкес полиметалл кендерін барлауды ұтымды әрі тиімді жүргізуге ниеті және қаржылық, техникалық мүмкіндігі бар екенін;
- 3) Қазақстан Республикасының Үкіметі құзыретті органға келісімшарт жасасуға және орындауға құқық бергенін;
- 4) Құзыретті орган мен жер қойнауын пайдаланушы келісімшарт полиметалл кендерін барлау жұмыстарын жүргізуде олардың өзара құқықтары мен міндеттерін реттейді деп уағдаласқанын назарға ала отырып, құзыретті орган мен жер қойнауын пайдаланушы төмендегілер туралы уағдаласты:

1. Келісімшарттың мақсаты

1. Келісімшарт мақсаты Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес келісімшарттық аумақта полиметалл кендерін барлау бойынша операцияларды жүргізу үшін жер қойнауын пайдалану құқығын беру шарттарын айқындау болып табылады.

2. «Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы» 2010 жылғы 24 маусымдағы ҚР Заңына (бұдан әрі - Заң) және келісімшарт шарттарына сәйкес жер қойнауын пайдаланушы тау-кендік бөлу шегінде өндіруді жүргізуге, оның ішінде:

өз қалауы бойынша өз қызметінің нәтижелерін, оның ішінде егер келісімшартта не Заңда өзгеше көзделмесе, минералдық шикізатты тәжірибелік-өнеркәсіптік өндіру жүргізу кезінде өндірілген қызметінің нәтижелерін пайдалануға;

келісімшарттық аумақта, ал қажет болған жағдайда жер қойнауын пайдаланушыға белгіленген тәртіппен берілген өзге де жер учаскелерінде жұмыстарды жүзеге асыру үшін қажетті өндірістік және әлеуметтік сала

объектілерін салуға, сондай-ақ шарттар негізінде келісімшарттық аумақта да, тысқары жерлерде де жалпыға ортақ объектілер мен коммуникацияларды пайдалануға;

Заңда белгіленген талаптарды сақтай отырып, құқықтарды немесе шарттың бір бөлігін басқа тұлғаларға беруге;

Заңда немесе келісімшартта айқындалған жағдайларда жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды тоқтатуға құқығы бар.

2. Келісімшарттың қолданылу мерзімі

3. Барлауға алынған келісімшарт 3 (үш) жылға жасалды.

4. Келісімшарт құзыретті органда мемлекеттік тіркелген күнінен бастап әрекет етеді.

5. Жер қойнауын пайдаланушы келісімшарт тіркелген күннен бастап 30 күн ішінде барлауға кірісуге тиіс.

6. Кен орнын анықтаған жағдайда жер қойнауын пайдаланушы Заңның 68 және 69 баптарына сәйкес Келісімшарттың қолдану мерзімін, оны бағалау үшін қажетті кезеңге ұзартуға құқығы бар.

7. Табуды бағалау үшін келісімшарттың қолданылу мерзімін ұзарту туралы өтініш құзыретті органға немесе облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың жергілікті атқарушы органына келіп түскен күнінен бастап бір айдан кешіктірмей қаралуға тиіс.

8. Келісімшарттың қолданылу мерзімі өзгерген кезде келісімшартқа тараптардың қосымша келісімімен ресімделетін тиісті өзгерістер және (немесе) толықтырулар енгізіледі.

Егер тараптар өзге мерзімді келіспесе, ұзарту мерзімі тиісті толықтыру тіркелген күннен бастап есептеледі.

3. Келісімшарттық аумақ

9. Жер қойнауын пайдаланушы барлауды келісімшарттың ажырамас бөлігі болып табылатын геологиялық бөлуде көрсетілген келісімшарттық аумақ шегінде жүргізеді.

10. Егер пайдалы қазбаларды барлауды немесе өндіруді жүргізу кезінде табудың немесе кен орнының географиялық шекараларының (құрлықта немесе теңізде орналасуына қарамастан) геологиялық немесе тау-кендік бөлуде көрсетілген келісімшарттық аумақ шегінен шығатыны анықталса, онда оны кеңейту туралы мәселені құзыретті орган, егер бұл аумақ жер қойнауын пайдаланудан бос болған жағдайда, келісімшарт жобасын келісу және оны жасасу үшін осы Заңда белгіленген тәртіппен және мерзімдерде конкурс өткізбей-ақ, көлемі бойынша келісімшарттық аумақтың елу пайызынан

тиісті геологиялық бөлуді немесе жаңа тау-кендік бөлуді беру, келісімшарт пен жұмыс бағдарламасының шарттарын өзгерту шешуге тиіс.

11. Жер қойнауын пайдаланушы келісімшарттық аумақты тек қана келісімшартта көзделген максаттарда пайдалануға міндеттенеді.

12. Келісімшарттық аумақты қайтару, коммерциялық табу жүргізілген кезде қоспағанда, мынадай кесте бойынша жүзеге асырылады:

келісімшарт қолданылуының екінші жылының соңына 0%

келісімшарт қолданылуының үшінші жылының соңына 100%

Келісімшарттық аумақтың бөлігін қайтару қайтарылатын келісімшарттық бөлігін тиісті геологиялық бөлуден алып тастаумен геологиялық бөлуді ресімдеу жолымен жүзеге асырылады.

13. Қайтарылатын учаскелер Қазақстан Республикасының учаскелерді қайтаруға қойылатын заңнамасы талаптарына сәйкес келуге тиіс. Жер қойнауын пайдаланушы барлау салдарынан бүлінген қайтарылатын аумақтарды өзге де табиғи объектілерді одан әрі тікелей мақсатына пайдалануға жарамды калыпқа дейін өз қаражаты есебінен калпына келтіреді.

4. Жұмыс бағдарламасы

14. Барлауға арналған жұмыс бағдарламасы осы модельдік келісімшарттың қосымшасына сәйкес келісімшарттың міндетті бөлігі болып табылады және инвестициялық жобалық көрсеткіштеріне қол жеткізу үшін қажетті жер қойнауын пайдаланушының міндеттемелерін қамтиды.

Жұмыс бағдарламасы негізгі жобалау көрсеткіштеріне қол жеткізу үшін қажетті іс-шараларды да жылдар бойынша бөліп және қажетті шығындарды көрсете отырып қамтуға тиіс.

15. Жұмыс бағдарламасына енгізілген инвестициялық жобалау көрсеткіштерін қозғайтын жобалау құжаттары көрсеткіштерін өзгерткен кезде жұмыс бағдарламасына тиісті өзгерістер енгізілуге тиіс.

5. Мүлік пен ақпаратқа арналған меншік құқығы

16. Барлау бойынша операцияларды жүргізу үшін жер қойнауын пайдаланушы алған мүлік жер қойнауын пайдаланушының меншігі болып табылады.

17. Жабдыкқа және өзге де мүлікке меншік құқығының Қазақстан Республикасына ауысуына қарамастан, келісімшарттың қолданылу мерзімі ішінде, сондай-ақ мұндай жабдықты және өзге де мүлікті құзыретті органның жазбаша хабарламасына сәйкес басқа тұлғаға беру жағдайларын қоспағанда, келісімшарттың қолданылу мерзімі өткен сәттен бастап бір жыл ішінде не

келісімшартта өзгеше белгіленген жағдайда, жер қойнауын пайдаланушыда мұндай жабдық пен өзге де мүлікті өз есебінен бөлшектеу не келісімшарттық аумақтан әкету міндеті сақталады.

Жабдықтың және өзге де мүліктің тиесілігіне қарамастан, мұндай жабдық пен өзге де мүлікті бөлшектеуді және келісімшарттық аумақтан әкетуді жер қойнауын пайдаланушы адам өміріне, денсаулығына және қоршаған ортаға қауіпсіз тәсілмен, Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жүзеге асыруға тиіс.

18. Құзыретті орган келісімшарттың қолданылуын мерзімінен бұрын тоқтатқан жағдайда жер қойнауын пайдаланушы технологиялық процестің тоқтатылуына және өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ететін құрылыстар мен жабдықтарды жаңа жер қойнауын пайдаланушыға мүлік берілгенге дейінгі мерзімге ұлттық компанияның уақытша иеленуі мен пайдалануына беруге тиіс.

19. Геологиялық ақпарат, егер ол жер қойнауын пайдаланушының жеке қаражаты есебінен алынса, жер қойнауын пайдаланушының меншігінде болады.

Келісімшарт қолданысы тоқтатылғаннан кейін барлық геологиялық және жер қойнауы туралы өзге де ақпаратты жер қойнауын пайдаланушы өтеусіз негізде Қазақстан Республикасының меншігіне береді.

6. Қазақстан Республикасының пайдалы қазбаларды сатып алуға және реквизициялау құқығы

20. Қазақстан Республикасының көліктік шығыстар мен өткізу шығындары шегеріле отырып, жер қойнауын пайдаланушы тиісті пайдалы қазбаларға қатысты мәмілелер жасау кезінде қолданатын, мәмілені жасау күніне қалыптасқан бағадан аспайтын бағалар бойынша жер қойнауын пайдаланушының пайдалы қазбаларын сатып алуға басқа тұлғалар алдында артықшылықты құқығы бар.

21. Жер қойнауын пайдаланушы мәмілелер жасау кезінде қолданатын пайдалы қазбалардың бағалары туралы ақпарат болмаған жағдайда, Қазақстан Республикасының пайдалы қазбаларды сатып алуы жөнінде мәміле жасалған күні әлемдік нарықтарда қалыптасқан бағалардан аспайтын бағалар, көлік шығыстары және өткізуге арналған шығындар шегеріле отырып қолданылады.

Сатып алынатын пайдалы қазбалардың шекті көлемі тиісті жылы нақты өндірілген өнімнің жалпы көлемінен 50 % аспауға тиіс.

22. Төтенше немесе соғыс жағдайы енгізілген жағдайда, Қазақстан Республикасы Үкіметінің жер қойнауын пайдаланушыға тиесілі пайдалы қазбалардың бір бөлігін немесе барлығын реквизициялауға құқығы бар. Реквизициялау Қазақстан Республикасының мұқтажына қажет мөлшерде төтенше немесе соғыс жағдайының барлық қолданылу мерзімі ішінде жүргізілуі мүмкін.

7. Персоналды жалға алу, барлау жүргізу кезінде тауарларды, жұмыстарды және көрсетілетін қызметтерді сатып алу

23. Жер қойнауын пайдаланушы барлау жөніндегі операцияларды жүргізу кезінде қазақстандық кадрларға басымдық беруге міндеттенеді. Бұл ретте қазақстандық кадрларды тарту, жұмысқа тартылған кадрлардың жалпы санына пайыздық қатынаста мердігерлік және субмердігерлік жұмыстарға тартылған қызметкерлерді қоса алғанда, жетекші құрам бойынша 90%, жоғары және орта білікті білімді мамандар бойынша 90%, білікті жұмысшылар бойынша 100%, оның ішінде жылдар бойынша:

жыл	басшы құрам	ЖБ және ОКБ мамандар	жұмысшылар
1 жыл	90%	90%	100%
2 жыл	90%	90%	100%
3 жыл	90%	90%	100%
(бағалау жұмыстары жөнінде)	90%	90%	100%

24. Жер қойнауын пайдаланушы қазақстандық персоналға тартылған шетелдік қызметкерлерге қатысты алғанда еңбекке ақы төлеудің тең шарттарын қамтамасыз етуге міндетті.

25. Жер қойнауын пайдаланушы барлау жүргізу кезеңінде келісімшартты орындау кезінде жұмылдырылған Қазақстан Республикасының азаматы болып табылатын жұмыскерлерді үйретуді, біліктілікті арттыруды және қайта даярлауды немесе құзыретті органмен келісілген мамандықтар тізбесі бойынша Қазақстан Республикасының азаматтарын оқытуға жыл сайын барлауға шығындардың 1 (бір) пайызы мөлшерінде жыл сайын қаржыландыруды жүзеге асыруға міндеттенеді.

Қандай да болсын жыл қорытындылары бойынша осы тармақта көзделген талап етілген қаржыландыру көлемі артқан кезде көрсетілген асып түсу сомалары алдағы кезеңдердегі Қазақстан Республикасының азаматы болып табылатын жұмыскерлерді үйретуді, біліктілікті арттыруды және қайта даярлауды қаржыландыру бойынша міндеттемелер есебіне жатқызылады және міндеттемелер есебіне есептелген кезеңнің шығыстары ретінде есепке алынады.

Осы тармақта көрсетілген міндетті орындау жер қойнауын пайдаланушының Қазақстан Республикасының азаматтарын даярлауды және қайта даярлауды қаржыландыру бойынша, оның ішінде облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың жергілікті атқарушы органы ұсынған және құзыретті органмен келісілген тізбе бойынша тиісті облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың аумағында жер қойнауын пайдалану саласымен тікелей байланысты мамандықтар бойынша кадрлар даярлауды жүзеге асыратын білім беру ұйымдарының материалдық-техникалық

жарамсыздығын жақсарту үшін қажет тауарлар, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтер сатып алуға нақты жұмсаған шығыстары, сондай-ақ жер қойнауын пайдаланушы болып табылатын заңды тұлға жанындағы өзінің оқу (оқыту) орталықтарында кадрларды кәсіптік даярлауды және қайта даярлауды қаржыландыру жөніндегі шығыстар болып табылады.

26. Барлау кезінде тауарларды, жұмыстарды және көрсетілетін қызметтерді сатып алу Заң талаптарына сәйкес жүзеге асырылады. Жер қойнауын пайдаланушы тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді сатып алу кезінде: Қазақстан Республикасында өндірілген жабдықтарды, материалдарды және дайын өнімді, олар конкурстың және Қазақстан Республикасының техникалық реттеу туралы заңнамасының талаптарына сәйкес келген жағдайда, пайдалануға; егер осы көрсетілетін қызметтер Қазақстан Республикасының резидент еместері орындайтын біртектес жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің стандарттарына, бағалық және сапалық сипаттамаларына сәйкес келсе, әуе, темір жол, су және басқа да көлік түрлерін пайдалануды қоса алғанда, жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу кезінде жұмыстарды, көрсетілетін қызметтерді қазақстандық өндірушілерді міндетті түрде тартуға міндеттенеді.

Бұл ретте барлау жөніндегі операцияларды жүргізу кезінде келісімшарт бойынша жергілікті қамту көлемі тауарларға қатынасы бойынша 16 (он алты) пайызды, жұмыстарға қатынасы бойынша 85 (сексен бес) пайызды, көрсетілетін қызметтерге қатынасы бойынша 85 (сексен бес) пайызды құруға, оның ішінде жылдар бойынша:

Жыл	тауарлар	жұмыстар	қызметтер
1 жыл	16%	85%	85%
2 жыл	16%	85%	85%
3 жыл	16%	85%	85%
(бағалау жұмыстары кезінде)	16%	85%	85%

8. Өңірді әлеуметтік-экономикалық дамытуға және ғылыми зерттеулерді қаржыландыруға қатысу

27. Келісімшарт қолданылу мерзімі ішінде жер қойнауын пайдаланушы өңірді әлеуметтік-экономикалық дамытуға және оның инфрақұрылымын дамытуға 500 000 (бес жүз мың) тенге мөлшерінде Қазақстан Республикасы Қаржы министрінің 2014 жылғы 18 қыркүйектегі № 403 бұйрығымен (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 9756 тіркелген) бекітілген Бірыңғай бюджеттік сыныптамасына сәйкес «Жер қойнауын пайдаланушы өңірді әлеуметтік-экономикалық дамытуға және оның инфрақұрылымын дамытуға аударымдар» 206114 бюджетті сыныптама кодына

бастың, республикалық маңызы бар қаланың және астананың жергілікті атқарушы органының бюджетіне жыл сайынғы аударымдарды жүргізеді.

28. Жер қойнауын пайдаланушы Заңның 76 бабы 1 тармағының 12-1) тармақшасына сәйкес тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді қазақстандық өндірушілер көрсететін ғылыми-зерттеу, ғылыми-техникалық және (немесе) тәжірибелік-конструкторлық жұмыстарды қаржыландырудың жылдың қорытындылары бойынша келісімшарттық қызмет бойынша жылдық жиынтық табыстың кемінде бір пайызы мөлшерінде жыл сайын жүзеге асыруға міндеттенеді.

Ағымдағы жылдың қорытындылары бойынша ғылыми-зерттеу, ғылыми-техникалық және (немесе) тәжірибелік-конструкторлық жұмыстарды қаржыландыру жөніндегі міндеттемелердің көлемі асыра орындалған жағдайда, жер қойнауын пайдаланушы асыра орындалған міндеттемелердің көлемдерін есепті есепті кезеңдерге түзетуді (есепке жатқызуды) жүзеге асырады.

Ғылыми-зерттеу, ғылыми-техникалық және (немесе) тәжірибелік-конструкторлық жұмыстардың қазақстандық өндірушілері болмаған жағдайда, шетелдік өндірушілер көрсететін осы жұмыстарды қаржыландыру құзыретті органының рұқсаты бойынша жүзеге асырылады.

Жер қойнауын пайдаланушының ғылыми-зерттеу, ғылыми-техникалық және (немесе) тәжірибелік-конструкторлық жұмыстарды орындауға, жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт шеңберіндегі қызметпен байланысты, сондай-ақ жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт шеңберіндегі қызметпен байланысты емес, қосылған құны жоғары өнімді жасақтауға (жасауға) алуға бағытталған жұмыстарға, экология, еңбекті қорғау, жұмысты қауіпсіз жүргізуді қамтамасыз ету, өндірістік қызмет шеңберінде (технологиялық цикл) энергия үнемдеуге жұмсаған нақты шығыстары және (немесе) «Ғылым туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес ғылыми және (немесе) ғылыми-техникалық қызмет субъектілері жүзеге асыратын ғылыми зерттеулерді, сондай-ақ «Индустриялық-инновациялық қызметті мемлекеттік қолдау туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес индустриялық-инновациялық инфрақұрылым элементтерін қаржыландыруға арналған шығыстары оның ғылыми-зерттеу, ғылыми-техникалық және (немесе) тәжірибелік-конструкторлық жұмыстарды қаржыландыру жөніндегі міндеттемені орындауы болып табылады.

9. Салық салу

29. Келісімшарт шеңберінде жүзеге асырылатын қызмет бойынша салықтар мен бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер бойынша салықтық міндеттемелерді есептеу оларды төлеу бойынша міндеттеме туындаған күні қолданыста болатын салық заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады. Келісімшарт шеңберінде жүзеге асырылатын қызмет бойынша

салықтық міндеттемелерді орындау жер қойнауын пайдаланушыны мемлекетте келісімшарт шеңберінен тыс қызметті жүзеге асыру бойынша салықтық міндеттеме туындаған күні қолданыста болатын мемлекеттің салық заңнамасына сәйкес салықтық міндеттемесін орындаудан босатпайды.

30. Қол қойылатын бонустың түпкілікті мөлшері 6 000 000 (алты миллион) теңге.

31. Келісімшартты жасасу кезінде жер қойнауын пайдаланушы қол қойылатын бонустың белгіленген сомасының елу пайызын 2014 жылғы 1 қаңтардан бастап №277 төлем тапсырмасы бойынша төледі.

32. Қол қойылатын бонустың мөлшердегі қалған 3 000 000 (үш миллион) теңге елу пайызын жер қойнауын пайдаланушы Қазақстан Республикасының салық заңнамасында белгіленген тәртіппен және мерзімде төлейді.

10. Коммерциялық табу

33. Жер қойнауын пайдаланушы кен орнын тапқан жағдайда құзыретті органға отыз жұмыс күнінен кешіктірмей хабарлауы тиіс.

34. Құзыретті орган хабарламаны алғаннан кейінгі бір ай мерзімде, ал бонустың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың жергілікті атқарушы органы хабарламаны алғаннан кейінгі жұмыстық он бес күнішінде бағалау жұмыстары кезегіне өтуге рұқсат береді. Бағалау жұмыстар кезегіне өту барысында келісімшарттың жұмыс бағдарламасына міндетті түрде өзгеріс енгізіледі.

35. Табуды растау мен оны бағалау мерзімін құзыретті орган жер қойнауын зерттеу мен пайдалану бойынша құзыретті органның тапсырымдамасы бойынша белгілейді. Коммерциялық табуды жер қойнауын пайдаланушы хабарлайды.

36. Жер қойнауын пайдаланушы бағалау жұмыстары кезегіне өту кезінде табуға сәйкес, бағалау жұмыстарының жобасын әзірлейді. Бағалау жұмыстарында тәжірибелік-өнеркәсіптік өндіру жобасы қосылуы мүмкін.

37. Коммерциялық табылған жағдайда жер қойнауын пайдаланушының табу курсы жүргізбестен тікелей келіссөздер негізінде өндіруге келісімшарт жасасуға ерекше құқығы болады.

11. Консервациялау, тарату және тарату қоры

38. Барлау жөніндегі операциялар токтатылған кезде жер қойнауын пайдаланушы жобалаушы құжаттарға және жұмыс бағдарламасына сәйкес табылған кейінгі жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларда қолданылатын жер қойнауын пайдалану объектісінің технологиялық бірліктерін (блоктарды,

шнелдерді, қазбаларды) қоспағанда, барлау жөніндегі жұмыстар жүргізілген жер қойнауын пайдалану объектілерін таратуды немесе консервациялауды жүзеге асырады.

39. Жер қойнауын пайдалану объектілері Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен таратылады немесе консервацияланады.

Жер қойнауын пайдаланушы келісімшарт бойынша өз операциялары салдарын жою үшін тарату қорын құрады.

Барлау кезеңінде тарату қорына аударымдарды жер қойнауын пайдаланушы жыл сайын тиісті жылға жұмыс бағдарламасында көзделген геологиялық барлау жұмыстарына жыл сайынғы шығындардың бір пайызынан емес мөлшерде Қазақстан Республикасының аумағындағы кез келген банктегі депозиттік шотқа жүргізеді.

40. Егер жер қойнауын пайдалану объектілерін таратуға арналған нақты шығындар тарату қорының мөлшерінен асып кетсе, жер қойнауын пайдаланушы жер қойнауын пайдалану объектілерін тарату жұмыстарын қосымша қаржыландыруды жүзеге асырады.

41. Егер таратуға арналған нақты шығындар тарату қорының мөлшерінен кем болып шықса, ақшалай қаражаттың артығы жер қойнауын пайдаланушыға беріледі.

42. Жер қойнауын пайдалану құқығы берілген жағдайда тарату қоры жана жер қойнауын пайдаланушыға беріледі.

43. Құзыретті орган келісімшартты біржақты тәртіппен тоқтатқан жағдайда тарату қоры Заңның 72-бабының 10-тармағымен анықталатын сенімгерлік басқарушыға беріледі.

12. Есепке алу және есептілік

44. Жер қойнауын пайдаланушы барлау жүргізу кезінде жер қойнауын пайдалану бойынша жүргізілетін операциялардың есебін жүргізуге және құзыретті органға Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тәртіппен және мерзімдерде келісімшартта және жұмыс бағдарламасында көзделген міндеттемелердің орындалғаны туралы есептілікті ұсынуға тиіс.

45. Жер қойнауын пайдаланушы Қазақстан Республикасының бақылаушы органдарының лауазымды адамдарына олар қызметтік міндеттерді орындаған кезде қажетті құжаттарды, ақпаратты беруге және жұмыс орындарына кедергісіз еруді қамтамасыз етуге және олар анықтаған бұзушылықтарды уақытылы жоюға міндеттенеді.

46. Келісімшарт аумағындағы қызмет нәтижелері бойынша жер қойнауын пайдаланушы жер қойнауын зерттеу және пайдалану жөніндегі уәкілетті органға геологиялық есептілікті беруге міндетті.

13. Жер қойнауын пайдалану бойынша операциялар жүргізудің жалпы шарттары

47. Жер қойнауын пайдаланушы келісімшартқа және Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жер қойнауын пайдалану бойынша операцияларды жүргізуге, жер қойнауын пайдалану бойынша операцияларға Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген талаптарды сақтауға, оның ішінде экологиялық талаптарды, жер қойнауын қорғау саласындағы талаптарды, жер қойнауын ұтымды және кешенді пайдалану талаптарын сақтауға тиіс.

48. Жер қойнауын пайдаланушы жер қойнауын пайдалану бойынша операцияларды жүргізу кезінде басқа адамдарға келісімшарт аумағы шегінде өзінің жүріп-тұруға кедергі келтірмеуге, егер қауіпсіздіктің ерекше жағдайларына байланысты болмаса және мұндай қызмет жер қойнауын пайдалану бойынша операцияларды жүргізуге кедергі келтірмесе, жалпы пайдаланудағы объектілерді және коммуникацияларды пайдалануға міндеттенеді.

49. Барлауды жүзеге асыру кезінде жер қойнауын пайдаланушы жер қойнауын пайдаланудың оң практикасына негізделген жер қойнауын пайдалану бойынша операцияларды жүргізудің анағұрлым тиімді әдістері мен технологияларын таңдауға тиіс.

50. Жер қойнауын пайдаланушы Қазақстан Республикасындағы Өндіруші компаниялардың қызметі ашықтығының бастамасын іске асыруға қатысты өзара тиімділік туралы меморандум шарттарын сақтауға міндеттенеді.

51. Жер қойнауын пайдаланушы өзіне жобалау құжаттарына және жұмыс бағдарламасына сәйкес келісімшарт бойынша өз қызметін қаржыландыру жөнінде міндеттеме алады.

14. Жер қойнауын пайдаланушының келісімшарт талаптарын бұзғаны үшін жауапкершілігі

52. Жер қойнауын пайдаланушы өзіне қабылдаған төмендегі міндеттемелерді орындамағаны үшін тұрақсыздық төлемі ретінде жауапкершілікте болады:

1) тауарлар, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердегі жергілікті қамту бойынша қаржылық міндеттемелерді орындамағаны үшін есептік кезеңде орындалмаған міндеттемелер сомасының 1 % мөлшерінде;

2) кадрлардағы жергілікті қамту бойынша міндеттемелерді орындамағаны үшін 2000 республикалық бюджет туралы заңға сәйкес және тиісті қаржы жалпының 1 қаңтарында қолданыста болатын айлық есептік көрсеткіш мөлшерінде (АЕК);

3) осы келісімшарттың 7 және 8-бөлімдерде көрсетілген міндеттемелерді орындамағаны үшін есептік кезеңде орындалмаған міндеттеме сомасының бір пайызы мөлшерінде;

Бұл ретте, егер нарықта әрекет етуші құндардың өзгеруінен және басқа да жер қойнауын пайдаланушының еркіне тәуелсіз жағдайлардың себебінен жер қойнауын пайдаланушының фактілі шығыстары келісімшартты жасау, жұмыс бағдарламасы мен құжат жобаларын бекіту кезінде ескерілгеннен кем болып қалса, бірақ бұл ретте келісімшартта, жұмыс бағдарламасы мен құжат жобаларында көрсетілген жер қойнауын пайдаланушы міндеттерінің экономикалық көлемі толық көлемде орындалса, жер қойнауын пайдаланушының фактілі шығыстарының осылай азаюы келісімшарт шарттарын бұзу және келісімшарттың қолданысын біржақты тәртіппен мерзімінен бұрын тоқтату үшін негіз болып табылмайды.

53. Қазақстан Республикасының аумағынан тысқары жерде өткізілген конкурстың нәтижелері бойынша барлау жөніндегі операцияларды жүргізу кезінде пайдаланылатын немесе жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу кезінде тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді иеленудің Үкімет белгілеген тәртібі бұзыла отырып сатып алынған тауарларды, жұмыстар мен қызметтерді иелену жөніндегі шығыстар құзыретті орган келісімшарттық міндеттемелерді жер қойнауын пайдаланушының арындауы ретінде есепке алатын шығыстарынан алып тасталады.

54. Осы бөлімнің 53-тармағының максаттары үшін жергілікті камту үлесі келісімшарттың 7-бөлімінің 27-тармағының талаптарына сәйкес келмейтін тауарларды, жұмыстарды және көрсетілетін қызметтерді сатып алу тәртібіне осы келісімшартта және Заңда белгіленген талаптарды бұза отырып жер қойнауын пайдаланушы сатып алуды жүзеге асырған тауарлардың, жұмыстардың және көрсетілетін қызметтердің құны ескеріледі.

15. Құқықтар мен міндеттерді беру

55. Жер қойнауын пайдаланушы Заңда белгіленген талаптарды сақтай отырып, басқа адамдарға келісімшарт бойынша құқықтарды немесе олардың бөлігін беруге құқылы.

56. Жер қойнауын пайдалану құқығын беру келісімшартқа тиісті өзгерістер және (немесе) толықтырулар енгізу қажеттілігіне әкеп соғады және осындай өзгерістер және (немесе) толықтырулар тіркелген кезден бастап жасалған болып есептеледі.

16. Еңсерілмейтін күш

57. Келісімшарт бойынша қандай да болмасын міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін, егер бұл орындамаушылық немесе тиісінше орындамаушылық еңсерілмейтін күшке байланысты болса, Тараптардың ешқайсысы ешқандай жауапкершілікке тартылмайды.

58. Еңсерілмейтін күштің мән-жайларына мынадай мән-жайдың жағдайлары кезіндегі төтенше және күтпеген жағдаяттар жатады, мысалы: жері жанжалдар, табиғат апаттары, табиғи зілзалалар (өрт және т.с.). Көрсетілген тізбе бәрін толық қамтыған болып табылмайды.

59. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған жағдайда, одан зардап шегуші тарап бұл туралы кездейсоқ оқиға мән-жайлары басталған күнін және апаттамасын анықтаған жазбаша хабарламаны тапсыру немесе поштамен жіберу жолымен екінші тарапқа дереу хабарлайды.

60. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған кезде Тараптар анықтасқан жағдайдан шығудың шешімін іздеу үшін дереу кеңес өткізеді және қандай мән-жайлардың салдарларын барынша азайту мәліметі үшін барлық құралдарды пайдаланады.

61. Еңсерілмес күш мән-жайларынан туындаған келісімшарт бойынша жергістік толық немесе ішінара тоқтатылған кезде тараптар келісімшарт шарттарын еңсерілмес күш мән-жайларының қолданысы кезеңіне ұзартады.

17. Құпиялылық

62. Келісімшартты орындау процесінде тараптар алған немесе сатып алған ақпарат құпия болып табылады және Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес қорғалуға жатады. Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген қажетті есеп берулер құрастыру үшін құпия ақпаратты пайдалана алады.

63. Геологиялық ақпарат жер қойнауын пайдаланушыға 2014 жылғы «07» сәуір № 26-ІІ құпиялылық туралы келісіммен рәсімделетін Заңның 11-бабына сәйкес белгіленген тәртіпте беріледі.

64. Тараптардың екінші тараптың келісімінсіз құпия ақпаратты үшінші тұлғаларға мынадай:

егер бұл ақпарат сотта іс қарауды жүргізу барысында пайдаланылса;

ақпарат жер қойнауын пайдаланушыға қызмет көрсететін үшінші тұлғаға қандай үшінші тарап мұндай ақпаратты құпия қарап және оны тараптар белгілеген мақсаттарға және белгіленген мерзімдерде ғана пайдалануға міндеттеме алу шартымен берілген жағдайды;

ақпарат жер қойнауын пайдаланушы қаржылық қаражат алатын банкке немесе басқа қаржылық ұйымға, мұндай банк немесе басқа қаржылық ұйым бұл

таратты құпия деп карап және оны тек көрсетілген максаттарға ғана пайдалануға міндеттеме алу шартымен берілген жағдайды;

акпарат Қазақстан Республикасының бақылаушы органдарының тауарларға тұлғаларына олардың қызметтік міндеттерін орындауы барысында берілген жағдайды;

Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де жағдайларды қоспағанда беруге құқығы жоқ.

65. Тараптар, Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес, келісімшарттық аумақта барлау жүргізуге байланысты және геологиялық акпараттарды қамтитын барлық құжаттардың, акпараттардың және есептердің құпиялығын сақтау мерзімін айқындайды.

66. Жергілікті қамту бөлігінде келісімшарттық міндеттемелердің орындалуына қатысты, жер қойнауын пайдаланушының тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді сатып алуды жоспарлауы және өткізуі, сондай-ақ қазақстандық мамандарды оқытуға шығындар және өнімді әлеуметтік-экономикалық дамыту мен оның инфрақұрылымын дамытуға жұмсалған шығындары туралы акпарат құпия болып табылмайды.

18. Қолданылатын құқық

67. Қазақстан Республикасының құқығы осы келісімшартқа қолданылатын құқық болып табылады.

68. Жер қойнауын пайдалану құқығын беру жөніндегі мәмілелерге Қазақстан Республикасының құқығы қолданылады.

19. Дауларды шешу тәртібі

69. Келісімшартты орындауға, өзгертуге немесе тоқтатуға байланысты даулар келіссөздер жүргізу жолымен шешіледі.

70. Егер келісімшартты орындауға, өзгертуге немесе тоқтатуға байланысты даулар келіссөздер арқылы алты ай мерзімде шешілмейтін болса, онда тараптар осы дауларды Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес шешуге жатады.

20. Жер қойнауын пайдаланушының құқықтарының кепілдіктері

71. Жер қойнауын пайдаланушыға Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес оның құқықтары қорғалатынына кепілдік беріледі.

72. Келісімшарт талаптарын өзгертуге және толықтыруға тараптардың келісімімен жол беріледі. Тараптардың бірінің талап етуі бойынша келісімшарт

талаптарын өзгертуге Заңда және осы келісімшартта тікелей көзделген жағдайларда жол беріледі.

21. Келісімшарттың қолданылуын тоқтату шарттары

73. Егер Заңның 69-бабына сәйкес тараптар келісімшарттың қолданылу мерзімін ұзарту туралы келісімге қол жеткізбесе, келісімшарт қолданылу мерзімі өткеннен кейін тоқтатылады.

74. Келісімшарт қолданысын мерзімінен бұрын тоқтатуға тараптардың келісімі бойынша жол беріледі. Келісімшарт сондай-ақ келісімшарттың 3-бөліміне сәйкес барлық келісімшарт аумағы қайтарылған жағдайда өз қолданысын мерзімінен бұрын тоқтатады.

75. Құзыретті орган мынадай жағдайларда:

1) жер қойнауын пайдаланушы жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартта белгіленген міндеттемелерді екі реттен көп бұзуды құзыретті органның хабарламасында көрсетілген мерзімде жоймаған кезде;

2) Заңның 36-бабының 5-тармағына сәйкес мұндай рұқсат ету талап етілмейтін жағдайларды қоспағанда, құзыретті органның рұқсатынсыз Заңның 36-бабының 1 және 3-тармақтарында көзделген жағдайларда, жер қойнауын пайдаланушы жер қойнауын пайдалану құқығын және (немесе) жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілерді берген кезде;

3) Заңның 76-бабы 1-тармағының 13) тармақшасында көзделген мәліметтерді беруден бас тартқан не анық емес мәліметтер берген кезде;

4) жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшартта белгіленген қаржылық міндеттемелер қатарынан екі жыл бойы отыз пайыздан кем орындалған кезде келісімшарттың қолданылуын біржақты тәртіппен мерзімінен бұрын тоқтатуға құқылы.

Жер қойнауын пайдаланушы құзыретті органның хабарламасында белгіленген мерзімде толық жойған келісімшарт талаптарының бұзылуы келісімшарттың қолданысын біржақты тәртіппен мерзімінен бұрын тоқтатуға негіз болып табылмайды.

76. Заңның 71-бабының 3-тармағында көзделген жағдайда құзыретті орган бір жақты тәртіппен келісімшарттың қолданысын мерзімінен бұрын тоқтатуға құқылы, егер:

1) құзыретті органнан келісімшарт талаптарын өзгерту және (немесе) толықтыру туралы хабарлама алған күннен бастап екі айға дейінгі мерзімде жер қойнауын пайдаланушы келісімшарт талаптарын өзгерту және (немесе) толықтыру жөнінде келіссөздер жүргізуге өз келісімін жазбаша түрде растамаса не оларды жүргізуден бас тартса;

2) жер қойнауын пайдаланушының келісімшарт талаптарын өзгерту және (немесе) толықтыру жөнінде келіссөздер жүргізуге келісімі алынған күннен бастап төрт айға дейінгі мерзімде тараптар келісімшарт талаптарын өзгерту және (немесе) толықтыру жөніндегі келісімге келмесе;

3) Қазақстан Республикасының экономикалық мүдделерін қалпына келтіру жөніндегі келісілген шешімге қол жеткізілген күннен бастап алты айға дейінгі мерзімде тараптар келісімшарттың талаптарына өзгерістерге және (немесе) толықтыруларға қол қоймаса, бір жақты тәртіппен келісімшарттың қолданысын мерзімінен бұрын тоқтатуға құқылы.

77. Егер стратегиялық маңызы бар жер қойнауы учаскелеріне (кен арындарына) қатысты барлау жүргізу кезінде жер қойнауын пайдаланушының іс-әрекеті ұлттық қауіпсіздікке қатер төндіретін, Қазақстан Республикасының экономикалық мүдделерін өзгертуге әкеп соғатын болса, Қазақстан Республикасының Үкіметінің шешімі бойынша құзыретті орган келісімшарттың, оның ішінде бұрын жасалған келісімшарттың қолданысын бір жақты тәртіппен тоқтатуға құқылы.

Келісімшарттың қолданылуы аталған негіз бойынша біржақты тәртіппен тоқтатылған жағдайда құзыретті орган ол жөнінде жер қойнауын пайдаланушыны кемінде екі ай бұрын ескертуге тиіс.

22. Келісімшарт тілі

78. Келісімшарттың мәтіні тараптардың әрқайсысы үшін бір данадан мемлекеттік және орыс тілдерінде жасалады және барлық даналары бірдей болады.

Келісімшарт тараптарының келісуіне сәйкес, келісімшарт мәтіні өзге тіліне аударылуы мүмкін.

79. Мәтіннің нұсқалары арасында келісімшарттың мағынасы мен талдануын анықтау барысындағы келіспеушіліктер мен даулар туындаған жағдайда орыс тілі нұсқасы басым күшке ие болады.

80. Тараптар мемлекеттік және (немесе) орыс тілдерін қатынас тілдері ретінде қолданылатындығына уағдаласады.

81. Келісімшарт күшіне енген күннен бастап барлау жүргізуге қатысты техникалық құжаттамалар және ақпараттар қазақ және (немесе) орыс тілдерінде жасалатын болады.

23. Қосымша ережелер

82. Осы келісімшартты іске асыруға байланысты талап етілетін барлық хабарламалар мен құжаттар оларды алу фактісі бойынша осы келісімшарт бойынша тараптардың әрқайсысына тиісті түрде ұсынылған және жеткізілген деп есептеледі.

83. Хабарламалар мен құжаттар тікелей тараптардың қолына тапсырылады немесе пошта, тапсырыс авиапоштасы, факс бойынша жіберіледі.

84. Осы келісімшарт бойынша пошталық мекенжай өзгерген кезде тараптардың әрқайсысы екінші тарапқа 7 күннің ішінде жазбаша хабарлама беруіне міндетті.

85. Келісімшартқа барлық қосымшалар оның құрамдас бөліктері ретінде қарастырылады. Қосымшалардың және келісімшарттың өзінің ережелерінің арасында қандай да бір айырмашылық болған кезде, келісімшарттың ережелері басым күшке ие болады.

86. Келісімшартқа өзгерістер мен толықтырулар тараптардың жазбаша келісімімен ресімделеді. Мұндай келісім келісімшарттың құрамдас бөлігі болып табылады. Келісімшартқа өзгерістер мен толықтырулар құзыретті органында міндетті тіркеуге жатады. Келісімшартқа өзгерістер мен толықтырулар олардың тіркелген сәтінен бастап күшіне енген деп танылады.

87. Осы келісімшартта пайдаланылатын анықтамалар мен терминдер олар үшін Заңда айқындалған мағынаға ие.

88. Осы келісімшартты Астана қ. (Қазақстан Республикасы) 2015 ж. 22 (күн) сәуір (ай) Тараптардың уәкілетті өкілдері жасасты.

89. Тараптардың заңды мекенжайлары мен қолдары:

Құзыретті орган:

Қазақстан Республикасының
Инвестициялар және даму
министрлігі
010000, Астана қ.,
Қабанбай батыр көшесі, 32/1
тел: +7 (7172) 75-40-04,
факс: +7 (7172) 75-44-04

Жер қойнауын пайдаланушы:

«Қазгеология» ұлттық геологиялық
барлау компаниясы» акционерлік
қоғамы
010000, Астана қ.,
Достық көшесі, 18.
тел./факс: +7 (7172) 76-80-01

Вице-министр


А. Рай

Басқарма төрағасы


Ф. Нұржанов

**Қарағанды облысындағы Дүңсебай ұнаскесіде полиметалл кендерін барлауға арналған
келісімшартқа жұмыс бағдарламасы**

Барлауға арналған келісімшарттың қолданылу мерзімі кезеңінде жер қойнауын пайдаланушы көрсетілген мерзімдерде келісімшарт аумағында мынадай жұмыс түрлерін орындауға міндеттенеді:

	Жұмыс түрлері	Өлшем бірлігі	1-ші жыл		2-ші жыл		3-ші жыл	
			Физ. көлем	Құны теңгемен	Физ. көлем	Құны теңгемен	Физ. көлем	Құны теңгемен
1.	Аудын диа шифрды алу, жұмыстар масштабы 1:50000			90 157	0	0	0	0
2.	Геофизикалық және геохимиялық материалдарды қайта интерпретация жасау	отр.-см.	50,80	1 115 117	0	0	0	0
3.	Геоологиялық іздеу жұмыстары	км	221	14 875 347	0	0	0	0
4.	Маршруттарды жүргізу кезіндегі жол жүру	км	310	6 381 006	0	0	0	0
5.	Материалдарды далада коммерциялық өңдеу	кв.м	462	6 231 373	0	0	0	0
6.	Керн сынамаларын іріктеу	п.м.	778	418 595	1222	657 705	0	0
7.	Керн сынамаларын іріктеу кезінде жасактың жол жүру	км	24	381 433	37,90	598 604	0	0
8.	Геохимиялық сынама алу	сынама	933	416 586	1466,62	654 582	0	0
9.	Быстаққа геохимиялық сынамаларды өңдеу	сынама	2100	491 442	3300	772 266	0	0
10.	Шикергеохимиялық сынамалардың сынама алу (ШСС)	сынама	19	19 620	31	30 792	0	0
11.	Іздеушінің бұрыспау	п.м	2650	56 621 271	3221	68 821 553	0	0
12.	Шикерде турпаттыңдағы СБҰ-ды орнату, босату, қайта орнаттыру							
13.	Ұптамаларды 300-450 метрге дейін бұрыспау кезінде	М.д.п.	7	1 266 926	11	1 990 885	0	0
14.	Қоспалары жұмыстар							
15.	Ұптамаларды 300-450 метрге дейін бұрыспау кезінде	ст.-см	10,50	719 935	16,5	1 131 326	0	0

16.	Үлгілемелер мен геофизикалық зерттеулер (УГ-3)	п.м	2650	680 891	3221	827 604	0	0	0
17.	Үлгілемелер мен геофизикалық зерттеулер	м	2650	999 686	3221	1 215 090	0	0	0
18.	Керіш құжаттау жөнінде жасалған жол жүруі	км	28	547 769	43,9151	860 780	0	0	0
19.	Жері бойынша магниттік барлау 250х25м	п.км	1177	7 578 574	0	0	0	0	0
20.	Электрмен барлау жұмыстары (ВЭП көрсеткіштерін енгізу)								
21.	ВЭП-ДЮЗ, 100 м. қазан	п.км	50	18 504 124	0	0	0	0	0
22.	АМТ, жері 100х250	п.км	100	28 706 465	0	0	0	0	0
23.	Топографиялық-геодезиялық жұмыстар	п.км	1177	1 845 984	0	0	0	0	0
24.	Зертхана жұмыстары	таңдау	0	0	3 424	17 488 055	5 137	26 232	083
25.	Үлгілемелер мен геофизикалық зерттеулер (УГ-3)	тенге		2 555 852		0			0
26.	Тарау (дәл) жұмыстары 24 ай, К=0,8)	тенге		0		2 044 682			0
27.	Материалдарды аралық камералық өңдеу	өңд./ай	0	0	1,38	1 936 159	0		0
28.	Материалдарды түпкілікті камералық өңдеу	өңд./ай	0	0	0	0	2,1	2 725 149	
29.	Компьютер технологияларын пайдаланып, геодезиялық мазмұндағы карталарды жасау	өңд./ай	0	0	16,86	3 538 020	39,34	8 255 381	
30.	Ресензикалар мен консултациялар	ресенз.		0		0		300 000	
31.	Жүктер мен персоналды тасымалдау	тенге		6 885 675		3 763 710			0
32.	Дәлелдік үлес	тенге		11 095 674		6 021 936			0
33.	Өндірістік іссапарлар	тенге		865 777		195 138			0
34.	Геодезиялық ақпарат топтамасын дайындау шығыстары	тенге		1 579 234		0			0
35.	Геодезиялық барлау жұмыстарының қорытындысы	тенге		170 874 513		112 548 887		37 512	613
36.	Қол қою болуы	тенге		6 000 000					
37.	Геодезиялық ақпарат үшін ақы	тенге		1 339 600					
38.	Өнімнің әлеуметтік-экономикалық дамуы және оның өндіріс-өндірісін дамыту	тенге		500 000		500 000		500 000	
39.	Тарау қорына жіберілетін аударымдар	тенге		1 708 745		1 125 489		375 126	
40.	ҚР азаматтарының оқыту, біліктілігін жоғарылату, қайта даярлау	тенге		1 708 745		1 125 489		375 126	



Приложение 1
к Контракту № _____
на право недропользования
полюсметаллические руды
(вид недропользования)
разведка
(вид недропользования)
от 03.03 2014 год
пер. № 2014-Р ТПИ

**ГУ «КОМИТЕТ ГЕОЛОГИИ И НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ»
МИНИСТЕРСТВО ИНДУСТРИИ И НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ ОТВОД

Предоставлен Акционерному обществу «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология» для осуществления операций по недропользованию на участке Дюсембай на основании протокола проведения прямых переговоров от 13.02.2014 г.

Геологический отвод расположен в Карагандинской области.

Границы геологического отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с № 1 по № 4.

Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	47	44	17	66	31	33
2	47	44	17	66	40	04
3	47	27	59	66	40	04
4	47	27	59	66	31	33

Площадь – 321,5 кв.км.

Площадь геологического отвода составляет – 321,5 (триста двадцать одна целая пять десятых) кв.км.

Заместитель Председателя

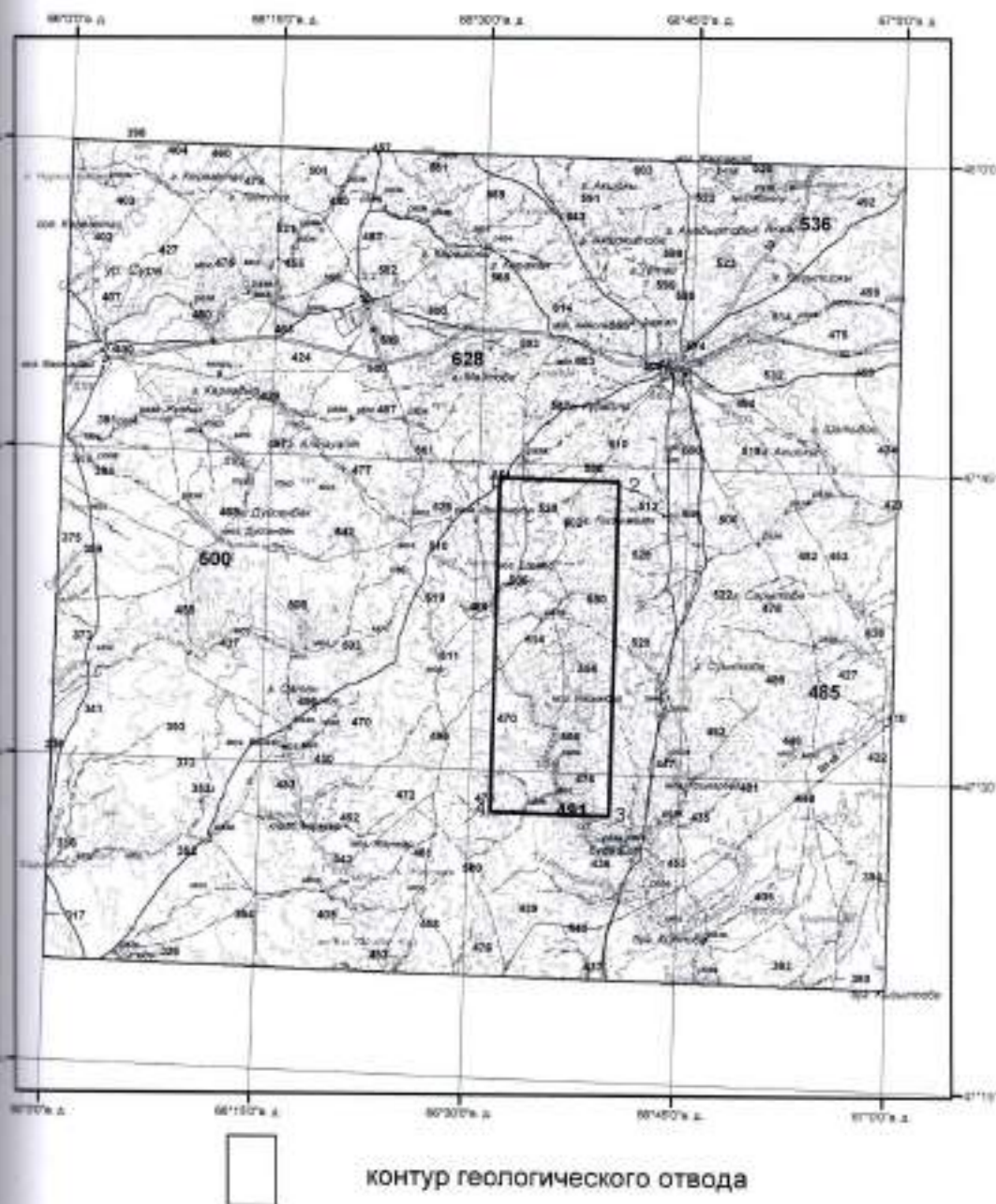


Б. Сарсекеев

г. Астана
февраль, 2014 г.

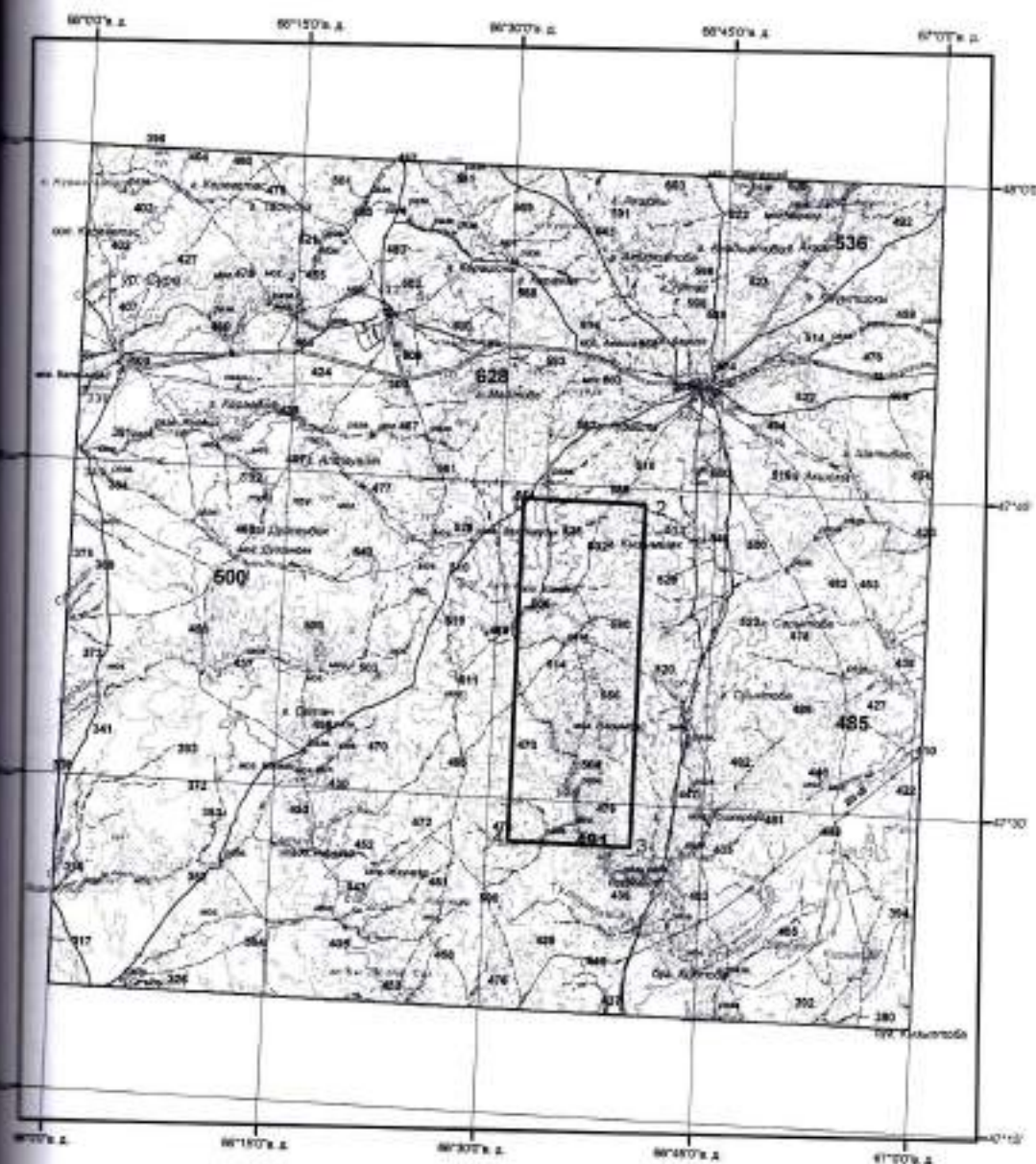
Картограмма расположения геологического отвода участка Дюсембай

Масштаб: 1 / 500 000



Дүсембай учаскесінің орналасу картограммасы

Масштаб: 1 / 500 000



геологиялық бөлудің пішіні



Жер қойнауын пайдалануға
арналған № _____ келісімшартқа 1-
қосымша
полиметал кентері
(қайып жатқан түрі)
барлау
(жер қойнауын пайдалану түрі)
2014 жылғы 03.03.
тіркесу № 201-Р.

**«ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ЖЕР ҚОЙНАУЫН ПАЙДАЛАНУ КОМИТЕТІ»
ММ
ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ИНДУСТРИЯ ЖӘНЕ ЖАҢА ТЕХНОЛОГИЯЛАР МИНИСТРЛІГІ**

ГЕОЛОГИЯЛЫҚ БӨЛУ

2013 жылғы 3013 акпаның тікелей келіссөздер жүргізу хаттамасының негізінде, Дүсембай кен орнында жер қойнауын пайдалану бойынша операцияларды жүзеге асыру үшін, «Казгеология» Ұлттық геологиялық барлау компаниясы Акционерлік қоғамына берілді.
Геологиялық бөлу Қарағанды облысында орналасқан.
Геологиялық бөлудің шегі картограммада көрсетілген және № 1-ден № 4-ке дейін бұрыштық нүктелерімен белгіленген.

Бұрыштық нүктелер	Бұрыштық нүктелердің координаттары					
	Северная широта			Шығыс бойлық		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	47	44	17	66	31	33
2	47	44	17	66	40	04
3	47	27	59	66	40	04
4	47	27	59	66	31	33

Геологиялық бөлудің ауданы – 321,5 (үш жүз жиырма бір бүтін оннан бес) шаршы км.

Төраға орынбасары



Б. Сәрсекеев

Астана қ.
2014 ж., ақпан

45

Протокол проведения прямых переговоров
между Министерством индустрии и новых технологий Республики
Казахстан и АО «Национальная геологоразведочная компания
«Казгеология» по участку Дюсембай в Карагандинской области

Астана

«13» февраля 2014 года

Присутствовали:

от Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан:

1. Сауранбаев Н.Е. – вице-министр индустрии и новых технологий, председатель;
2. Токтабаев Т.С. – директор Департамента недропользования, заместитель председателя;
3. Капенова М. – главный эксперт управления по предоставлению права недропользования Департамента недропользования, секретарь;
4. Нурабаев Б.К. – председатель Комитета геологии и недропользования;
5. Клякин В.В. – заместитель директора Департамента электроэнергетики и угольной промышленности;
6. Темирбеков Н.М. – заместитель директора Департамента недропользования;
7. Сыздыханова Т.О. – руководитель управления по предоставлению права недропользования Департамента недропользования;
8. Калиев А.Б. – руководитель управления исполнения контрактных обязательств Департамента недропользования.

от АО «Казгеология»:

Нуржанов Г.Ж. – Председатель Правления.

Кожамуратов К.К. – директор Департамента недропользования.

Повестка дня:

Рассмотрение заявки АО «Казгеология» по участку Дюсембай в Карагандинской области на основе прямых переговоров согласно подпункту 4) пункта 2 статьи 35 Закона Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 24 июня 2010 года (далее – Закон о недрах).

По результатам обсуждения заявки АО «Казгеология» в соответствии со статьями 56-59 Закона о недрах, а также принимая во внимание норму подпункта 4) пункта 1 статьи 58 Закона о недрах, согласно которой национальным компаниям не требуются указания данных о технических, управленческих, организационных и финансовых

возможностях, указываемые в заявке, в соответствии со статьей 59 Закона о недрах принято следующее РЕШЕНИЕ:

I. Предоставить право на заключение соответствующего контракта на недропользование с соблюдением процедур, предусмотренных Законом о недрах, АО «Казгеология» на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагадинской области.

Стороны уведомлены, что в соответствии с пунктом 1 статьи 35 Закона о недрах предоставление права недропользования производится путем заключения контракта, а также в соответствии с пунктом 8 Правил предоставления права недропользования, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 декабря 2010 года № 1456, право недропользования считается предоставленным и возникшим с момента вступления в силу контракта.

II. Компетентный орган и АО «Казгеология» в соответствии с пунктом 3 статьи 58 Закона о недрах, путем переговоров совместно определили предварительные условия контракта на разведку:

1. Размер подписного бонуса – 6 000 000 (шесть миллионов) тенге.

При этом стороны соглашаются, что в случае выявления неточностей при расчете стартового подписного бонуса, в результате чего подписной бонус оказался ниже расчетного, сторонами будет принято решение об изменении размера подписного бонуса.

В соответствии со статьей 315 Налогового кодекса Республики Казахстан подрядчик обязан оплатить 50 % подписного бонуса в течение 30 календарных дней с даты подписания настоящего протокола.

2. Стороны соглашаются, что минимальный размер казахстанского содержания в кадрах, закупаемых товарах, работах и услугах составит:

Товары (от общей стоимости и товаров) не менее	Работы (от общей стоимости и работ) не менее	Услуги (от общей стоимости и услуг) не менее	Кадры (в процентах от общей численности занятого персонала)			
			Руководитель и высшего уровня	Руководитель и среднего уровня	Специалист ы	Квалифици- рованные работчие
16 %	85 %	85%	70 %	90 %	90 %	100 %

Стороны соглашаются, что окончательный размер казахстанского содержания будет определен после утверждения проектного документа в соответствии со статьей 64 Закона о недрах перед подписанием контракта на рабочей группе компетентного органа.

3. Размер расходов на социально-экономическое развитие региона и его инфраструктуры – АО «Казгеология» ежегодно финансирует социальные проекты в регионе в размере 500 000 (пятьсот тысяч) тенге.

Стороны соглашаются, что окончательный размер социальных отчислений будет уточнен перед подписанием контракта на рабочей группе компетентного органа.

III. Особые условия

1. Обстоятельства, выявленные в ходе работы по подготовке и согласованию контракта, влияющие на условия проведения прямых переговоров, могут быть основанием для проведения дополнительных переговоров и внесения изменений и дополнений в указанный протокол.

В случае наличия существенных изменений и дополнений к условиям настоящего протокола, а также недостижения договоренности между сторонами в указанных случаях, протокол прямых переговоров в полном объеме будет считаться недействительным.

2. На заявленной площади проводятся работы за счет средств госбюджета (далее - ГИН) по Договору, заключенным с межрегиональным департаментом Комитета геологии и недропользования МИНТ РК. Выдача геологического отвода и проведение геологоразведочных работ на данной территории заявителем возможно только после истечения срока указанного Договора.

3. Координаты угловых точек предполагаемой контрактной территории будут уточнены:

- в период выдачи геологического отвода;
- после утверждения проектного документа;
- в случае попадания части контрактной территории на участки особо охраняемых природных территорий, территорий ограниченного природопользования и других случаев невозможности предоставления земельных участков для целей недропользования.

4. Подрядчик обязан обеспечить разработку проектного документа в порядке и сроки, установленными статьей 64 Закона о недрах.

5. В соответствии с пунктом 2 статьи 68 Закона о недрах срок заключения контракта для проведения разведки не должен превышать восемнадцать месяцев с даты подписания настоящего протокола прямых переговоров.

IV. Кроме того, стороны договорились, что АО «НГРК «Казгеология» принимает следующие обязательства:

1. По организации финансирования подготовки и переподготовки казахстанского персонала

Подрядчик финансирует подготовку и переподготовку привлеченного к работам по контракту казахстанского персонала в размере 1% от затрат на разведку.

2. По созданию ликвидационного фонда

Подрядчик производит ежегодные отчисления в ликвидационный фонд в размере 1% от ежегодных затрат на разведку.

3. Иные условия, предусмотренные законодательством Республики Казахстан для предоставления права недропользования

Подрядчик принимает на себя обязательства предусмотренные Законом о недрах, а также согласно подзаконных нормативно-правовых актов, регулирующих сферу недропользования.

Настоящий протокол составлен в двух экземплярах для каждого из сторон прямых переговоров и имеют равную юридическую силу.

Председатель:

Заместитель председателя:

Секретарь:

Члены комиссии:



Н. Сауранбаев

Т. Токтабаев

М. Капенова



Б. Нурабаев

В. Клякин

Н. Темирбеков

А. Калиев

Т. Сыздыханова

от АО «Казгеология»:



Т. Нуржанов

К. Кожамуратов

49

49

Послужившие в банк-получатель

ПЛАТЕЖНОЕ ПОРУЧЕНИЕ № 277

12 марта 2014

Отправитель денег: БИН: 110640019728	Национальная геологическая	НИК KZ7460101110001493 53	КОД 16	СУММА 3 000 000.00
Банк отправителя: АО "Народный Банк Казахстана"		БИК HSBKKZKX		
Бенефициар: БИН: 081240015779	НУ ПО ЕСИЛЬСКОМУ Р-НУ Г. АСТАНА	НИК KZ24070105KSN00 00000	КОД 11	
Банк бенефициара: ГУ "КОМИТЕТ КАЗНАЧЕЙСТВА МИНИСТЕРСТВА ФИНАНСОВ РК"		БИК KKMF KZ2 A		
Банк посредник:		БИК		
Сумма прописью: Три миллиона тенге 00 тиын				
Дата получения товара (оказания услуг):		Код причины оттока		
№ паспорта сделки		911		
Назначение платежа, наименование товара, работ, услуг, номера и даты товарных документов, договоров и т.д.		Код бюджетной классификации		
ОПЛАТА ЗА ПОДПИСНОЙ БОНУС (50%), СОГЛАСНО ПРОТОКОЛА ПРОВЕДЕНИЯ ПРЯМЫХ ПЕРЕГОВОРОВ МЕЖДУ МИНТ РК И АО "КАЗГЕОЛОГИЯ" ПО УЧАСТКУ ДЮСЕМБАЙ В КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ ОТ 12.02.2014Г., НА РАЗВЕДКУ ПОЛИМЕТАЛЛИЧЕСКИХ РУД, СТ.315 НК РК СУММА 3 000 000-00 ТЕНГЕ В Т.Ч. НДС(БЕЗ НАЛОГА) 0-00 ТЕНГЕ Начисленные (исчисленные) и иные обязательства в бюджет		105305		
В том числе НДС:		Дата зачисления		
		12.03.2014		

ФИО руководителя НУРМАГАНБЕТОВ БАКЫТЖАН
СЕРЖАНОВИЧ

Проведено банком-исполнителем

МП Подпись _____

ФИО глав. бухгалтера ИЗЕМБАЕВА ЛЯЙЛЯ КУАНЫШБЕКОВНА

Подпись _____

(подпись ответственного лица)



ҚҰПИЯДЫЛЫҚ ТУРАЛЫ КЕЛІСІМ

(ақшыл негізде)

2014 жылғы 07 сәуір № 26-4

Осы Құпиялық туралы келісім (бұдан әрі – Келісім) бұдан әрі Тараптар деп аталатындар Қазақстан Республикасы Индустрия және жаңа технологиялар министрлігінің Геология және жер қойнауын пайдалану департаментінің 2010 жылғы 08 маусымындағы № 51н шешімімен бекітілген «Қазақстан Республикасы Индустрия және жаңа технологиялар министрлігінің Геология және жер қойнауын пайдалану комитетінің Қазақстан геология және жер қойнауын пайдалану өңіраралық департаменті» мемлекеттік мекемесі туралы қолданып жатқан ережелерінің негізінде әрекет ететін басшысы Мұрат Абдукадырұлының яғни «Қазақстан Республикасы Индустрия және жаңа технологиялар министрлігінің Геология және жер қойнауын пайдалану департаменті Орталық Қазақстан геология және жер қойнауын пайдалану өңіраралық департаменті» мемлекеттік мекемесі (бұдан әрі – уәкілетті орган) мен 2014 жылғы 18 наурыздағы №15-ж бұйрықпен әрекет ететін «Казгеология» Ұлттық акционерлік бірлестігі компаниясы Акционерлік қоғамы (бұдан әрі – пайдаланушы) арасында

Мәліматты назарға ала отырып:

«Қазақстан Республикасының ӨД жер қойнауын зерттеу және пайдалану жөніндегі уәкілетті органының өңіраралық департаменті жер қойнауын геологиялық зерттеу және пайдалану саласындағы мемлекеттік саясатты жүзеге асыратын, тарихи шарттарды қолдай, құнын және бағасын ақпаратты алу шарттарын белгілейтін; жер қойнауын зерттеу және пайдалану, оған қоса қосымша шикізатты бастанқы қайта өңдеуді қамтамасыз ететін бақылауды жүзеге асыратынын назарға ала отырып;

Уәкілетті органының өңіраралық департаменті мен пайдаланушы Келісім талаптарын іске асыру кезінде өзара құқықтары мен міндеттерін реттейтін шарттарды белгілейтін;

Уәкілетті органының өңіраралық департаменті мен пайдаланушы төмендегілер туралы осы Келісімді келісетін:

1. Келісімнің мәні

Жер қойнауын және жер қойнауын пайдалану туралы 2010 жылғы 24 маусымдағы Қазақстан Республикасының Заңы 11-бабының 3-тармағына және Қазақстан Республикасының 2011 жылғы 11 наурыздағы № 251 шешімімен бекітілген «Мемлекеттік мекемелерде болатын геологиялық ақпаратты оқу, коммерциялық мақсаттарға пайдалану және тарату ақпаратты Қазақстан Республикасынан тыс жерге аяқтау қағидасының» 10-тармағына сәйкес ақпарат пайдалануға ақшыл негізде Қазақстан Республикасының бюджетіне оның құны қалайша беріледі.

Жер қойнауын туралы геологиялық ақпараттың құнын

СОГЛАШЕНИЕ О КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

(на возмездной основе)

№ 26-4 от 07 апреля 2014 года

Настоящее Соглашение о конфиденциальности (далее – Соглашение) заключено между государственным учреждением «Центрально-Казахстанский межрегиональный департамент геологии и недропользования Комитета геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан», в лице руководителя Перязова Мурата Абдукадыровича, действующего на основании Положения о государственном учреждении «Центрально-Казахстанский межрегиональный департамент геологии и недропользования Комитета геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан», утвержденном приказом Председателя Комитета геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 08 июня 2010 года № 51н (далее – межрегиональный департамент Уполномоченного органа) и Акционерным обществом «Национальная геодогорнорудная компания «Казгеология», в лице и.о. председателя правления Каулашова Казыргана Амировича, действующего на основании Устава и приказа от 18 марта 2014 года №15-ж (далее – пользователь), в дальнейшем именуемые Сторонами.

Принимая во внимание, что

1) МД «Центрально-Казахстанский межрегиональный департамент Уполномоченного органа» по изучению и использованию недр реализует государственную политику в области геологического изучения и комплексного использования недр, определяет размер исторических затрат, стоимость и условия получения геологической информации, осуществляет контроль за рациональным и комплексным использованием недр, включая первичную переработку (обогащение) минерального сырья;

2) Межрегиональный департамент Уполномоченного органа и пользователь договорились о том, что Соглашение будет регулировать их взаимные права и обязанности при реализации его условий.

Межрегиональный департамент Уполномоченного органа и пользователь заключили настоящее соглашение о нижеследующем.

1. Предмет соглашения

1. В соответствии с пунктом 3 статьи 11 Закона РК от 24 июня 2010 года «О недрах и недропользовании» и с пунктом 10 Правил использования геологической информации, находящейся в государственной собственности, в учебных, научных, коммерческих целях и выхода геологической информации за пределы территории Республики Казахстан, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 марта 2011 года № 251, геологическая информация предоставляется в пользование на возмездной основе при условии оплаты ее стоимости в бюджет Республики Казахстан.

2. Порядок определения исторических затрат и стоимости

«ГЕОЛОГИЯ»
«КАЗГЕОЛОГИЯ»
КОМПАНИЯСЫ АҚЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

жалпы 10 ақпандағы № 120 қаулысымен бекітілген шығындарды және геологиялық ақпарат құнын шығындармен реттейді.

Геологиялық ақпараттың құны Қазақстан Республикасының бюджетіне төленеді.

Пайдаланушы 2014 жылғы 13 ақпандағы тұрақты сөз Хаттамасының негізінде және геологиялық ақпаратты ақылға негізде беру туралы жазбаша өтінім негізінде геологиялық ақпаратты пайдалану құқығын тексеру және республикалық геологиялық қорлардан ақпаратты облысындағы Дүсембай учаскісіне жеткізетін жолдары кенге барлау өткізу үшін (бұдан әрі - Объект) алады.

Пайдаланушы Қазақстан Республикасының бюджетке геологиялық ақпараттың құнын төлеген соңында оның көшірмелерін жұмыстарды орындау мақсатында пайдалануға алуға құқылы.

2. Геологиялық ақпарат үшін төлемдер

Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2011 жылғы 10 ақпандағы 120 «Тарихи шығындарды және геологиялық ақпарат құнын айқындау қағаздарымен бекіту туралы» қаулының 12 тармағына сәйкес геологиялық ақпараттың құны $2\text{геоақп.} = \text{Қақ} \times \text{Схелісімшарт} \times \text{Кл}$ формуласымен есептеледі.

$1500 \times 321,5 \times 0,015 = 1339691$ теңге.

Пайдаланушы Келісімге қол қойылған күннен бастап, бірінші күні ішінде геологиялық ақпарат үшін бірінші үш жүз отыз төрт мың алты жүз тоқсан бір теңгеге міндеттеледі.

Келісімнің 2-бөлімінің 2-тармағында көрсетілген тәртіпке сәйкес «Мемлекеттік меншіктегі жер қойнауы ақпаратты пайдалануға ұсыну төлемі» 201 903 «Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы» Қазақстан Республикасының заңымен (СН, ЖСН) бойынша төлеммен жүргізіледі.

Пайдаланушының 2-бөлімінің 3-тармағында көрсетілген тәртіпке сәйкес «Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы» Қазақстан Республикасының заңымен (СН, ЖСН) бойынша төлеммен жүргізіледі.

Пайдаланушының 2-бөлімінің 3-тармағында көрсетілген тәртіпке сәйкес «Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы» Қазақстан Республикасының заңымен (СН, ЖСН) бойынша төлеммен жүргізіледі.

3. Геологиялық ақпаратты ұсыну

Тәжікестің органының өкілдері департаменті ақпаратты пайдаланушыға оның жазбаша өтініміне сәйкес оның құны төленгеннен кейін ұсынады. Ақпараттың жеткізілуі тек тарихи шығындарды есептеу мақсатында келісімшарттық аумаққа жататын материалдар болып табылады.

Правилами определения исторических затрат и стоимости геологической информации, утвержденными постановлением Правительства Республики Казахстан от 10 февраля 2011 года № 120.

Оплата стоимости геологической информации производится в бюджет Республики Казахстан.

3. Пользователь на основании Протокола прямых переговоров от 13.02.2014 года и письменного запроса о предоставлении геологической информации на возмездной основе получает право пользования геологической информацией в территориальных и республиканском геологических фондах для проведения разведки полиметаллических руд на участке Дүсембай в Карагандинской области (далее - Объект).

4. Пользователь имеет право получить копии геологической информации во временное пользование на срок выполнения работ при условии оплаты ее стоимости в бюджет Республики Казахстан.

2. Платежи за геологическую информацию

1. В соответствии с пунктом 12 постановления Правительства РК № 120 от 10 февраля 2011 года «Об утверждении Правил определения исторических затрат и стоимости геологической информации» стоимость геологической информации определяется по формуле: $\text{Геоақп.} = \text{Қақ} \times \text{Схелісімшарт} \times \text{Кл}$; т.е. $1500 \times 321,5 \times 0,015 = 1339691$ теңге.

2. Пользователь обязуется оплатить за геологическую информацию один миллион триста тридцать девять тысяч шестьсот девяносто один тенге и течение десяти рабочих дней со дня подписания Соглашения.

3. Оплата указанной в пункте 2 раздела 2 Соглашения суммы производится в тенге на код бюджетной классификации 201 903 «Плата за предоставление в пользование информации о недрах, находящейся в государственной собственности» и на код назначения платежа 911 по реквизитам органа налоговой службы по месту платежа по РНН (БИН, ИИН) Пользователя. В платежном поручении должна быть отметка Банка о проведении платежа.

4. Порядок возмещения исторических затрат после оплаты суммы, указанной в пункте 3 раздела 2 Соглашения, определяется Кодексом Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)».

5. Обязательства Пользователя по платежам за геологическую информацию будут считаться выполненными по представлению копии платежного поручения и межрегиональный департамент Уполномоченного органа.

6. В стоимость геологической информации не входят затраты на ее копирование.

3. Предоставление геологической информации

1. Межрегиональный департамент Уполномоченного органа предоставляет геологическую информацию пользователю по перечню к его письменному запросу после оплаты ее стоимости в соответствии с пунктом 3 раздела 2 настоящего Соглашения. В информационный пакет включаются только те материалы, которые относятся к контрактной территории.

жұмысқа қосылған шығындарды осы жұмыстары бойынша ұйыммен жасасқан жеке шарт бойынша

Узкелетті органның өңіраралық департаменті жұмысына геологиялық ақпаратты беру қабылдау- аттисі бойынша жүзеге асырылса, оған узкелетті өңіраралық департаменттің бірінші басшысы, баспаған жағдайда – оны алмастыратын тұлға қол

4. Тарантардың құқықтары мен міндеттері

Үкілетті органның өңіраралық департаменті
бұғанға дейін күнтізбелік 30 күн бұрын
құқықтық жағдайға хабарлама бере отырып, оны
қарастырады.

Уәкілетті органның әніраралық департаменті
Республикасының бюджетіне геологиялық
құны төлемге жағдайда, пайдаланушының
өтінішіменгі тізбеге сәйкес геологиялық
пайдалануға беруге міндетті.

қатынушының оның көпсімшарттық аумағында тұрақ рәсімделген тапсырысы бойынша қаржы орындайтын өзінің мердігеріне (бұдан әрі – мердігер) осы геологиялық ақпараттың көшірмесін беруге Геологиялық ақпараттық мердігерге беру шарты, оның мердігері және уәкілетті органның геологиялық департаменті арасында үш жақты шарт арқылы рәсімделеді. Мердігердің геологиялық ақпаратты пайдалану мерзімі көпсімшарттық аумақтағы қаржы жұмсаулар орындау мерзіміне байланысты мердігері.

тапсырысы бойынша оның
шарттық ауылында жұмыстарды орындайтын
немесе жеке тұлғаның мердігері осы Келісімнің
шарттарын сақтайды.

2) деп
уе,
пол

арты жер айынуын пайдалануға жасалған шарт шеңберінде жұмыстарды жүзеге асыруға пайдалануға;
геологиялық ақпаратты не қалғыз, не аяқ жеткізгіштерде көбейтіп таратуға;
қойнауын пайдалануға жасалған кенішімшарт және жұмыстарды жүзеге асыру мақсатында органикалық өңіраралық департаментінің жазбаша ақпараттары үшінші таратма бермеуге;
білім мерзімінен бұрын бұзған жағдайда, берілген ақпаратты толық қолемде, өзінде олардың бірін сақтау құқығымыз, уәкілетті органика департаментіне қайтарым беруге міндеттенеді.

5. Кемілік міндеттемелер

Молдау Республикасының Ішкі істер органдарының

2. Затраты на оцифровку или копирование геологической информации оплачиваются пользователем по отдельному договору с организацией, выполняющей эти работы.

3. Передача геологической информации от территориального подразделения уполномоченного органа производится по акту приема-передачи геологической информации, который подписывается первым руководителем межрегионального департамента уполномоченного органа, а в случае отсутствия — лицом, его замещающим.

4. Права и обязанности сторон

1. Межрегиональный департамент Уполномоченного органа имеет право расторгнуть Соглашение, предоставив пользователю письменное уведомление за 30 календарных дней до расторжения.

2. Межрегиональный департамент Уполномоченного органа обязан предоставить в пользование геологическую информацию согласно перечню к письменному запросу пользователя при условии оплаты ее стоимости в бюджет Республики Казахстан;

3. Пользователь имеет право:

а) передать копию геологической информации на временное пользование своему подразделению, выполняющему работы по официально оформленному заказу пользователя на его контрактной территории (далее - подраздчик). Передача геологической информации подраздчику оформляется двусторонним договором между пользователем, его подраздчиком и межрегиональным департаментом геологического органа. Сроки пользования подраздчиком геологической информацией определяются сроками исполнения подраздком работ на контрактной территории. Подраздчик юридического или физического лица, выполняющий работы по заказу Пользователя на его контрактной территории, соблюдает условия конфиденциальности настоящего Соглашения.

расторгнуть Соглашение, предоставив межрегиональному департаменту уполномоченного органа письменное уведомление за 30 рабочих дней до расторжения с возвратом научной геологической информации.

использовать информацию в целях осуществления работ в рамках заключенного контракта на недропользование; не тиражировать ни на бумажных, ни на электронных носителях предоставленную геологическую информацию; не передавать информацию третьей стороне без ведома и по согласию межрегионального департамента недропользования в целях осуществления работ в рамках заключенного контракта на недропользование; в случае досрочного расторжения Соглашения вернуть предоставленную геологическую информацию в полном объеме без права сохранения у себя их копий.

5. Гарантийные обязательства

региональный департамент уполномоченного органа

«КАЗГЕОЛОГИЯ»
«КАЗГЕОЛОГИЯЛЫҚ БАРЛАУ
ОМ» «КАЗГЕО» АЖДӨМЕРТІК ҚОҒАМЫ

қолданушыға геологиялық ақпаратты беруге толық уәклеттілігі бар екеніне кепілдік береді.

6. Тараптардың жауапкершілігі

Міндеттемелерін орындамағаны немесе тиісінше міндеттемелер үшін Тараптар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес жауапты болады.

Осы Келісімнің шарттарын орындамаған жағдайда, қолданушы геологиялық ақпаратты пайдалану міндетін айырылады, осы Келісім бұзылады және геологиялық ақпарат уәклетті органның мемлекеттік департаментіне қайтарылады, бұл ретте мемлекеттік ақпарат жанытығының құны ескерілмейді.

7. Форс-мажор

Тараптардың ешқайсысы, егер орындамау немесе орындау кідірістер еңсерілмейтін күштердің (форс-мажор) мән-жайларынан туындаған болса, келісімнің қандай да бір міндеттемелерді ішінара не толық орындамағаны үшін жауапты болмайды.

Форс-мажорға әскери жағжалдар, табиғи апаттар, оқиғалар (орт, ірі авариялар, коммуникациялардың бұзылуы және т.б.) және басқа төтенше, және осы жағдайда еңсерілмейтін мән-жайлар жатады.

Тарап екінші тарапқа форс-мажорлық жағдайлар туындағаны немесе аяқталғаны, олардың сипаты мен мерзімі туралы, олардың туындаған немесе аяқталған күнінен бастап он жұмыс күні ішінде, Қазақстан Республикасының сауда-өнеркәсіп палатасы берген тиісті растамаға бере отырып, хабарлар етуге міндетті.

Осы Келісім бойынша міндеттемелерді орындау кезінде форс-мажорлық жағдайлардан әрекет ету және олардың жағымсыз салдарына қарай әрекет ету.

Форс-мажорлық жағдайлар туындаған кезде Тараптар өзін-өзі қорғау мақсатында қалыптасқан мән-жайларды өзгерту үшін қажетті шараларды жүргізеді және мән-жайлардың салдарын барынша азайту үшін шараларды пайдаланады.

8. Хабарламалар

8.1. Осы Келісімде көзделген барлық хабарламалар тікелей ресімделуге тиіс және кейін пошта арқылы жіберілуі тиіс, яғни мемлекеттік органдарға факсимильно немесе арқилы жіберілуі тиіс;

Қазақстан Республикасының Геология және жана технологиялар министрлігінің

гарантирует, что он обладает полным юридическим правом и полномочиями на передачу геологической информации пользователю.

6. Ответственность сторон

1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

2. В случае невыполнения условий настоящего Соглашения, пользователь лишается права пользования геологической информацией, настоящее Соглашение расторгается и предоставленная геологическая информация возвращается межрегиональному департаменту уполномоченного органа, при этом стоимость пакета геологической информации возврату не подлежит.

7. Форс-мажор

1. Ни одна из Сторон не несет ответственности за частичное либо полное невыполнение каких-либо обязательств по соглашению, если такое невыполнение или задержка при выполнении вызваны обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажор).

2. К форс-мажору относятся военные конфликты, природные катастрофы, стихийные бедствия (пожары, крупные аварии, нарушение коммуникаций и т. п.) и иные чрезвычайные и непредотвратимые при данных условиях обстоятельства.

3. О факте наступления либо прекращения действия форс-мажорных обстоятельств, их характере и возможного срока истечения, стороны обязаны уведомить другую сторону в течение 10 рабочих дней со дня их возникновения или прекращения с приложением соответствующего документа, выданного торгово-промышленной палатой Республики Казахстан.

4. Срок исполнения обязательств сторонами по настоящему Соглашению отодвигается соразмерно сроку действия форс-мажорных обстоятельств и их негативных последствий.

5. При возникновении форс-мажорных обстоятельств Стороны в разумный срок проводят переговоры для поиска решения сложившейся ситуации и используют все средства для сведения к минимуму последствий таких обстоятельств.

8. Уведомления

8.1. Все предусмотренные настоящим Соглашением уведомления должны оформляться в письменной форме и передаваться по факсимильной связи с последующим отправлением почтой на следующие адреса:

Центрально-Казахстанский межрегиональный департамент геологии и недропользования

«КАЗГЕОЛОГИЯ»
ЖІТТІҚ ГЕОЛОГИЯЛЫҚ БАРЛАУ
КОМПАНИЯСЫ» АҚЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

геология және жер қойнауын пайдалану комитетінің
Қазақстан геология және жер қойнауын
пайдалану вицерайалық департаменті
100000, Қарағанды к.
проспект Бұхар Жырау, 47,
Тел/факс 8(712) 41-33-52

«Казгеология» Ұлттық геологиялық барлау
компаниясы Ақционерлік қоғамы
100000, Астана к.
Павлов к-сі, 12/1
Тел/факс. 8 (7172) 68-96-47

9. Құпиялылық

Тараптар Қазақстан Республикасы заңнамасына
сәйкес осы Келісімнің қолданылу мерзімі ішінде оның
ішінде жататын барлық құжаттар, ақпараттар кезеңі
ішінде және жататын барлық құжаттар, ақпараттар және
ақпарат жөніндегі құпиялылық шарттарын сақтайды.

Тараптардың ешқайсысы, басқа Тараптан жазбаша
сұрамай, құпия болып табылатын және мына Келісім
шартына қатысты немесе осы Келісімнің ережелерін
қолданумен байланысты ақпаратты мына:

ақпарат сот тегереуі барысында пайдаланылған;

Тарап үшінші тұлға мұндай ақпараттың құпиялылығын
сақтау және ол ақпаратты Тараптар
арасында мақсаттарда және Тараптар анықтаған
мақсатта ғана пайдалану міндеттемесін өзіне алған
сәтте, ақпарат Тараптардың біріне Келісім бойынша
өзін көрсететін үшінші тұлғаларға берілген;

Тарап кез келген ақпаратты, соның ішінде банктік құпия
болып табылатын, пайдаланушының кез келген, соның
ішінде Қазақстан Республикасынан тыс жерлердегі шетел
жерінде ашылған банк шотына қатысты ақпаратты
оны мүмкіндігі бірсалық немесе Қазақстан
заңнамасының басқа уәкілетті мемлекеттік
органдарына ақпарат берілетін жағдайлардан
бағалайды жария етуге қызығуы жоқ.

10. Дауларды реттеу

Осы Келісімді түсіндіруге немесе қолдануға қатысты
қайсы бір тарап арасындағы кез келген дау консультациялар
жолымен шешіледі.
Шешілмеген даулар Қазақстан Республикасының
заңнамасына сәйкес сот тәртібімен шешіледі.

Комитета геологии и недропользования
Министерства индустрии и новых технологий
Республики Казахстан
100000, г. Караганда,
Проспект Бухар Жырау, 47,
Тел/факс. 8(712) 41-33-52

Акционерное общество
«Национальная геологоразведочная компания
«Казгеология»
010000, г. Астана,
ул.Д. Кунаева, 12/1
Тел/факс. 8 (7172) 68-96-47

9. Конфиденциальность

1. Стороны, в соответствии с законодательством
Республики Казахстан, соблюдают условия
конфиденциальности по всем документам, информации и
отчетам, относящимся к предмету настоящего соглашения в
течение срока его действия.

2. Ни одна из Сторон, без получения письменного согласия
другой Стороны, не вправе раскрывать информацию,
касающуюся содержания Соглашения, являющуюся
конфиденциальной и связанную с реализацией положений
настоящего Соглашения, кроме случаев:

1) когда информация используется в ходе судебного
разбирательства;

2) когда информация предоставляется третьим лицам,
оказывающим услуги одной из Сторон по соглашению, при
условии, что такое третье лицо берет на себя обязательство
соблюдения условий конфиденциальности такой
информации и использования ее только в установленных
Сторонами целях и на определенный Сторонами срок;

3) когда информация предоставляется налоговым или иным
уполномоченным государственным органам Республики
Казахстан, которые имеют доступ к любой информации, в
том числе являющейся банковской тайной, относящейся к
любому банковскому счету пользователя, в том числе
открытым в иностранных банках за пределами Республики
Казахстан.

10. Урегулирование споров

1. Любой спор между Сторонами относительно толкования
или применения настоящего Соглашения разрешается путем
консультаций и переговоров.

2. Неурегулированные споры разрешаются в судебном
порядке в соответствии с законодательством Республики
Казахстан.

«КАЗГЕОЛОГИЯ»
ҰЛТТЫҚ ГЕОЛОГИЯЛЫҚ БАРЛАУ
КОМПАНИЯСЫ АҚЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Қарымтағы ережелер, келісімнің күшіне енуі және қолданысын тоқтату Осы Келісім оған Тараптармен қол қойылған күннен бастап күшіне енеді және Келісімшарттың қолданыс ережелеріне байланысты аяқталады. Осы Келісім қолданыстағы Қазақстан Республикасы заңнамасына сәйкес түсіндіріледі және реттеледі. Қарағанды қаласында 20 <u>14</u> жылғы <u>07</u> <u>сәуір</u> жылғы және орыс тілдерінде, бірдей заңды күші бар 2 (екі) нұсқада, әрбір тарапқа 1 (бір) данадан жасалды. Егер осы Келісімнің ережелерін түсіндіруде келіспеушіліктер болса, жағдайда, тараптар орыс тіліндегі мәтінге жүгіреді.	11. Заключительные положения, вступление силу и прекращение действия соглашения 1. Настоящее Соглашение вступает в силу со дня подписания его Сторонами и заканчивается сроком действия Контракта. 2. Настоящее Соглашение интерпретируется и регулируется в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. 3. Совершено в г. Караганда <u>07</u> <u>сәуір</u> <u>2014</u> года в 2 (двух) экземплярах на государственном и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 (одному) экземпляру для каждой из Сторон. В случае наличия разногласий и толковании положений настоящего Соглашения, стороны обращаются к тексту на русском языке.
--	--

Уполномоченный орган /
Әкімшілік департамент Уполномоченного органа



Пертаев М.А.

Пайдаланушы /Пользователь



Кауаев К.А.

«ҚАЗТЕСВОГИЯ»
ҒЫЛЫМИ ТЕХНОЛОГИЯЛЫҚ БАҒЛАУ
КОМПАНИЯСЫ АҚЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ



Руководитель
Ген. ДД «ЦентрКазнедра»
М.А. Перзадаев
30 апреля 2014г.

РАСЧЕТ

стоимости геологической информации на разведку
полиметаллических руд на участке **Дюсембай** на основании протокола про-
ведения прямых переговоров от 13.02.2014 года
и геологического отвода.

Недропользователь: АО «НГК «Казгеология»

Площадь геологического отвода составляет 321,5 км²

Стоимость геологической информации на разведку участка **Дюсембай** определена по формуле, согласно пункту 12 Постановления Правительства Республики Казахстан № 30 от 27.01.2014 года «О внесении изменения в постановление правительства РК от 10.02.2011 года № 120 «Об утверждении Правил определения исторических затрат и стоимости геологической информации:

$\Sigma_{\text{геол.инф.}} = \text{Кмрп} \times \text{Сконтр.тер.} \times \text{Кп}$, где

Кмрп – коэффициент месячного расчетного показателя по видам полезного ископаемого (ТПИ – 150мрп);

Сконтр.тер – площадь контрактной территории (км²);

Кп – поправочный коэффициент по видам полезного ископаемого (ТПИ – 0,015).

1 МРП на 2014 год равен 1852 тенге

В итоге стоимость геологической информации составила:

$\Sigma_{\text{геол.инф.}} = 150 \times 1852 \times 321,5 \times 0,015 = 1339691$ (один миллион триста тридцать девять тысяч шестьсот девяносто один) тенге.

Проверил:

И.о. руководителя отдела

Гаврилова З.Д.

Исполнитель:

И.о. руководителя отдела

Гаврилова З.Д.

Поступление в банк-получатель

ПЛАТЕЖНОЕ ПОРУЧЕНИЕ № 414

8 апреля 2014

СУММА

Отправитель денег: БИНН: 110640019728	Национальная геологическая	БИК KZ7460101110001493 53	КОД 16	СУММА 1 339 691.00
Банк отправителя: АО "Народный Банк Казахстана"		БИК HSBKZKZKX		
Бенефициар: БИНН: 081240013779	НУ ПО ЕСИЛЬСКОМУ Р-НУ Г. АСТАНА	БИК KZ24070105KSN00 00000	КОД 11	
Банк бенефициара: ГУ "КОМИТЕТ КАЗНАЧЕЙСТВА МИНИСТЕРСТВА ФИНАНСОВ РК"		БИК KKMFKZ2A		
Банк посредник:		БИК		
Сумма прописью: Один миллион триста тридцать девять тысяч шестьсот девяносто один тенге 00 тысяч				
Дата получения товара (оказания услуг): № паспорта сделки		Код назначения платежа 911		
Назначение платежа, наименование товара, работ, услуг, номера и даты товарных документов, договоров и т.д.: ОПЛАТА ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ПОЛЬЗОВАНИЕ ИНФОРМАЦИИ О НЕДРАХ (ВОЗМЕЩЕНИЕ ИСТОРИЧЕСКИХ ЗАТРАТ), НАХОДЯЩЕЙСЯ В ГОСУДАРСТВЕННОЙ СОБСТВЕННОСТИ, ПО УЧАСТКУ ДЮСЕМБАЙ В КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ СУММА 1 339 691-00 ТЕНГЕ В Т.Ч. НДС(12%) 0-00 ТЕНГЕ Начисленные (вчисляемые) и иные обязательства в бюджет		Код бюджетной классификации 201903		
		Дата валютной операции 08.04.2014		
В том числе НДС:				

ФИО руководителя: НУРМАГАНЕТОВ БАКЫТЖАН
СЕРЖАНОВИЧ

Проведено банком-получателем
" " " г.

МП Подпись _____

ФИО глав. бухгалтера: ИЗЕМБАЕВА ЛЯЙЛЯ КУАНЫШБЕКОВНА

Подпись _____

(ИЗДАНО ОТВЕТИТЕЛЬНЫМ)



ПРОШЕЛТО
ПРОДУКЦИОННО

58

58

КАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ИНВЕСТИЦИЯЛАР ЖӘНЕ ДАМУ
МИНИСТРЛІГІ

ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ЖЕР ҚОЙНАУЫН
ПАЙДАЛАҢУ КОМИТЕТІ



МИНИСТЕРСТВО
ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ГЕОЛОГИИ И
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

010000, Астана қ., Есіл ауданы, Орманбор көкесі, 8
Министрліктер үйі ғимараты
тел.: 8(7172) 74-29-04, факс: 8(7172) 74-36-00,
e-mail: geolog@geology.kz
№ исх: 27-7/628-ВН от: 02.04.2015

010000, г. Астана, район Есиль, ул. Орманбор 8
здание «Дом Министерства»
тел.: 8(7172) 74-29-04, факс: 8(7172) 74-36-00
e-mail: geolog@geology.kz

Жер қойнауын пайдалану департаменті

2015 жылғы 31 наурыздағы № 18-2/257-ВН хатына

Қазақстан Республикасы инвестициялар мен даму министрлігі мен «Қазгеология» ҰГБК АҚ арасындағы Қарағанды обласындағы Дүйсембай бөлігінде полиметаллды кендерін барлауға арналған Келісім-шартқа Толықтыру жобасының Жұмыс бағдарламасын қарастырып, Геология және жер қойнауын пайдалану комитеті оны жер қойнауын ұтымды және кешенді пайдалану жағынан келісімдейді.

Төраға орынбасары

Т.Сатиев

Орын.: О.Панов, А.Уртекеева
743519

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ИНВЕСТИЦИЯЛАР ЖӘНЕ ДАМУ
МИНИСТРЛІГІ

ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ЖЕР ҚОЙНАУЫН
ПАЙДАЛАНУ КОМИТЕТІ



МИНИСТЕРСТВО
ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ГЕОЛОГИИ И
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

010000, Астана қ. Бейбітшілік, Орныбор көшесі, 8
Министратіктер үйі» ғимараты
тел.: 8(7172) 74-29-04, факс: 8(7172) 74-36-00,
e-mail: geolog@geology.kz

№ исх: 27-7/1150-ВН от: 12.06.2015

010000, г. Астана, район Есик, ул. Орныбор 8
зданис «Дом Министерств
тел.: 8(7172) 74-29-04, факс: 8(7172) 74-36-00,
e-mail: geolog@geology.kz

№

Жер қойнауын пайдалану департаменті

2015 жылғы 10 маусымдағы
№ 18-2/504-ВН хатқа

Геология және жер қойнауын пайдалану комитеті, Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрлігі мен «Қазгеология» ұлттық геологиялық барлау компаниясы» АҚ арасындағы жасалған Қарағанды облысындағы Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерін барлауға арналған Келісім-шарт жобасынның Жұмыс бағдарламасын қарастырып, жер қойнауын ұтымды және кешенді пайдалану жағынан келісімдейді.

Төраға міндетін атқарушы

Т. Сатиев

Орынб.: О. Павлов
743519



010000, Астана қаласы, Т. Тоқтасылов
«Министратство» ж.ш. Орынбор к. 8
т.а. 8(7172) 74-07-37, факс 8(7172) 74-06-04
kazgov.kz

010000, Астана, Төле би б-ры
«Деп. министрлік» ж.ш. Орынбор к. 8
т.а. 8(7172) 74-07-37, факс 8(7172) 74-06-04
kazgov.kz

№ исх: 6-1-33/И-4551 от: 16.06.2015

Қазақстан Республикасы
Инвестиция және даму
министрлігі

2015 жылғы 10 маусымдағы № 04-2-18/22419-И хатқа

Қазақстан Республикасы Инвестиция және даму министрлігі (Құзыретті орган) және «Казгеология» ұлттық геологиялық барлау компаниясы» АҚ (Жер қойнауын пайдаланушы) арасындағы Қарағанды облысындағы Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерін барлауға арналған Келісім-шарт жобасын қарастырып, 2015 жылдың 26 мамырында Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде тіркелген модельдік келісімшарттарды негізге алып, ескертулерді қосымшаға сәйкес жолдайды.

Жауапты хатшы

М.Бекетаев

Шалдыбаева Аяғаз
☎ +7 (7172) 74-07-49

Рассмотрев проект Контракта на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области, между Компетентным органом и Акционерным обществом «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология» (далее - Недропользователь), сообщаем следующее.

В соответствии с пунктом 2 статьи 61 Закона Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее – Закон) условия контракта должны определяться с учетом положений модельных контрактов по видам недропользования, зарегистрированных в Министерстве юстиции РК 26 мая 2015 года. В этой связи, предлагаем учесть следующие предложения и замечания.

Необходимо доработать редакцию пункта 3 Раздела 2 и заменить выражение «до 3 лет» на словосочетание «на 3 года».

Кроме того, редакция пункта 8 Раздела 2 необходимо привести в соответствие с модельным контрактом.

Необходимо дополнить редакцию раздела 18 «Применимое право» пунктом 70 модельного контракта.

На основании изложенного, Министерство юстиции Республики Казахстан отказывает в согласовании проекта Контракта до устранения вышеуказанных замечаний.

КАЗ-ММЖС-6Н-39/И-46825.844 22.06.2015

ӘДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

110000, Астана қаласы, Сұлжықұлов
«Министрлік» ж.б. Орынб. к. - 8
т.а. 8(7172) 74-07-47, факс 8(7172) 74-09-54
kazach.majord.kz

110000, Астана қаласы, Сұлжықұлов
«Дем конституция» ж.б. Орынб. к.
т.а. 8(7172) 74-07-07, факс 8(7172) 74-09-54
kazach.majord.kz

№

**Қазақстан Республикасы
Инвестиция және даму
министрлігі**

2015 жылғы 18 маусымдағы № 04-2-18/11527-И хатқа

Қазақстан Республикасы Инвестиция және даму министрлігі (Құзыретті орган) және «Казгеология» ұлттық геологиялық барлау компаниясы» АҚ (Жер қойнауын пайдаланушы) арасындағы Қарағанды облысындағы Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерін барлауға арналған Келісім-шарт жобасын қарастырып, 2015 жылдың 26 мамырында Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде тіркелген модельдік келісімшарттарды негізге алып, Қазақстан Республикасының Әділет министрлігі Келісімшарт жобасымен келіседі.

Жауапты хатшы

М.Бекетаев

Шалдыбаева Аяғоз
☎ +7 (7172) 74-07-49

64

**Центральная комиссия по разведке и разработке
полезных ископаемых**

ПРОТОКОЛ № 62.16

**Заседания Центральной комиссии по разведке и разработке
полезных ископаемых**

г. Астана

4 февраля 2015 г.

Председествовал:

А. Рау – Председатель Центральной комиссии по разведке и разработке полезных ископаемых МИР РК.

Присутствовали:

Т. Токтабаев, А. Шалабаев, Т. Шентельбаев, А. Мантаева, Т. Сатиев, А. Надырбаев, Р. Тасбергенов, А. Калиев, Т. Сыздыханова, Ж. Карибаев, А. Исаев, А. Байкасинов, Т.-Ж. Байдалина, А. Ким, М. Караторгаев.

**От АО «Национальная геологоразведочная
компания «Казгеология»:** К. Кожамуратов

От проектной организации: Б. Хамзин

Независимые эксперты: Б. Капасов

Повестка дня: рассмотрение проекта на проведение поисковых геологоразведочных работ на полиметаллы на участке Дюсембай, (далее - Проект).

Основания для рассмотрения:

1. Согласно ст. 64 Закона РК «О недрах и недропользовании».
2. Протокол проведения прямых переговоров от 13.02.2014 г.
3. Объем предполагаемых инвестиций 378 000 000 тенге.
4. Срок проекта – 3 года.
5. Письмо №04-2/55 от 27.01.2015г.

В ходе рассмотрения проекта было дано следующее замечание:

1. Обязательства недропользователя необходимо привести с нормами действующего законодательства в области недропользования;

Решение: ЦКРР рекомендует проект на проведение поисковых геологоразведочных работ на полиметаллы на участке Дюсембай к утверждению в уполномоченном органе по изучению и использованию недр.

Присутствовали:

А. Рау

Т. Токтабаев

А. Шалабаев

А. Калиев

Т. Шенгельбаев

А. Мантаева

Т. Сатиев

А. Надырбаев

Р. Тасбергенов

А. Калиев

Т. Сыздыханова

Ж. Карибаев

А. Исаев

А. Байкасинов

Т.-Ж. Байдалинов

А. Ким

М. Караторгаев

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ИНВЕСТИЦИЯЛАР ЖӘНЕ ДАМУ
МИНИСТЕРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО
ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ЖЕР ҚОЙНАЗЫН
ПАЙДАЛАНУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ГЕОЛОГИИ И
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

100000, Астана, Достық, қал. Орманборт
«Недропользования үйлестіру»
қал. 8 (7172) 74 24 44, факс: 8 (7172) 74 36 00
e-mail: geology@parks.kz

100000, Астана, Достық, қал. Орманборт
«Недропользования үйлестіру»
қал. 8 (7172) 74 24 44, факс: 8 (7172) 74 36 00
e-mail: geology@parks.kz

2015. 24.02. № 24 - 7/199. км

АО «НГК «Казгеология»

010000, г.Астана,
ул. Достық, 18,
тел.: 8 (7172) 768-001,
факс: 8 (7172) 768-030.

На исх.№ 04-2/106 от 16 февраля 2015 года.

Комитет геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан рассмотрел «Проект на проведение поисковых геологоразведочных работ на полиметаллические руды на участке Дюсембай в Карагандинской области» со следующими показателями:

Виды и объемы проектируемых работ

№№ п.п.	Наименование работ и затрат	Ед. измер.	2015 год	2016 год	2017 год
			объем работ	объем работ	объем работ
1	2	3	4	5	6
1	Полевые работы				
1.1	Геолого-поисковые маршруты	км	221,1		
1.2	Полевая камеральная обработка материалов	км ²	462,0		
2	Отбор и обработка проб				
2.1	Отбор керновых проб,	п.м.	777,8	1222,2	
2.2	Геохимическое опробование	проб	933,38	1466,62	
2.3	Обработка начальных геохимических проб	проб	2100	3300	
2.4	Шанкогеохимическое опробование (ШГХ).	проб	19,46	30,54	
3	Буровые работы				
3.1	Поисковое бурение	п.м.	2650	3221	
4	Геофизические исследования				
4.1	Геофизические исследования в скважинах (ГИС)	п.м.	2650	3221	
4.2	Геологическая документация изред скважин	п.м.	2650	3221	
5	Планидные геофизические исследования				
5.1	Магниторазведка по сети 250 x 25м	п.км.	1177		

0002677

1	2	3	4	5	6
5.2	Электроразвешивочные работы (ИЭ-сопротивлений):				
5.3	ВР-ДЮЗ, шаг 100 м	п.изн	50		
5.4	АМТ, сеть 100х250	п.изн	100		
6	Камеральные работы				
6.1	Промежуточная камеральная обработка материалов	отр/мес		1,38	
6.2	Окончательная камеральная обработка материалов	отр/мес			2,1
6.3	Изготовление карт геологического содержания с использованием компьютерных технологий	отр/мес		16,86	39,34

В соответствии со статьей 64 Закона Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» и с учетом заключений государственных органов, заключения независимого эксперта и рекомендаций Центральной комиссии по разведке и разработке (Протокол № 62.16 от 04.02.2015 г), Комитет геологии и недропользования утверждает «Проект на проведение поисковых геологоразведочных работ на полиметаллические руды на участке Дюсембай в Карагандинской области».

Недропользователю обеспечить представление утвержденного проектного документа (на электронных и бумажных носителях) в МД «ЦентрКазнедра» для хранения и использования в работе.

Заместитель Председателя



Т. Сатиев

ПРОТОКОЛ

заседания Рабочей группы Компетентного органа по ведению переговоров и обсуждению проекта Контракта на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области между Министерством по инвестициям и развитию Республики Казахстан (Компетентный орган) и АО «НГК «Казгеология» (Недропользователь)

г. Астана

12 марта 2015г.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

- | | |
|------------------|---|
| Рау А.П. | вице-министр по инвестициям и развитию Республики Казахстан, председатель; |
| Токтабаев Т.С. | директор Департамента недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан, заместитель председателя; |
| Сатиев Т.Б. | Заместитель председателя Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан; |
| Мантаева А.Б. | заместитель директора Департамента недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан; |
| Шалабаев А. | руководитель управления контрактов Департамента недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан; |
| Калиев А.Б. | руководитель управления контрактов Департамента недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан; |
| Сыздыханова Т.О. | руководитель управления по предоставлению права недропользования Департамента недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан; |

Мударисов Б.А. руководитель управления инвестиционного сотрудничества в сфере недропользования Департамента недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан;

Карибаев Ж.К. руководитель управления по мониторингу и контролю за рациональным и комплексным использованием недр Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

Байкасинов А.Р. главный эксперт управления контрактов Департамента недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан;

Байдалина Т.-Ж. Д. главный эксперт управления контрактов Департамента недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан, секретарь;

Приглашенные:

Шенгельбаев Т.Е. заместитель директора Департамента недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан;

Панбаев А.С. руководитель управления горно-металлургической промышленности Комитета индустриального развития и промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

от АО «НГК «Казгеология»:
Кожамуратов К. К. – управляющий директор.

Председательствовал: А. Рау

ПРЕДМЕТ РАССМОТРЕНИЯ:

Проект контракта на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области на основании протокола прямых переговоров от 13 февраля 2014 года.



В ходе обсуждения было высказано следующее:

На основании Протокола прямых переговоров с Компетентным органом от 13 февраля 2014 года разработан «Проект на проведение поисковых геологоразведочных работ на полиметаллические руды на участке Дюсембай в Карагандинской области», который рассмотрен ЦКРР (Протокол № 62.16 от 04.02.2015г.) и утвержден Комитетом геологии и недропользования (от 27.02.2015г. № 27-7/794-кгн). Срок разведки составляет 3 года. Общий объем инвестиций составляет 334246,6 тыс. тенге.

РЕШЕНИЕ: Проект контракта на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области рекомендовать к подписанию после получения положительных экспертиз соответствующих государственных органов в соответствии с Законом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании».

Председатель:

 A. Rau

Члены рабочей группы:

 T. Токтабаев

 T. Сатиев

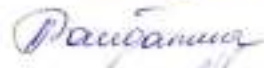
 A. Мантаева

 A. Шалабаев

 A. Калиев

 T. Сыздыханова

 B. Мударисов

 T.-Ж. Байдалина

 Ж. Карибаев

 A. Байкасинов

Приглашенный:

 T. Шенгельбаев

 A. Панбаев

от АО «НГК «Казгеология»:

 K. Кожамуратов



Прошнуровано и
пропумеровано

Всего 71 листов



Дополнение № 3 к Контракту № 4627-ТПИ от 22 июня 2015 года

Государственный регистрационный № 5377-Т/ПН
«06» 09 2018 г.

ДОПОЛНЕНИЕ № 3

**к Контракту №4627-ТПИ от 22 июня 2015 года на разведку
полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области**

между

**Министерством по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
(Компетентный орган)**

**Акционерным обществом «Национальная геологоразведочная компания
«Казгеология»
(Недропользователь)**

и

**Товариществом с ограниченной ответственностью
«Дюсембай Project»**

Астана, 2018 г.

Настоящее Дополнение № 3 к контракту №4627-ТПИ от 22 июня 2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области (далее - Контракт), заключено «06» «09» 2018 года между Министерством по инвестициям и развитию Республики Казахстан (далее - Компетентный орган), акционерным обществом «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология» (далее - Недропользователь) и товариществом с ограниченной ответственностью «Дюсембай Project».

Преамбула

В связи с тем, что:

- Недропользователь обратился в Компетентный орган (заявление №04-2/713 от 04.06.2018г.) с просьбой о предоставлении разрешения на отчуждение права недропользования по Контракту №4627-ТПИ от 22 июня 2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области в пользу ТОО «Дюсембай Project»;
- Компетентный орган принял решение разрешить передачу права недропользования по Контракту 4627-ТПИ от 22 июня 2015 года в пользу ТОО «Дюсембай Project» (письмо исх.№04-2-18/21103-и от 21.06.2018 г.);
- Недропользователь обратился в Компетентный орган с просьбой о продлении срока действия по Контракту №4627-ТПИ от 22 июня 2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области (№04-2/265 от 26.02.2018 г.);
- Компетентный орган дал разрешение на разработку проектного документа для обоснования продления срока действия Контракта №4627-ТПИ от 22.06.2015 г. (исх №04-2-18/7399-и от 04.04.2018 г.);
- Проект поисковых работ был рассмотрен на заседании центральной комиссии по разработке и разведке полезных ископаемых (протокол №127.4 от 21.06.2018 г.);
- Недропользователь утвердил проект сроком на 3 года (2018 – 2020 гг.) (протокола технического совета АО «Казгеология» №ТС-45/2018 от 24.07.2018г., №58/2017 от 18.08.2017 г.
- Проект дополнения №3 к Контракту №4627-ТПИ от 22 июня 2015 года рассмотрен на заседании Рабочей группы Министерства по инвестициям и развитию РК и рекомендован к подписанию (протокол заседания Рабочей группы от 02.08.2018 г.).

Компетентный орган и Недропользователь договорились о нижеследующем:

1. Пункт 3 Раздела 2 «Срок действия контракта» дополнить абзацем следующего содержания:

«Срок действия Контракта продлевается на 3 года, и вступает в силу с момента регистрации Дополнения №3 к Контракту в Компетентном органе.».

2. На титульном листе и по всему тексту Контракта и приложениях к нему название Недропользователя «Акционерное общество «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология» заменить на «Товарищество с ограниченной ответственностью «Дюсембай Project».

В пункте 27 раздела 8 слова «500 000 тенге» заменить на слова «420 МРП» в соответствии с Законом о республиканском бюджете и действующего на 1 января соответствующего года».

Пункт 89 раздела 23 «Дополнительные положения» изменить и изложить в следующей редакции:

«Юридические адреса сторон:

Компетентный орган:

Министерство по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
010000, г. Астана,
пр. Кабанбай батыра, 32/1,
здание «Транспорт Тауэр»
тел.: 8 (7172) 98-31-35, 98-33-07,
факс: 8 (7172) 98-34-32

Недропользователь:

Республика Казахстан,
Карагандинская область,
100000, город Караганда,
ул. Ленина, строение 12.
БИН: 180540025147
тел.: 8 (7212) 95-27-07, 95-26-12
факс: 8 (7212) 95-21-93

3. Геологический отвод, выданный 03 марта 2014 года, заменить геологическим отводом, переоформленным на ТОО «Дюсембай Project», и считать составной частью настоящего Дополнения № 3.

4. Приложение №1 «Рабочая программа к контракту на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области» изменить и изложить согласно приложению к настоящему дополнению №3 к Контракту.

Рабочая программа к Контракту, измененная в соответствии с утвержденным дополнением к проекту поисковых работ, является составной частью Контракта.

Настоящее Дополнение № 3 к Контракту №4627-ТПИ от 22 июня 2015 года составлено в 3 (трех) экземплярах на государственном и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, и вступает в силу с момента его регистрации в Компетентном органе. В случае разночтений русский язык имеет преимущественную силу.

Настоящее Дополнение № 3 является неотъемлемой частью Контракта №4627-ТПИ от 22 июня 2015 года и подписано «06» 09 2018 года в г. Астана Республики Казахстан уполномоченными представителями Сторон.

Компетентный орган:

Министерство по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
010000, г. Астана,
пр. Кабанбай батыра, 32/1,
здание «Транспорт Тауэр»
тел.: 8 (7172) 98-31-35, 98-33-07,
факс: 8 (7172) 98-34-32


Т. Токтабаев
Вице-министр

Передающая сторона:

Акционерное общество
«Национальная геологоразведочная
компания «Казгеология»
010000, г. Астана, ул. Достык, 18.
тел./факс: +7 (7172) 76-80-01


Г. Нуржанов
Председатель Правления

Принимающая сторона:

Товарищество с ограниченной
ответственностью «Дюсембай Project»
100000, город Караганда,
ул. Ленина, строение 12.
БИН: 180540025147
тел.: 8 (7212) 95-27-07, 95-26-12
факс: 8 (7212) 95-21-93


А. Малтазаров
Директор



Мемлекеттік тіркеу № 5377-ТПМ

2018 ж. « 06 » 09

Қазақстан Республикасы Қарағанды облысындағы
Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерін
барлауға арналған 2015 жылғы 22 маусымдағы №4627-ҚПҚ келісімшартқа

Қазақстан Республикасы Инвестициялар
және даму министрлігі
(Құзыретті орган)

мен

«Қазгеология» ұлттық геологиялық барлау компаниясы» акционерлік
қоғамы
(Жер қойнауын пайдаланушы)

және

«Дюсембай Project»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

арасында жасалған

№ 3 ТОЛЫҚТЫРУ

Астана қ., 2018 ж.

5

Қазақстан Республикасы Қарағанды облысындағы Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерін барлауға арналған 2015 жылғы 22 маусымдағы №4627-ҚПҚ келісімшартқа (бұдан әрі – Келісімшарт) осы № 3 Толықтыру Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрлігі (Құзыретті орган), «Қазгеология» ұлттық геологиялық барлау компаниясы» акционерлік қоғамы (Жер қойнауын пайдаланушы) және «Дюсембай Project» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі арасында 2018 жылғы «06» 09 жасалды.

КІРІСПЕ

Мыналарға байланысты:

- Жер қойнауын пайдаланушы Құзыретті органға Қарағанды облысындағы Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерін барлауға арналған 2015 жылғы 22 маусымдағы №4627-ҚПҚ келісімшарт бойынша жер қойнауын пайдалану құқығын «Дюсембай Project» ЖШС пайдасына иеліктен айыруға рұқсат беруге өтініш білдірді (өтініш №04-2/713 04.06.2018ж.);
- Құзыретті орган 2015 жылғы 22 маусымдағы №4627-ТПИ келісімшарт бойынша жер қойнауын пайдалану құқығын «Дюсембай Project» ЖШС пайдасына иеліктен айыруға рұқсат беруге шешім қабылдады (2018 ж. 21 маусымдағы №04-2-18/21103-И хат);
- Жер қойнауын пайдаланушы Құзыретті органға Келісімшарт бойынша барлау кезеңінің мерзімін ұзартуды негіздеу үшін жобалық құжат әзірлеуге рұқсат беру туралы өтініш (өтініш №04-2/265 26.02.2018ж.) беруіне;
- Келісімшарт бойынша барлау кезеңінің қолданылу мерзімін (шығ.№04-2-18/7399-и 04.04.2018 ж.) ұзартуды негіздеу үшін жобалық құжат әзірлеуге Құзыретті орган рұқсат беруіне;
- Пайдалы қазбаларды барлау және өндіру жөніндегі орталық комиссия отырысында іздеу жұмыстарының жобасына толықтыруды қарағанын (хаттама №127.4 21.06.2018 ж.);
- Жер қойнауын пайдаланушы жобаны 3 жыл (2018 – 2020 жж.) мерзімге бекіткенін («Қазгеология» АҚ техникалық кеңесінің хаттамалары №ТС-45/2018 24.07.2018 ж., №58/2017 18.08.2017 ж.);
- Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрлігі жұмыс тобының отырысында 2015 жылғы 22 маусымдағы №4627-ТПИ келісімшартқа №3 толықтырудың жобасы қаралып, оған қол қою ұсынылды (Жұмыс тобының 02.08.2018ж. отырысының хаттамасы).

Құзыретті орган мен Жер қойнауын пайдаланушы төмендегілер туралы келісі:

1. «Келісімшарттың қолданылу мерзімі» деген 2-бөлімнің 3-тармағы мынадай мазмұндағы абзацпен толықтырылсын:

«Келісімшарттың қолданылу мерзімі 3 жылға ұзартылады және Құзыретті органда Келісімшартқа №3 толықтыру тіркелген сәттен бастап күшіне енеді».

2. Келісімшарттың атау парағындағы әрі Келісімшарттың бүкіл мәтінінде және оған қосымшалардағы Жер қойнауын пайдаланушының «Қазгеология» ұлттық геологиялық барлау компаниясы» акционерлік қоғамы» деген атауы «Дюсембай Project» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі» деген атауға ауыстырылсын.

3. 8 бөлімнің 27-тармағында "500000 тенге" деген сөздер " республикалық бюджет туралы Заңға сәйкес және тиісті жылдың 1 қаңтарында қолданылатын 420 АЕК" деген сөздермен алмастырылсын.

4. «Қосымша ережелер» деп аталатын 89-бөлімнің 23-тармағы мынадай редакцияда жазылсын:

«Тараптардың заңды мекенжайлары:

Құзыретті орган:

Жер қойнауын пайдаланушы:

Қазақстан Республикасының
Инвестициялар және даму министрлігі
010000, Астана қ.,
Қабанбай батыр көшесі, 32/1
тел.: 8 (7172) 98-31-35, 98-33-07,
факс: 8 (7172) 98-34-32

Қазақстан Республикасы,
Қарағанды облысы, Қарағанды
қаласы,
Ленин көшесі, 12 құрылыс.
БИН: 180540025147
Тел.: 8 (7212) 95-26 -90

3. 2014 жылғы 03 наурызда берілген геологиялық жер бөлу «Дюсембай Project» ЖШС-ке қайта ресімделген геологиялық жер бөлуге ауыстырылсын және осы №3 Толықтырудың ажырамас бөлігі болып есептелсін.

4. «Қазақстан Республикасы Қарағанды облысындағы Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерін барлауға арналған 2015 жылғы 22 маусымдағы №4627-ҚПҚ келісімшартқа жұмыс бағдарламасы» деген №1 қосымша өзгертіліп, осы Келісімшартқа №3 толықтыруға қосымшаға сәйкес редакцияда жазылсын.

Бекітілген іздеу жұмыстарының жобасына толықтыруға сәйкес өзгертілген Келісімшарт жұмыс бағдарламасы Келісімшарттың құрамдас бөлігі болып табылады.

2015 жылғы 22 маусымдағы №4627- ҚПҚ келісімшартқа осы №3 Толықтыру мемлекеттік және орыс тілдерінде заңдық күші бірдей 3 (үш) данада жасалды және ол Құзыретті органда тіркелген сәттен бастап күшіне енеді. Өртүрлі оқылған жағдайда, орыс тіліндегі мәтіні басымдыққа ие.

2015 жылғы 22 маусымдағы №4627- ҚПҚ келісімшартқа осы №3 Толықтыру Келісімшарттың ажырамас бөлігі болып табылады және оны Тараптардың уәкілетті өкілдері 2018 жылғы «06» сәу Қазақстан Республикасында, Астана қаласында жасады.

Құзыретті орган:

Қазақстан Республикасының
Инвестициялар және даму
министрлігі
010000, Астана қ.,
Қабанбай батыр д-лы, 32/1
«Транспорт Тауэр» ЖШС-ты
тел.: 8 (7172) 98-31-35, 98-33-07,
факс: 8 (7172) 98-34-32

Вице-министр

Т.Тоқтабаев

Тапсыратын тарап:

«Қазгеология» ұлттық геологиялық
барлау компаниясы» акционерлік
қоғамы
010000, г. Астана, ул. Достық, 18.
тел./факс: +7 (7172) 76-80-01

Басқарма төрағасы

Қабылдап алатын тарап:

«Дюсембай Project»
жауапкершілігі шектеулі
серіктестік
Қазақстан Республикасы,
Қарағанды облысы, Қарағанды
қаласы,
Ленин көшесі, 12 құрылыс.
БИН: 180540025147
Тел.: 8 (7212) 95-26 -90

Директор



ПРОТОКОЛ

заседания Рабочей группы Министерства по инвестициям и развитию
Республики Казахстан

г. Астана

2 августа 2018 года

Председательствовал:

Р. Баймишев – директор Департамента недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан, заместитель председателя рабочей группы.

Присутствовали:

А. Пшенбаев, А. Шакирмов, Б. Мукашев, Т. Калиев, А. Байкасинов, М. Капенова, Д. Салимбаев.

От АО «Казгеология»: Б.Мударисов

Предмет рассмотрения:

Проект Дополнения №3 к контракту №4627-ТПИ от 22.06.2015 г. на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области, в связи с:

- разработкой проектного документа для обоснования продления срока действия контракта (протокол ЭК №8 от 15.03.2018 г.);
- передачей права недропользования по контракту №4627-ТПИ от 22.06.2015 г. на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области от АО «Казгеология» к ТОО «Дюсембай Project» (протокол ЭК №19 от 07.06.2018г.).

Основания для рассмотрения:

1. Контракт № 4627-ТПИ от 22 июня 2015г.
2. Протокол ЭК №8 от 15.03.2018г.
3. Протокол ЭК №19 от 07.06.2018г.
4. Объем предполагаемых инвестиций – 1 432 370 852 тенге;
5. Срок проекта – 3 года.

В ходе обсуждения было отмечено следующее:

В соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», к недропользователю с 1 июля 2019 года применяются положения, предусмотренные статьей 196 Кодекса.

В ходе обсуждения были высказаны следующие замечания:

1. Рабочую программу разработать по форме, утверждённой приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 262 от 23 апреля 2018г. на 3 года;
2. Размер отчислений на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры на продлеваемый период согласовать с акиматом Карагандинской области;
3. Недропользователю необходимо в установленном порядке переоформить геологический отвод на ТОО «Дюсембай Project».

Решение: после устранения указанных замечаний, согласования Рабочей программы в Комитете геологии и недропользования, проект Дополнения №3 к контракту №4627-ТПИ от 22.06.2015 г. на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области рекомендовать к подписанию.

Заместитель председателя:

Секретарь:

Члены рабочей группы:

Р. Баймишев

А. Шакирмов

А. Пшенбаев

Б. Мукашев

М. Капенова

Д. Салимбаев

Т. Калиев

А. Байкасинов

Б. Мударисов

От компании:

ХАТТАМА

Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму
министрлігінің Жұмыс тобының отырысы.

Астана қ.

2018 жыл 2 тамыз

Төрағалық етті:

Баймишев Р.Н. - Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму
министрлігі Жер қойнауын пайдалану департаментінің директоры,
төрағаның орынбасары;

Қатысқандар:

А. Пшенбаев, А. Шакиримов, Б. Мукашев, Т. Калиев, А. Байкасинов,
М. Капенова, Д. Салимбаев.

«Қазгеология» АҚ-тан: Б. Мүдәрісов .

Қарау мәні:

Қарағанды облысындағы Дүйсембай кен орнындағы полиметалл
кендерін барлауға арналған 2015 жылдың 22 маусымдағы №4627-ТПИ
келісімшартқа №3 толықтырудың себебі;

- келісімшарттың мерзімін ұзартуын негіздеу үшін жобалық құжатты
әзірлеу (2018 жылдың 15 наурыздағы ЭК №8 хаттама);
- Қарағанды облысындағы Дүйсембай кен орнындағы полиметалл кендерін
барлауға арналған 2015 жылдың 22 маусымдағы №4627-ТПИ
келісімшартқа жер қойнауын пайдалану құқығын «Қазгеология» АҚ-нан
«Дүйсембай Project» ЖШС беру (2018 жылдың 7 маусымдағы ЭК №19
хаттама).

Қарастырудың негіздері:

1. 2015 жыл 22 маусымдағы №4627-ТПИ Келісімшарт;
2. 2018 жылдың 15 наурыздағы ЭК №8 хаттама;
3. 2018 жылдың 7 маусымдағы ЭК №19 хаттама;
4. Күтілетін инвестиция көлемі - 1 432 370 852 теңге;
5. Жобаның мерзімі – 3 жыл

Талқылау барысында төмендегілер атап айтылды:

Қазақстан Республикасының «Жер қойнауы және жер қойнауын
пайдалану туралы» Кодексіне сәйкес Кодекстің 196-бабының ережелері жер
қойнауын пайдаланушыға 2019 жылғы 1 шілдеден бастап қолданылады.

Талқылау барысында мынадай ескертулер жасалды:

1. Жұмыс жобасын 3 жылға, Қазақстан Республикасының Инвестициялар және даму министрінің 2018 жылдың 23 сәуіріндегі № 262 бұйрығына сәйкес келтіру;
2. Өндіріс әлеуметтік-экономикалық дамуына және оның инфрақұрылымын дамытуға аударымның мөлшерін Қарағанды облысының әкімдігімен үйлестіру;
3. Жер қойнауын пайдаланушы «Дүйсембай Project» ЖШС-ке геологиялық жер бөлуші белгіленген тәртіппен қайта рәсімдеу қажет.

Шешім: Қарағанды облысының Дүйсембай кен орнындағы полиметалл кендерін барлауға арналған 2015 жылдың 22 маусымдағы №4627-ТПИ келісімшартқа №3 толықтыру, жоғарыда аталған ескертулерді түзеткеннен кейін және Жұмыс жобасын Геология және жер қойнауын пайдалану Комитетінде үйлестіргеннен кейін, кол қоюға ұсынылсын.

Төрағаның орынбасары:

Хатшы:

Жұмыс тобының мүшелері

Р. Баймишев

Шәкәрімов А.

Пшенбаев

Мұқашев Б.

Капенова М.

Сәлімбаев Д.

Қалиев Т.

Байхасинов А.

Б. Мүдәрісов

Компаниядан:

Важно отметить, что в настоящее время в России отсутствуют нормативные акты, регламентирующие деятельность по обеспечению безопасности при использовании информационных технологий.

№ п/п	Наименование работ и услуг	Ед. изм.	БС-УО		Итого со. с.м.м. (тысяч руб.)	2018		2019			
			Объем работ	Средства, в.м. (тысяч руб.)		Объем работ	Средства, в.м. (тысяч руб.)	Объем работ	Средства, в.м. (тысяч руб.)		
1	1. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
2	2. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
3	3. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
4	4. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
5	5. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
6	6. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
7	7. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
8	8. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
9	9. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
10	10. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
11	11. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
12	12. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
13	13. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
14	14. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
15	15. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
16	16. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
17	17. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
18	18. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
19	19. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
20	20. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
21	21. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
22	22. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
23	23. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
24	24. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
25	25. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
26	26. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
27	27. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
28	28. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
29	29. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
30	30. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
31	31. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
32	32. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
33	33. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
34	34. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
35	35. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
36	36. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
37	37. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
38	38. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
39	39. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
40	40. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
41	41. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
42	42. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
43	43. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
44	44. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
45	45. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
46	46. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
47	47. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
48	48. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
49	49. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
50	50. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
51	51. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
52	52. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
53	53. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
54	54. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
55	55. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
56	56. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
57	57. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
58	58. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
59	59. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
60	60. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
61	61. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
62	62. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
63	63. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
64	64. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
65	65. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
66	66. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
67	67. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
68	68. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
69	69. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
70	70. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
71	71. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
72	72. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
73	73. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
74	74. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
75	75. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
76	76. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
77	77. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
78	78. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
79	79. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
80	80. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
81	81. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
82	82. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
83	83. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
84	84. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
85	85. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
86	86. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
87	87. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
88	88. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
89	89. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
90	90. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
91	91. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
92	92. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
93	93. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
94	94. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
95	95. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
96	96. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
97	97. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
98	98. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
99	99. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.
100	100. Прокладка	м	1	5	3 359 665	8	1 875 680	11	31	Сумма: руб.	Сумма: руб.

[illegible]

№ исх: 27-7-2/934-ВН от: 06.09.2018
№ вх.27-7-2/934-ВН от: 06.09.2018

Р. Баймишевке

2018 жылғы 5 тамыздағы №18-2/352-ВН хатқа.

Геология және жер қойнауын пайдалану комитеті, «Жер қойнауын және жер қойнауын пайдалану туралы» 2017 жылғы 29 желтоқсандағы Қазақстан Республикасы Кодексінің 278-бабы 13 тармағына сәйкес Құзыретті орган және «Қазгеология» ұлттық геологиялық барлау компаниясы» акционерлік қоғамы арасындағы Қарағанды облысындағы Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерін барлауға арналған 2015 жылғы 22 маусымдағы №4627-ТПИ Келісімшартқа Толықтырудың жобасын қарастырып, оны келісімдейді.

Т. Сатиев

*Орынб.:Б. Оспанова
Тел.: 39-02-71
e-mail: b.aspanova@mid.gov.kz*

Б7-19/1543
от 24.08.2018 г.

АО «НГК «Казгеология»

На Ваше письмо от 10 августа 2018 года №04-2/1024 касательно согласования социальных отчислений по контракту №4627-ТПИ от 22.06.2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области, сообщаем следующее.

В соответствии с письмом Управления финансов Карагандинской области, считаем возможным предусмотреть обязательства по отчислению средств на код бюджетной классификации 206114 «Отчисления недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры» в размере 420 МРП ежегодно на период разведки.

Приложение: на 2 листах.

Руководитель



Г. Жумасултанов

Исп.: Алтымбаев Д.К.
Тел.: 8/7212/425760

Дек. 11/14

к 4-4. 938
23.08.2018 года

Руководителю
управление промышленности и
индустриально-инновационного
развития
Карагандинской области
Жумасултанову Г.А.

Рассмотрев письмо АО «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология» по проведению геологических изысканий и разведке недр по новым технологиям, в целях восполнения минерально-сырьевой базы на участке Дюсембай Улытауского района Карагандинской области, считаем возможным предусмотреть обязательства по отчислению средств на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры в размере 420 МРП ежегодно на период разведки.

И.о. руководителя управления

 А. Саттыбаева

исп. Бимаганбетова Л.
№ 503574

**«ҚАРАҒАНДЫ ОБЛЫСЫНЫҢ
ҚАРЖЫ БАСҚАРМАСЫ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**

100008, Қарағанды қаласы, Әліханов көшесі, 13
тел. (7212) 50-75-50, e-mail: upr_fin@krg.gov.kz
ҚР ҚМ Қазынашылық Комитеті
БТК ККМРК22А, БИН 171140017053



**ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВ
КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»**

100008, город Караганда, улица Алиханова, 13
тел. (7212) 50-75-50, e-mail: upr_fin@krg.gov.kz
Комитет Казначейства МФ РК
БИН ККМРК22А, БИН 171140017053

**Қарағанды облысының
өнеркәсіп және
индустриалық-инновациялық
даму басқармасының
басшысы
Ғ.А.Жұмасұлтановқа**

Қарағанды облысы Ұлытау ауданындағы Дүйсембай участкесіндегі «Қазгеология» Ұлттық геологиялық барлау компаниясының жаңа геологиялық зерттеулер жүргізу және жер қойнауын барлауды жаңа технологиялар бойынша жүргізу туралы хатын қарап, өңірді әлеуметтік-экономикалық дамытуға және оның инфрақұрылымын дамытуға барлау кезеңіне жыл сайын 420 АЕК мөлшерінде аударымдарының сомасын келісу мүмкін деп санаймыз.

Басқарма басшысының м.а.

 **А.Саттыбаева**

арын Л. Бимаганбетова
503574

«ДЮСЕМБАЙ PROJECT»
журнал оривайт
интервал ерлестелт



Товарищество
с ограниченной ответственностью
«ДЮСЕМБАЙ PROJECT»

100011, Караганда к., Дюсембай, 12
тел.: +7 (7232) 95-71-01

100011, Караганда к., Дюсембай, 12
тел.: +7 (7232) 95-71-01
БИН 100010923117

20 июля

№ 3

от 03.07.2018 г.

О приеме на работу
Малгаждарова А. Н.

Вступило в должность директора ТОО «Дюсембай Проект» (по совместительству) с 02 июля 2018 года, на определенный срок, по 02 июля 2021 года включительно, с оплатой согласно трудовому договору.

Основание: трудовой договор от 02 июля 2018 года №3, протокол № 3 общего Собрания учредителей (участников) Товарищества с ограниченной ответственностью «Дюсембай Проект» от 02 июля 2018 года.

Директор

А. Н. Малгаждаров

ПРОТОКОЛ № 3
Внеочередного общего Собрания участников
Товарищества с ограниченной ответственностью
«Дюсембай Project»

город Астана

второе июля две тысячи восемнадцатого года

Настоящий протокол отражает решения, принятые общим Собранием участников
 Товарищества с ограниченной ответственностью «Дюсембай Project»
 (далее по тексту - Товарищество).

Полное наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью «Дюсембай Project».

Место проведения общего Собрания: г. Астана, Достык 18, 17 этаж, 10 кабинет.

Дата проведения общего Собрания: 2 июля 2018 года.

Время начала регистрации участников: 16 часов 00 минут.

Время проведения Собрания: 16 часов 00 минут - 16 часов 30 минут.

На Собрании зарегистрировались и присутствовали в качестве Учредителей
Товарищества:

Участник – 1

1) Акционерное общество «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология», учрежденное и зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан, справка о государственной регистрации 27.06.2011 года, БИН 110640019728, юридический адрес: Республика Казахстан, 010000, город Астана, район Есиль, ул. Достык, д.18, в лице управляющего директора Мударисова Бауыржана Акимжановича, действующего на основании доверенности №62-АО от 29.12.2017г.

Банковские реквизиты:

БИН: 110640019728

ИИК: KZ 91998BTV0000224555

в АО «Цеснабанк»

БИК: TSESKZKA.

Участник – 2

2) Товарищество с ограниченной ответственностью «Корпорация Казахмыс» – юридическое лицо, учрежденное и зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан, свидетельство о государственной перерегистрации №24018-1930-ТОО(ИУ) от 22.02.2010 г., БИН 9050140000656, юридический адрес: Республика Казахстан, Карагандинская область, индекс 100003, город Караганда, Ленина, дом 12, в лице Миллер Нелля Ивановны, действующей на основании доверенности №01-8.1/313 от 27.06.2018 г.

Банковские реквизиты:

БИН 050140000656

ИИК KZ47-6010-1710-0000-5791

в АО «Народный Банк» г. Жезказган

БИК HSBKKZKX

(в дальнейшем совместно именуемые «Участники», а по отдельности «Участник»).

Приглашенные лица:

- 1) Малгаждаров Азамат Нуртазевич – гражданин Республики Казахстан, удостоверения личности № 039586586, выдан 25.09.2015г. МВД РК, со сроком действия до 24.09.2025г., 06.05.1981 года рождения, ИИН 810506300842.

Итого представлено и зарегистрировано 2 (два) участника Товарищества, владеющих в совокупности 100% долей участия в уставном капитале Товарищества, что эквивалентно 100 (сто) голосам. Кворум соблюден.

Общее собрание участников Товарищества (далее - «Собрание») открыл уполномоченный представитель Учредителя – 2 Миллер Н.И., и предложил избрать председателя и секретаря Собрания Товарищества.

Для ведения Собрания предложено избрать:

- Председателем общего Собрания – Мударисова Бауыржана Акимжановича
- Секретарем Собрания – Миллер Нелля Ивановну

Других предложений по выборам Председателя Собрания и Секретаря Собрания не поступило.

Единогласно принято решение:

Председателем Собрания избрать Мударисова Бауыржана Акимжановича, Секретарем Собрания избрать Миллер Нелля Ивановну.

До начала обсуждения вопросов, включенных в повестку дня, Собрание констатировало кворум – 100% (сто процентов).

Порядок голосования - открытое голосование.

Каждый Участник Товарищества при голосовании на Собрании имеет равное число голосов.

Председатель Собрания огласил следующую **повестку дня**:

1. *О прекращении полномочий директора ТОО «Дюсембай Project» Фомина Андрея Андреевича.*
2. *Об избрании директором ТОО «Дюсембай Project» Мангаждарова Азамата Нуртазиевича.*

Председатель Собрания сообщил, что предложений и требований об изменении и дополнении повестки дня Собрания не поступало.

Предложение об утверждении повестки дня вынесено на голосование.

В голосовании принимает участие 100% голосов – Собрание констатирует кворум.

Результаты голосования:

«ЗА» - 100% голосов,

«ПРОТИВ» - нет

«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - нет

Решение принято единогласно.

Порядок голосования - открытое голосование.

Каждый Участник Товарищества при голосовании на общем Собрании имеет равное число голосов.

По первому вопросу повестки дня:

О прекращении полномочий директора ТОО «Дюсембай Project» Фомина Андрея Андреевича.

Перед началом обсуждения первого вопроса повестки дня, Собрание констатировало кворум, что составляет 100 % голосов.

По первому вопросу повестки дня «О прекращении полномочий директора ТОО «Дюсембай Project» Фомина Андрея Андреевича» выступил Председатель Собрания и

сообщил о прекращении полномочий директора ТОО «Дюсембай Проект» Фомина Андрея Андреевича, в связи с увольнением по собственному желанию.

По итогам обсуждения, **первого вопроса** повестки дня «О прекращении полномочий директора ТОО «Дюсембай Проект» Фомина Андрея Андреевича» поставлен на голосование.

В голосовании принимало участие 100% голосов – Собрание констатирует кворум.

Результаты голосования:

«ЗА» - 100 % голосов

«ПРОТИВ» - нет

«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - нет

Решение принято единогласно – 100% голосов.

По итогам голосования в отношении **первого вопроса** проголосовали и приняли следующие **РЕШЕНИЯ**:

Прекратить полномочия директора ТОО «Дюсембай Проект» Фомина Андрея Андреевича с 29 июня 2018 г.

По второму вопросу повестки дня:

Об избрании директором ТОО «Дюсембай Проект» Малгаждарова Азамата Нуртазаевича

Перед началом обсуждения второго вопроса повестки дня, Собрание констатировало кворум, что составляет 100 % голосов.

По второму вопросу повестки дня «Об избрании директором ТОО «Дюсембай Проект» Малгаждарова Азамата Нуртазаевича» выступил председатель Собрания с предложением, избрать новым директором ТОО «Дюсембай Проект» Малгаждарова Азамата Нуртазаевича.

По итогам обсуждения, **второй вопрос** повестки дня «Об избрании нового директора ТОО «Дюсембай Проект» Малгаждарова Азамата Нуртазаевича» поставлен на голосование.

В голосовании принимало участие 100% голосов.

Результаты голосования:

«ЗА» - 100% голосов

«ПРОТИВ» - нет

«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - нет

Решение принято единогласно – 100% голосов.

По итогам голосования в отношении **второго вопроса** проголосовали и приняли следующие **РЕШЕНИЯ**:

1. Назначить (избрать) Малгаждарова Азамата Нуртазаевича в качестве директора ТОО «Дюсембай Проект» со 2 июля 2018 г., сроком на 3 (три) года.

2. Уполномочить Генерального директора Управляющего совета ТОО «Корпорация Казахмыс» Крыкпышева Б.А. подписать трудовой договор с директором ТОО «Дюсембай Проект» Малгаждаровым Азаматом Нуртазаевичем.

3. Директору ТОО «Дюсембай Проект» Малгаждарову Азамату Нуртазаевичу в сроки и порядке, установленные законодательством Республики Казахстан, уведомить уполномоченные органы Республики Казахстан о смене директора ТОО «Дюсембай Проект», а также совершить иные необходимые юридически значимые действия.

Принятые решения

по повестке дня общего Собрания участников ТОО «Дюсембай Проект»:

Подводя итоги Собрания, Председатель Собрания повторно огласил решения, принятые Собранием:

По первому вопросу повестки дня:
Прекратить полномочия директора ТОО «Дюсембай Project» Фомина Андрея Андреевича с 29 июня 2018 г.

По второму вопросу повестки дня:
Назначить (избрать) Малгаждарова Азамата Нуртазасвича в качестве директора ТОО «Дюсембай Project» со 2 июля 2018 г., сроком на 3 (три) года.

Принимая во внимание принятые решения по повестке дня, Собрание объявлено закрытым 2 июля 2018 года, в 16 часов 30 минут.

Председатель Собрания

 Мударисов Б.А.

Секретарь Собрания:

 Миллер Н.И.

Подпись Участников:


Мударисов Б.А. Бекжан Акимжанович
Управляющий директор
АО «Казгеология»
От имени Акционерного Общества
Национальная геологоразведочная
компания «Казгеология»

Миллер Нелля Ивановна
Старший юрист отдела правового
сопровождения корпоративной
деятельности и реструктуризации
Департамента юридической службы
От имени Товарищества с ограниченной
ответственностью
«Корпорация Казахмыс»



010000, Астана қ., Қабанбай Батыр даңғылы, 32/1
тел: 8 (7172) 75 44 11, факс: 8 (7172) 75 40 90, 75 40 00
e-mail: min@min.gov.kz

010000, г. Астана, ул. Кабанбай Батыра 32/1
тел: 8 (7172) 75 44 11, факс: 8 (7172) 75 40 90, 75 40 00
e-mail: min@min.gov.kz

№ 04-2-14/21105-4
21.06.2018

АО «Казгеология»

Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан, рассмотрев ваше письмо № 04-2/713 от 4 июня 2018 года, а так же принимая во внимание, что участок Дюсембай в Карагандинской области не входит в перечень участков недр, месторождений, имеющих стратегическое значение, утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан № 1137 от 4 октября 2011 года, приняло следующее решение (Протокол № 19 от 07.06.2018г.): разрешить передать право недропользования по контракту №4627-ТПИ от 22.06.2015 года, в пользу ТОО «Дюсембай Project», в соответствии с Договором купли-продажи №1 от 31.05.2018 года, в соответствии с пунктом 11 статьи 17 Закона Республики Казахстан «О недрах и недропользовании».

Также, доводим до Вашего сведения, что в соответствии с пунктом 11 статьи 37 Закона Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» лицо, осуществившее приобретение отчуждаемого объекта, связанного с правом недропользования, обязано проинформировать компетентный орган о совершенной сделке в срок не позднее пяти рабочих дней с даты совершения сделки.

Вице-министр

Т. Токтабаев

Иск. Г. Дайрабаева
тел: 983417
email: g.dairabaiewa@min.gov.kz

0058919



Приложение 1
к Контракту №4627-ТПИ от 22.06.2015г.
на право недропользования
полиметаллические руды
(вид полезного ископаемого)
разведка
(вид недропользования)
от 23.08.2018 год
рег. № 1/41-Р-ТПИ

**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«КОМИТЕТ ГЕОЛОГИИ И НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ
МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН»
ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ ОТВОД**

Предоставлен товариществу с ограниченной ответственностью «Дюсембай Project» для осуществления операций по недропользованию на участке Дюсембай на основании решения компетентного органа МИР РК Протокол Рабочей группы от 2.08.2018 года.

Геологический отвод расположен в Карагандинской области.

Границы геологического отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками: с №1 по №4.

Угловые точки, №	Координаты угловых точек					
	северная широта			восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	47	44	17	66	31	33
2	47	44	17	66	40	04
3	47	27	59	66	40	04
4	47	27	59	66	31	33

Площадь геологического отвода составляет 321,5 (триста двадцать одна целая пять десятых) кв.км.

Заместитель Председателя

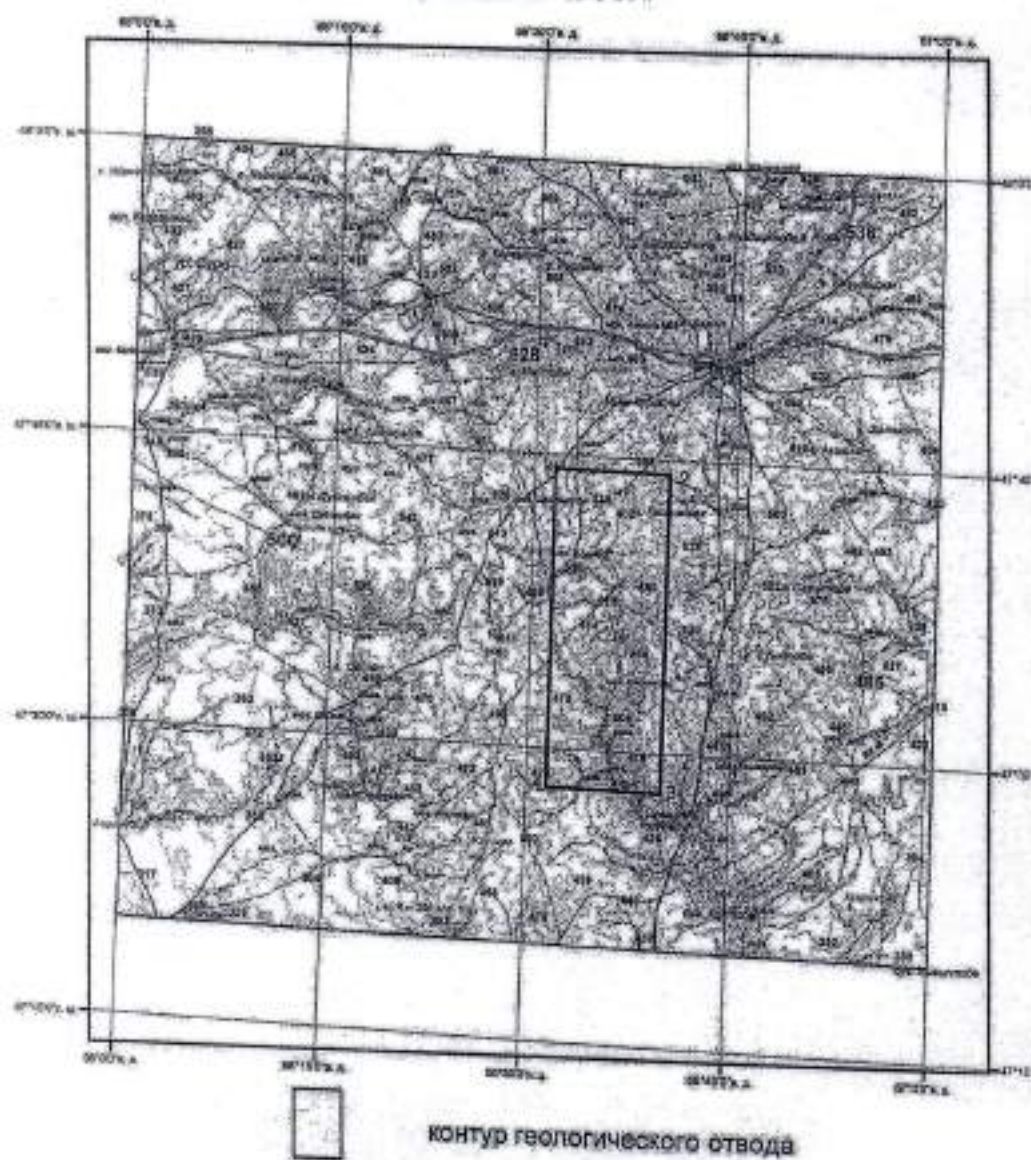


Т. Сатиев

г. Астана
август, 2018

Картограмма расположения геологического отвода
участка Дюсембай

Масштаб: 1 / 500 000





Жер қойнауын пайдалануға
арналған 2015ж 22.06 №4627-ҚПҚ
келісімшартқа 1-қосымша
полиметал кендері
(пайдалы қазба түрі)
барлау
(жер қойнауын пайдалану түрі)
2018 жылғы 13.08
тіркеу № 1141-Б-ҚПҚ

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ИНВЕСТИЦИЯЛАР ЖӘНЕ ДАМУ МИНИСТРЛІГІНІҢ ГЕОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ЖЕР ҚОЙНАУЫН ПАЙДАЛАНУ КОМИТЕТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**

ГЕОЛОГИЯЛЫҚ БӨЛУ

ҚР ИДМ Құзіретті органның 2018 жылғы 2 тамыздағы Жұмыс тобының хаттамасы шешімі негізінде, Дүйсембай учаскесінде жер қойнауын пайдалану операцияларын жүзеге асыру үшін «Дүйсембай Project» жауапкершілігі шектеулі серіктестігіне берілді.

Геологиялық бөлу Қарағанды облысында орналасқан.

Геологиялық бөлудің шегі картограммада көрсетілген және №1-ден №4-ке дейінгі бұрыштық нүктелерімен белгіленген.

Бұрыштық нүктелер, №	Бұрыштық нүктелердің координаттары					
	Солтүстік ендік			Шығыс бойлық		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	47	44	17	66	31	33
2	47	44	17	66	40	04
3	47	27	59	66	40	04
4	47	27	59	66	31	33

Геологиялық бөлудің ауданы – 321,5 (үш жүз жиырма бір бүтін оннан бес) шаршы шақырымды құрайды.

Төраға орынбасары

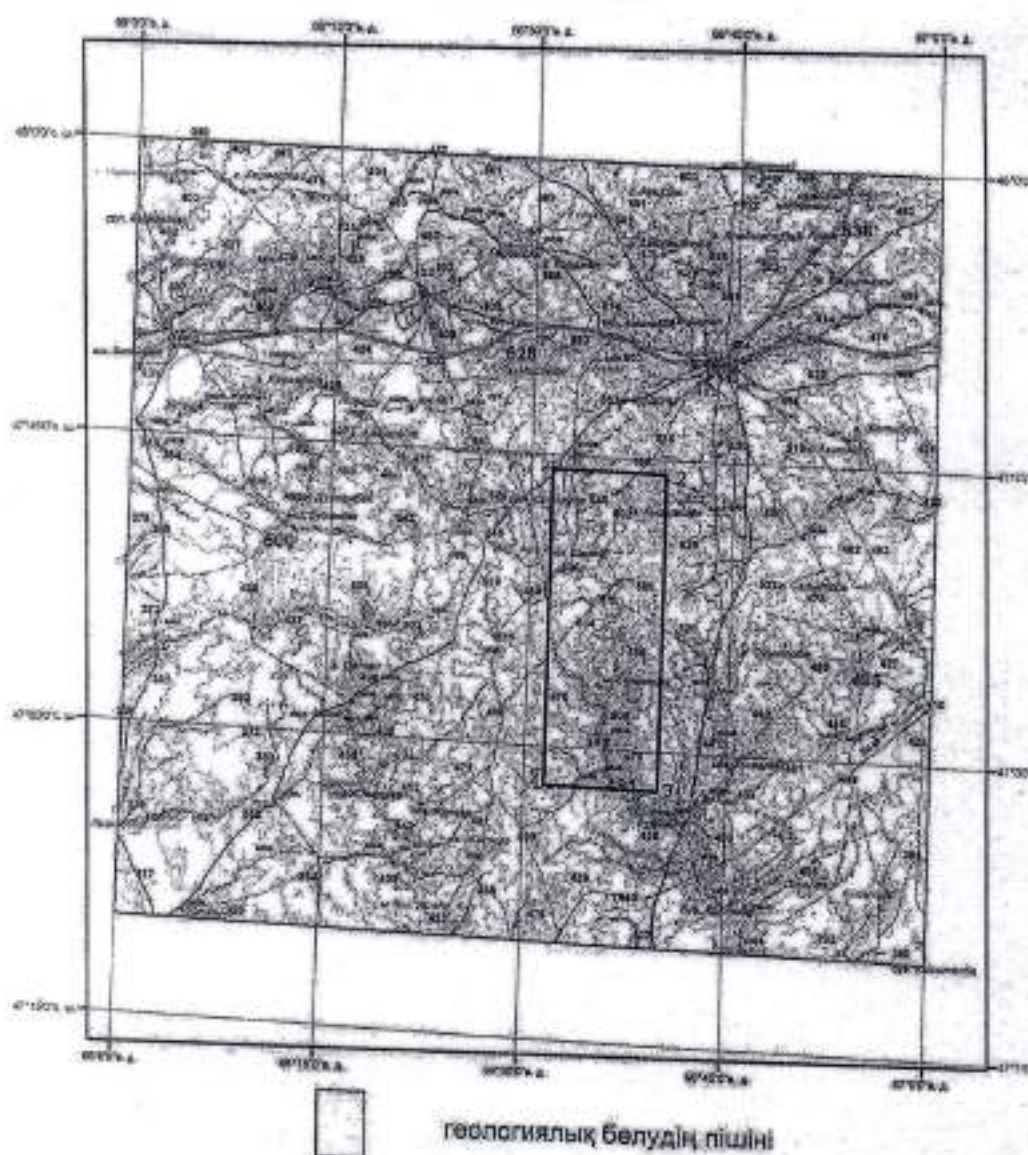


Т. Сатиев

Астана қ.
2018, тамыз

Дүсембай учаскесінің орналасу картограммасы

Масштаб: 1 / 500 000



Дополнение № 4 к Контракту № 4627-ТПИ от 22 июня 2015 года

Государственный регистрационный № 5312-7/01 от «25» декабря 2020 года

ДОПОЛНЕНИЕ № 4

**к Контракту №4627-ТПИ от 22 июня 2015 года на разведку
полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской
области Республики Казахстан**

между

**Министерством индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
(Компетентный орган)**

и

**Товариществом с ограниченной ответственностью
«Дюсембай Project»
(Недропользователь)**

Нур-Султан, 2020 год

Настоящее Дополнение № 4 к Контракту №4627-ТПИ от 22 июня 2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области Республики Казахстан (далее - Контракт), заключено «25» ~~декабря~~ 2020 года между Министерством индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан (далее - Компетентный орган) и Товариществом с ограниченной ответственностью «Дюсембай Project» (далее - Недропользователь).

ПРЕАМБУЛА

Принимая во внимание, что:

1. Недропользователь обратился в Компетентный орган с просьбой о внесении изменений в Контракт №4627-ТПИ от 22.06.2015 г., в части изменения рабочей программы (письмо №50-И от 04.11.2019г);
2. Компетентный орган, рассмотрев обращение Недропользователя, принял решение (Протокол ЭК №37 от 20.11.2019г.): начать переговоры по внесению изменений и дополнений в Контракт №4627-ТПИ от 22.06.2015г., в части изменения рабочей программы;
3. На заседании Рабочей группы Компетентного органа принято решение Дополнение №4 к Контракту рекомендовать к подписанию (протокол РГ от 14.05.2020 г.)

Стороны договорились внести следующие изменения в Контракт:

4. Приложение №1А Рабочая программа к Контракту является неотъемлемой частью Контракта №4627-ТПИ от 22.06.2015г.
5. Пункт 50 раздела 13 «Общие права и обязанности сторон контракта» изменить и изложить в следующей редакции:
«50. Недропользователь берет на себя обязательства соблюдать условия Меморандума о взаимопонимании в отношении реализации Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан и нормы Законодательства, предусматривающие раскрытие информации о контролирующих лицах Недропользователя и изменении их состава, а также предоставлении доступа к информации об основных условиях недропользования по Контракту и его исполнению».
6. Раздел 14 «Ответственность недропользователя за нарушения условий Контракта» изменить и изложить в следующей редакции:

«52. Недропользователь несет ответственность в виде уплаты неустойки за неисполнение, ненадлежащее исполнение принятых им следующих обязательств:

1) за невыполнение обязательств по местному содержанию в работах (услугах) в размере тридцати процентов от суммы не исполненных за отчетный период обязательств;

2) за невыполнение обязательств по местному содержанию в кадрах в размере двух тысяч месячных расчетных показателей в соответствии с Законодательством о республиканском бюджете, действующего на 1 января соответствующего года (МРП);

3) за невыполнение финансовых обязательств, указанных в разделах 7 и 8 настоящего Контракта в размере суммы неисполненного за отчетный период обязательства.

Уплата неустойки за нарушение указанных обязательств прекращает основное обязательство, исполнение которого предусмотрено Контрактом в соответствующем календарном году.

Если фактические расходы Недропользователя вследствие изменения цен, действующих на рынке, а также по другим обстоятельствам, не зависящим от воли Недропользователя, оказались меньше тех, которые учитывались при заключении Контракта, согласовании рабочей программы, но при этом физический объем обязательств Недропользователя, предусмотренный Контрактом, исполнен в полном объеме, такое уменьшение фактических расходов Недропользователя не является нарушением условий Контракта и основанием для досрочного прекращения действия Контракта в одностороннем порядке.

53. Расходы по приобретению работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке, по результатам конкурса, состоявшегося вне территории Республики Казахстан, или приобретенных в нарушение порядка приобретения работ (услуг) при проведении операций по недропользованию, исключаются из расходов, учитываемых Компетентным органом в качестве исполнения Недропользователем контрактных обязательств.

54. Для целей пункта 53 настоящей главы учитывается стоимость работ (услуг), приобретение которых осуществлено Недропользователем с нарушением установленных настоящим Контрактом и Законодательством требований к порядку закупок таких работ (услуг), в которых доля местного содержания не соответствует требованиям пункта 26 раздела 7 Контракта.

При этом из указанного объема вычитается стоимость фактически приобретенных работ (услуг) местного содержания».

Стороны соглашаются на применение норм действующего законодательства Республики Казахстан к Контракту №4627-ТПИ от 22.06.2015г.

Остальные пункты Контракта, включая все приложения, дополнения и изменения к нему, незатронутые настоящим Дополнением, остаются без изменений и сохраняют свою юридическую силу в полном объеме.

4. Настоящее Дополнение № 4 к Контракту составлено в 3 (трех) экземплярах на государственном и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, и вступает в силу с момента его регистрации в Компетентном органе. В случае противоречий, разночтений или иных несоответствий между версиями настоящего Дополнения на государственном и русском языках, подлежит применению версия на русском языке.

5. Настоящее Дополнение № 4 является неотъемлемой частью Контракта и подписано «25» декабря 2020 года в г. Нур-Султан, Республики Казахстан, уполномоченными представителями Сторон.

Подпись Сторон

Компетентный орган

Недропользователь

Министерство индустрии и
инфраструктурного развития
Республики Казахстан

Товарищество с ограниченной
ответственностью «Дюсембай
Project»


Р. Баймишев
Вице-Министр


Т. Жунибек
Директор

[illegible]

Мемлекеттік тіркеу нөмірі 5812-ТПЧ «25» Нелтоқсан 2020 ж

№ 4 ҚОСЫМША

Қазақстан Республикасы Қарағанды облысындағы Дүйсембай
учаскесінде полиметалл кендерін барлауға арналған 2015 жылғы 22
маусымдағы № 4627-ТПИ келісімшартына

арасында

Қазақстан Республикасы
Индустрия және инфрақұрылымды дамыту министрлігі
(Құзыретті орган)

және

Жауапкершілігі шектеулі серіктестік
«Дүйсембай Project»
(Жер қойнауын пайдаланушы)

Нұр-Сұлтан, 2020 жыл

Қазақстан Республикасының Қарағанды облысы Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерін барлауға арналған келісімшартқа (бұдан әрі - Келісім) _____ 2020 ж. қорытынды жасады Қазақстан Республикасының Индустрия және инфрақұрылымды дамыту министрлігі (бұдан әрі - құзыретті орган) және «Дүйсембай жобасы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі (бұдан әрі - жер қойнауын пайдаланушы).

КІРІСПЕ

Ал:

1. Жер қойнауын пайдаланушы құзыретті органға жұмыс бағдарламасын өзгерту бөлігінде 22.06.2015 ж. №4627-ТПИ келісімшартқа өзгерістер енгізу туралы өтінішпен жүгінді (04.11.2019 Ж. №50-И хаты);

2. Құзыретті орган жер қойнауын пайдаланушының өтінішін қарап, шешім қабылдады (20.11.2019 ж. №37 ЭК Хаттамасы); жұмыс бағдарламасын өзгерту бөлігінде 22.06.2015 ж. №4627-ТПИ келісім-шартына өзгерістер мен толықтырулар енгізу бойынша келіссөздерді бастау;

3. Құзыретті органның жұмыс тобының отырысында келісімшартқа №4 толықтыру қол қоюға ұсыну туралы шешім қабылданды (14.05.2020ж. ЖТ Хаттамасы).

Тараптар Шартқа келесі өзгерістер енгізуге келісті:

4. №1а қосымша келісімшартқа жұмыс бағдарламасы 22.06.2015 ж. №4627-ТПИ келісімшарттың ажырамас бөлігі болып табылады.

5. "Келісімшарт тараптарының жалпы құқықтары мен міндеттері" деген 13-бөлімнің 50-тармағы өзгертілсін және мынадай редакцияда жазылсын:

«50. Жер қойнауын пайдаланушы Қазақстан Республикасында өндіруші салалар қызметінің ашықтығы бастамасын іске асыруға қатысты өзара түсіністік туралы меморандумның шарттарын және жер қойнауын пайдаланушының бақылаушы тұлғалары және олардың құрамының өзгеруі туралы ақпаратты ашуды, сондай-ақ келісімшарт бойынша жер қойнауын пайдаланудың негізгі шарттары және оның орындалуы туралы ақпаратқа қол жеткізуді көздейтін заңнама нормаларын сақтауға міндеттенеді».

6. "Жер қойнауын пайдаланушының келісімшарт талаптарын бұзғаны үшін жауапкершілігі" деген 14-бөлім өзгертілсін және мынадай редакцияда жазылсын:

«52. Жер қойнауын пайдаланушы өзі қабылдаған мынадай міндеттемелерді орындамағаны, тиісінше орындамағаны үшін тұрақсыздық айыбын төлеу түрінде жауапты болады:

1) жұмыстардағы (көрсетілетін қызметтердегі) жергілікті қамту жөніндегі міндеттемелерді орындамағаны үшін есепті кезеңде орындалмаған міндеттемелер сомасының отыз пайызы мөлшерінде;

2) тиісті жылдың 1 қаңтарына қолданыста болатын республикалық бюджет туралы заңнамаға сәйкес кадрлардағы жергілікті қамту жөніндегі міндеттемелерді орындамағаны үшін екі мың айлық есептік көрсеткіш мөлшерінде (АЕК);

3) осы Келісімшарттың 7 және 8-бөлімдерінде көрсетілген қаржылық міндеттемелерді орындамағаны үшін есепті кезеңде орындалмаған міндеттеме сомасы мөлшерінде айыппұл салуға әкеп соғады.

Көрсетілген міндеттемелерді бұзғаны үшін тұрақсыздық айыбын төлеу орындалуы тиісті күнтізбелік жылда келісімшартта көзделген негізгі міндеттемені тоқтатады.

Егер жер қойнауын пайдаланушының нарықта қолданылатын бағалардың өзгеруі салдарынан, сондай-ақ жер қойнауын пайдаланушының еркіне байланысты емес басқа да мән-жайлар бойынша нақты шығыстары келісімшарт жасасу, жұмыс бағдарламасын келісу кезінде ескерілгендерден аз болса, бірақ бұл ретте жер қойнауын пайдаланушы міндеттемелерінің келісімшартта көзделген нақты көлемі толық көлемде орындалса, жер қойнауын пайдаланушының нақты шығыстарының мұндай азаюы келісімшарт талаптарын бұзу және келісімшарттың қолданылуын біржақты тәртіппен мерзімінен бұрын тоқтату үшін негіз болып

53. Барлау жөніндегі операцияларды жүргізу кезінде пайдаланылатын, Қазақстан Республикасының аумағынан тыс өткен конкурстың нәтижелері бойынша немесе жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу кезінде жұмыстарды (көрсетілетін қызметтерді) сатып алу тәртібін бұза отырып сатып алынған жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді сатып алу жөніндегі шығыстар жер қойнауын пайдаланушының келісімшарттық міндеттемелерді орындауы ретінде құзыретті орган ескеретін шығыстардан алып тасталады.

54. Осы тараудың 53-тармағының мақсаттары үшін жергілікті қамту үлесі келісімшарттың 7-бөлімі 26-тармағының талаптарына сәйкес келмейтін жұмыстарды (көрсетілетін қызметтерді) сатып алу тәртібіне осы Келісімшартта және заңнамада белгіленген талаптарды бұза отырып, жер қойнауын пайдаланушы сатып алуды жүзеге асырған жұмыстардың (көрсетілетін қызметтердің) құны ескеріледі. Бұл ретте көрсетілген көлемнен жергілікті қамтудың нақты сатып алынған жұмыстарының (көрсетілетін қызметтерінің) құны шегеріледі".

Тараптар 22.06.2015 ж. №4627-ТПИ келісімшартқа Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларын қолдануға келіседі.

Осы толықтыруда әсер етпеген барлық қосымшаларды, толықтырулар мен оған өзгерістерді қоса алғанда, келісімшарттың қалған тармақтары өзгеріссіз қалады және өзінің заңды күшін толық көлемде сақтайды.

Осы Келісімшартқа № 4 толықтыру бірдей заңды күші бар мемлекеттік және орыс тілдерінде 3 (үш) данада жасалды және құзыретті органда тіркелген сәттен бастап күшіне енеді. Осы Толықтырудың мемлекеттік және

орыс тілдеріндегі нұсқалары арасында қайшылықтар, әртүрлі оқулар немесе өзге де сәйкессіздіктер болған жағдайда, орыс тіліндегі нұсқасы қолданылуға жатады.

Осы № 4 толықтыру келісімшарттың ажырамас бөлігі болып табылады және оған қол қойылды "25" ШЕЛТОҚСАН 2020 Қазақстан Республикасының Нұр-Сұлтан қаласында, Тараптардың уәкілетті өкілдерімен

Құзыретті орган

Жер қойнауын пайдаланушы

Қазақстан Республикасы
Индустрия және инфрақұрылымды
дамыту министрі

«Дюсембай Project» ЖШС


Р. Баймишев
Вице-Министр


Т.Жунисбек
Директор


QAZAQSTAN RESPUBLIKASY
INDYSTRIA JÁNE
INFRAQURYLIMDYQ DAMY
MINISTRIGI



МИНИСТЕРСТВО
ИНДУСТРИИ И
ИНФРАСТРУКТУРНОГО РАЗВИТИЯ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

010000, Nur-Sultan sh., Qsharbaev kósh. dargy. 320
tel.: 8(7172) 98 33 11, 98 33 32, faks: 8(7172) 98 34 11
e-mail: minind@mail.gov.kz

010000, Nur-Sultan sh., Qsharbaev kósh. dargy. 320
tel.: 8(7172) 98 33 11, 98 33 32, faks: 8(7172) 98 34 11
e-mail: minind@mail.gov.kz

21.11.2019г. № 04-2-16/4/2019-11

ТОО «Дюсембай Проект»
г. Нур-Султан, пр. Митгайов Е., 52/А

Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан (далее - Министерство), рассмотрев ваше письмо №50-н от 4 ноября 2019 года, в соответствии с пунктом 12 статьи 228 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее - Кодекс), приняло следующее решение (Протокол №37 от 20.11.2019г.): начать переговоры по внесению изменений и дополнений в Контракт №4627-ТПИ от 22.06.2015г. на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области, в части изменений и рабочую программу, а именно: корректировки объемов работ.

В этой связи, вам необходимо представить соответствующие материалы на рассмотрение Рабочей группы по проведению переговоров по внесению изменений и дополнений в контракт на недропользование Министерства, в соответствии с вышеуказанной статьей Кодекса.

Вне-министр

Т. Токтаев

Пол: Г. Дайрабаева
тел.: 983417
e-mail: g.dairabayeva@mail.gov.kz

0014459

ПРОТОКОЛ
заседания Рабочей группы Министерства индустрии и
инфраструктурного развития Республики Казахстан

г. Нур – Султан

14 мая 2020 года

Председествовал: Р.Баймишев – вице-министр индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан, председатель рабочей группы

Присутствовали: А.Пшенбаев, А.Калиев, С.Уркумбаев, Б.Мукашев, М.Капенова, Д.Салимбаев, А.Байкасинов, Т.-Ж.Байдалина, К.Сейтжапарова

Приглашенные: Б.Какимжанов

От ТОО «Дюсембай Project»: Т.Жунисбек, А. Осмоловский, Р. Окасов
 Б. Аукешев

Предмет рассмотрения: проект Дополнения к Контракту №4627-ТПИ от 22.06.2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области между Министерством индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан и ТОО «Дюсембай Project», в части изменений в рабочую программу, а именно корректировки объемов работ.

Основания для рассмотрения:

1. Контракт № 4627-ТПИ от 22.06.2015 г.;
2. Протокол ЭК № 37 от 20.11.2019 г.

В ходе обсуждения были высказаны следующие замечания:

1. Рабочую программу разработать по форме, утверждённой приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 262 от 23 апреля 2018 года.
2. В Рабочей программе указать массу технологических проб.
3. Недропользователю необходимо устранить отставания по исполнению контрактных условий, а также уплатить неустойку за неисполнение, ненадлежащее исполнение принятых им обязательств по Контракту.
4. Наименование проектного документа привести в соответствие с требованием Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании».
5. В соответствии с требованием законодательства недропользователю направить план разведки в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в связи с переименованием проектного документа без

изменений проектных решений и представить письмо в Компетентный орган о подтверждении ранее выданного заключения.

6. Недропользователю необходимо обеспечить представление копии утвержденного проектного документа на бумажном и электронном носителях в МД «Центрказнедра» для хранения и использования в работе.

Решение: проект Дополнения к Контракту №4627-ТПИ от 22.06.2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области между Министерством индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан и ТОО «Дюсембай Проект», после устранения указанных замечаний, согласования Рабочей программы в Уполномоченном органе по изучению недр, рекомендовать к подписанию.

Председатель:

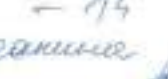
Заместитель председателя:

Секретарь:

Члены рабочей группы:

Приглашенные

От компании:

	Р. Баймишев
	А. Пшенбаев
	С. Уркумбаев
	А. Калиев
	Б. Мукашев
	М. Капенова
	Д. Салимбаев
	А. Байкасинов
	Т.-Ж. Байдалина
	К. Сейтжапарова
	Б. Какымжанов
	Т. Жунисбек
	А. Щеглов
	Р. Окасов

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ
ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

ГЕОЛОГИЯ КОМИТЕТІ



МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ГЕОЛОГИИ

010000, Нұр-Сұлтан қ., Д. Маубетов көш., 32
тел.: 8(7172) 39 03 10, факс: 8(7172) 39 04 40
e-mail: kogeon@geology.kz
№ 26-03-26/536-И от 05.11.2020

010000, г. Нұр-Сұлтан, ул. А. Маубетов, 32
тел.: 8(7172) 39 03 10, факс: 8(7172) 39 04 40
e-mail: kogeon@geology.kz

Қазақстан Республикасының
индустрия және инфрақұрылымдық
даму министрлігі

2020 жылғы 19 қазандағы № 04-2-18/37552 қатқа

Қазақстан Республикасы экология, геология және табиғи ресурстар министрлігінің геология комитеті 2017 жылғы 27 желтоқсандағы Қазақстан Республикасы «Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы» Кодексінің 278 бабының 13 тармағына сәйкес Қазақстан Республикасы индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігі және «Дүйсембай Project» ЖШС арасында Қарағанды облысындағы Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерін барлауға арналған 2015 жылғы 22 маусымдағы № 4627-ТПИ Келісімшартқа № 4 Толықтыру жобасының Жұмыс бағдарламасын қарастырып, оны өз құзыреті шегінде келісімдейді.

Төраға орынбасары

А. Әбдікешов

А. Тәубалдина
☎ 24-84-30
E-mail: a.taubaldina@ecogeo.gov.kz

Согласовано
03.11.2020 15:19 Хайров Ермак Михайлович

Подписано
05.11.2020 16:31 Абдиев Алмат Жамболатович

Комитет геологии - Тлебадина А. М.

зумаф на одной скважине 4 м³ по годам представлен в таблице: Время работы техники: 2020г. – 12ч/сут, 27ч/год, 2021г. – 12ч/сут, 37 ч/год. С целью исключения пыления, склады грунта у каждой скважины будут накрываться пленкой или брезентом. По завершению буровых работ зумафы засыпаются и рекультивируются. Объем обратной засыпки (всг. №6006/92) составит 356 м³ (961,2 тонн). Плотность грунта составляет 2,7 т/м³, влажность – 10%. В процессе проведения работ в атмосферный воздух неорганизовано выделяется пыль неорганическая с содержанием SiO₂ 70-20%. При работе ДВС техники в атмосферу выделяются: азота диоксид, азота оксид, углерод (сажа), сера диоксид, углерод оксид, керосин.

Буровые работы. Бурение скважин поискового и оценочного бурения будет осуществляться колонковыми снарядами производства компании Boart Longyear. Рабочий диаметр скважин – $\varnothing 75,4$ мм (47,6 мм по керну). Выход керна по рудным интервалам – не менее 95%, по безрудным – не менее 90%. Промывка скважин в процессе бурения будет осуществляться технической водой. Глубина скважин: максимальная – 500 м; минимальная – 200 м. Средняя глубина проектируемых скважин 323 м. Всего спроектировано 89 скважин колонкового бурения, общим объемом 29060 п.м. (на Центральном участке – 38 скважин объемом 12 560 п.м. на 2020 год, на детальных участках 4,5,6 – 51 скважина объемом 16500 п.м. на 2021 год). Буровая установка оснащена дизельной электростанцией (ДЭС) (мод. **А66007**), мощностью 60 кВт. ДЭС предназначена для обеспечения электроэнергией бурового агрегата. Время работы ДЭС: 2020 год - 24 час/сут, 5880 час/год; 2021 год - 24 час/сут, 8760 час/год. Расход дизельного топлива составит: на 2020 год - 205 800 л/год, на 2021 год - 306600 л. Согласно ГОСТ 305-82 «Топливо дизельное. Технические условия» плотности дизельного топлива принята 0,84 т/м³. В процессе проведения работ в атмосферный воздух неорганизованно выделяются: азот диоксид, азот оксид, углерод (своя), сера диоксид, углерод оксид, проп-2-ен-1-аль, формальдегид, углеводороды предельные C12-C19. При производстве буровых работ не предусматривает выброс пыли неорганической, так как бурение будет производиться с применением промывочной жидкости.

Полезный лагерь.

Для освещения и отопления в холодное время года пилевого лагеря принимается дизельная электростанция мощностью 5 кВт (исм. №60008). Время работы ДЭС составит: 2020г. – 8 час/сут, 1960час/год, 2021 год – 2020час/год. Расход дизельного топлива составит: 2020г. – 57624 кг/год, 2021 год – 85848кг/год. В процессе проведения работ в атмосферный воздух неорганизовано выделяются: азота диоксид, азота оксид, углерод (сажа), сера диоксид, углерод оксид, проп-2-ен-1-аль, формальдегид, углеводороды предельные C12-C19.

Заправка техники. Для заправки техники в ДЭС дизельным топливом и бензином предусматривается топливозаправщик (2ед.) (мст. №6609/01, мст. №6601/01). Емкость цистерны топливозаправщика - 4 м³. Расход дизельного топлива составит: на 2020 год - 476190,5 л/год, 2021 год - 706428,6 л/год. Расход бензина составит: на 2020 год - 150м³/год, на 2021 год - 250м³/год.

Временное хранение топлива. Временное хранение топлива (ист. №6009/02, ист. №6010/02) необходимого для заправки предусмотрено в топливозаправщике.

При заправке спец. техники в временном хранении дизельного топлива и бензина в атмосферный воздух будут выбрасываться сероводород и углеводороды предельные C12-C19, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, пенталены, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол.

Условия работы и технологические процессы, применяемые при разведке полезных ископаемых, не допускают возможности аварийных и залповых выбросов загрязняющих веществ. Аварийные ситуации, при правильном ведении работ, исключены.

Прогнозирование загрязнения воздушного бассейна производилось по унифицированной программе расчета величин приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе «ЭРА» версия 2.5. Анализ результатов показал отсутствие превышения над значениями ПДК.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в приложении.

Организация санитарно-защитной зоны. Поисковые работы не представляется возможным классифицировать согласно Приложения 1 к санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов", утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №237 от 20.03.2015 г. Согласно п. 1 статьи 40 Экологического Кодекса Республики Казахстан: «К 1 категории относятся виды деятельности, относящиеся к 1 и 2 классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, а так же разведка и добыча полезных ископаемых, кроме общераспространенных». Расчетная СЗЗ составляет – 90 метров.

Мероприятия по защите атмосферного воздуха. Принимая во внимание отсутствие превышений ПДК, проектом предлагается проведение на предприятии мероприятий по охране атмосферного воздуха, носивших профилактический характер.

- выполнение работ, при которых происходит выделение загрязняющих веществ в атмосферу, строго в соответствии с требованиями данного проекта – соблюдение графика бурения, расхода ГСМ и т.п.;

- своевременная рекультивация нарушенных земель;

- применение промывочной жидкости, что обеспечит подавление пыли на 100%.

Оценка воздействия на водные ресурсы. Участки работ располагаются на расстоянии 1,5 км от реки Дуйсенбай, и в 500 метрах от плесов, ввиду этого воздействие намечаемой деятельности на поверхностные воды будет минимальным. Проектом не предусматривается забор воды из реки Дуйсенбай. При поисково-оценочных работах не будут осуществляться сбросы непосредственно в поверхностные водные объекты прилегающей территории, поэтому прямого воздействия на поверхностные воды не оказывает. Поисковые геологоразведочные работы будут проводиться строго за пределами водоохранной полосы и зоны р. Дуйсенбай.

Водоснабжение. Расчетные расходы воды приняты: на хозяйственно-питьевые нужды – в соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК №209 от 16 марта 2015 года

- 25 л/сут. на одного работающего;

- на нужды пылеподавления пылящих поверхностей;

- на нужды наружного пожаротушения 10 л/с в течение 3 часов (п.5.27 СанП РК 4.01-02-2009);

- на душевую – 500 л/смену.

Наружное пожаротушение осуществляется из противопожарного резервуара переносными мотопомпами, которые хранятся на промплощадке карьера в нарядной. Противопожарный резервуар емкостью 50 м³ расположен также на промплощадках.

Заполнение противопожарных резервуаров производится привозной водой.

Схема водоснабжения следующая:

- хозяйственно-питьевое и техническое водоснабжение будет осуществляться за счет привозной воды из ближайших населенных пунктов.

Водоотведение. Для сбора сточно-бытовых вод от мытья рук работников на промплощадке предусмотрен бьютуалет, а также герметичная емкость объемом 10 м³. Стоки из емкости будут откачиваться ассенизационной машиной, заказываемой по договору с коммунальным предприятием района на основе договора по факту выполнения услуг. Периодически будет производиться дезинфекция емкости хлорной известью. Сточные воды по мере накопления будут вывозиться на ближайшие очистные сооружения согласно договора. Договор будет заключен непосредственно перед началом работ. Сброс сточных вод в поверхностные и подземные водные источники производиться не будет. Прямого воздействия на состояние водных ресурсов предприятием оказываться не будет, водообеспечение осуществляется за счет привозной воды, бытовые сточные воды сбрасываются в герметичную емкость.

Отходы производства и потребления. В результате производственной деятельности на территории участка образуются следующие виды отходов:

- твердые бытовые отходы;
- ветошь промышленная.

Ремонт бурового и специального оборудования, автотранспорта будет выполняться на производственной базе, в связи с чем, на участке проектируемых работ отходы при обслуживании техники отсутствуют.

Твердые бытовые отходы образующиеся при геологоразведочных работах складываются в специальные контейнеры. На участках полевых работ коммунальные отходы собираются в полиэтиленовые или бумажные мешки и вывозятся в установленные контейнеры.

В связи с тем, что согласно ст. 301 ЭК РК на полигонах запрещается принимать ряд отходов, в т.ч. входящих в состав твердых бытовых отходов (отходы пластмассовые, пластиковые, отходы полиэтилена; макулатура, картон и другие отходы бумаги; стеклобой; пищевые отходы и др.), необходимые компоненты извлекаются из общей массы твердых бытовых отходов и передаются сторонним специализированным организациям.

Исходя из вышесказанного, на предприятии будет производиться сортировка и раздельный сбор отходов.

Промышленная ветошь. Нормативное количество отхода определяется исходя из поступающего количества ветоши, использованной в качестве обтирочного материала при техническом обслуживании, ремонте автотранспорта, оборудования, а также в мастерской.

Срок временного хранения отходов, а также входящих в их состав компонентов, составляет не более шести месяцев до их передачи сторонним специализированным организациям по договору. Срок временного хранения отходов производства и потребления на участке геологоразведочных работ составит 7 дней. Передача отходов сторонним организациям будет осуществляться 1 раз в неделю.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на
2020-2021 гг.

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
2020-2021г.г.			
Всего	1,454	-	1,454
в т.ч. отходов производства	-	-	-
отходов потребления	1,2	-	1,2
Желтый уровень опасности			
Промышленная ветошь	0,254	-	0,254
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	1,2	-	1,2
Красный уровень опасности			
перечень отходов	-	-	-
Прочие			
Вскрышные породы	-	-	-

Оценка воздействия на растительный и животный мир. Участок работ не находится на землях лесного фонда, вблизи площадки отсутствуют особо охраняемые природные территории.

Мероприятия по охране флоры и фауны:

- установление информационных табличек в местах прорастания растений занесенных в красную книгу РК;

- перемещение спецтехники и транспорта специально отведенными дорогами;
- производить информационные лекции для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений и животных;
- поддержание в чистоте буровых площадок и прилегающих территорий;
- инструктаж о недопущении охоты на животных и разорении птичьих гнезд;
- запрещение кормления и прикармливания диких животных;
- осуществление жесткого контроля нерегламентированной добычи животных;
- размещение пищевых и других отходов только в специальных контейнерах с последующим вывозом;
- ограничение скорости перемещения автотранспорта по территории;
- регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;
- временное ограждение участка проведения работ с целью недопущения попадания животных на территорию.

Предпринято необходимо при проведении разведочных работ на участке соблюдать требования п. 8 ст. 250 Экологического кодекса РК и ст. 17 Закона РК от 09.07.2004 г. №593-ОБ «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира»; при проведении геолого-разведочных работ должны предусматриваться и осуществляться 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 и в качестве среды обитания диких животных.

Вывод

На основании вышеизложенного, Департамент экологии по Карагандинской области согласовывает проект «Оценки воздействия» на окружающую среду к Плану разведки твердых полезных ископаемых на блоках М-42-101 (10г-5а-9, 10) в Карагандинской области на 2021-2024 гг.

Руководитель _____

К. Мусаларбеков

Зікря Н.



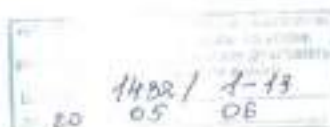
«КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
КАРАҒАНДЫ ОБЛЫСТЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



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

100001, Караганда қаласы, Бұрша-Жарға даңғалы, 47
Тел./факс: 8 (7232) 41-07-54, 41-09-11
ЖСЖ КЗ 920701018394000000 БСК КЗМФК22А
«ҚР Қорық Министрлігінің Қарағанды облыстық комитеті» ММ
БСН 98040000852

100000, город Караганда, 10 Бұрша-Жарға, 47
Тел./факс: 8(7232)41-07-54, 41-09-11
МНН КЗ 920701018394000000 БСК КЗМФК22А
ГУ «Комитет Карагандинской области Министерства Экологии РК»
БНН 1007540000852



Директору
ТОО «Дюсембай Projects»
Т. С. Жуписбек

На №045/10 от 27.05.2020 г.

Департамент экологии по Карагандинской области рассмотрел Ваше письмо за №045/10 от 27.05.2020 г. о согласовании переименования проекта без изменения проектных решений сообщает следующее:

В соответствии с требованиями п.1 ст. 196 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года «Проектным документом для проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых является план разведки», получивший положительное заключение ГЭО проект «Оценка воздействия на окружающую среду» (стадия II ОВОС) к дополнению к проекту на проведение поисково-оценочных работ на полиметаллические руды на Центральном участке и проведение поисковых работ на полиметаллические руды на участках №4, №5, №6 Дюсембайской площади, расположенной в Карагандинской области в пределах листа L-42-14-A переименовали, без изменений проектных решений в проект «Оценка воздействия на окружающую среду» (стадия II ОВОС) к плану разведки поисково-оценочные работы на полиметаллические руды на участках №4, Центральном участке и проведение поисковых работ на полиметаллические руды на участках №4, №5, №6 Дюсембайской площади, расположенной в Карагандинской области в пределах листа L-42-14-A.

Согласно п. 6 ст. 51 Экологического кодекса РК положительное заключение государственной экологической экспертизы к проектной документации действует для объектов I, II и III категорий в течение срока действия установленных нормативов эмиссий в окружающую среду.

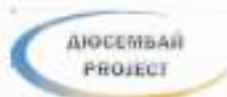
На основании вышеизложенных требований Экологического кодекса РК и в связи с отсутствием изменений проектных решений в согласованном проекте ОВОС, согласования для данного проекта ОВОС не требуется

Руководитель

К. Мусанпарбеков

исл.: Засрия Н.Р.
41-08-71

«ДЮСЕМБАЙ ПРОЕКТ»
жауапкершілігі
шектелген серіктестігі



Товарищество
с ограниченной
ответственностью
«ДЮСЕМБАЙ ПРОЕКТ»

г. Нур-Султан, Мухомбетов Ел. ш. 32А, р/б
тел.: +7 (7172) 55-76-77

г. Нур-Султан, пр. Мухомбетов Ел. ш. 32А,
тел.: +7 (7172) 55-76-77

2020 жылғы _____

№ _____ (2020)

От _____ 20 _____ 2020 года

Руководителю
МД «ЦентрКазнедра»
Маукулову Н.У.

Уважаемый Нурлан Уразбекович!

ТОО «Дюсембай Проект» (далее – Товарищество) является недропользователем по контракту №4627-ТПИ от 22 июня 2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области Республики Казахстан.

В соответствии с п. 6 протокола заседания Рабочей группы Компетентного органа, Компетентным органом дано замечание, касательно обеспечения предоставления утвержденного проектного документа на бумажном и электронном носителях в МД «ЦентрКазнедра» для хранения и использования в работе.

В связи с чем, Товарищество направляет Вам «План разведки поисково-оценочных работ на полиметаллические руды на Центральном участке и проведение поисковых работ на полиметаллические руды на участках №4, №5, №6 Дюсембайской площади расположенной в Карагандинской области», на бумажном и электронном носителях для хранения и использования в работе.

Приложения:

- план разведки;
- протокол Рабочей группы.

Директор



Т. Жунисбек

Исп.: Р. Охисов
Тел.: +7 7172 557 675

Доступно в Банке

ПЛАТЕЖНОЕ ПОРУЧЕНИЕ № 103

28.08.2020
(дата выписки)

Отправитель денег БИЛМИН: 180540025147	ТОО "Досанбай Проект"	ИИК KZ2762136VNL10000005	КОд 17	Сумма 720559.00
Банк отправителя денег	АО «Банк БДК»	БИК KNCXZXA		
Бенефициар БИЛМИН: 141140001329	Департамент государственного дохода по Карагандинской области	ИИК KZ24030105KSN0000050	КБн 11	
Банк бенефициара	РГУ "Комитет колхозников Министерства финансов РК"	БИК KSNR6ZZA		
Банк-посредник		БИК		
Сумма прописью:	Семьсот двадцать тысяч пятьсот пятьдесят девять тенге 00 тенге			
Дата получения товара (оказания услуг)		* * * 2020		
Назначение платежа Отчисления надропольсодержателя на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры на 2018- 2019г. согласно контрактов 4623-ТНМ от 22.06.2015 и 5377-ТНМ от 06.09.2018г. Сумма 720 559.00 тенге. Без налога. Начисленные (исчисленные) и иные обязательства в бюджет по оказанию наименования товаров, выполненных работ, оказанных услуг, номеров и даты товарных документов, номеров и даты договоров и иных документов		Код назначения платежа	011	
		Код бюджетной классификации	200114	
		Дата валютирования	28.08.2020	

Фамилия, имя и отчество (при его наличии)
руководителя (уполномоченного лица)

ЖУНИСОВ Т. С.

Подпись

Фамилия, имя и отчество (при его наличии)
главного бухгалтера (уполномоченного лица)

Подпись

Печать при наличии

Получено Банком

" " 2020 г.

Фамилия, имя и отчество (при его наличии)

(подпись ответственного исполнителя)

Место штампа



Поступило в банк

ПЛАТЕЖНОЕ ПОРУЧЕНИЕ № 003

28.08.2020
(дата выписки)

Отправить деньги ИНН/ОГРН: 180548625143	100 "Досинбай Проект"	ИНН KZ878211970210000058	КОД 17	Сумма 1000304,00
Банк отправителя денег	АО «Bank JSC»	БИК JNSCKZXA		
Идентификатор ИНН/ОГРН: 141140001329	Департамент государственного бюджета по Карагандинской области	ИНН KZ24470105KSN0000000	КБс 11	
Банк бенефициара	РТУ "Комитет казначейства Министерства финансов РК"	БИК KZKPKZ26		
Банк-посредник		БИК		
Сумма прописью:	Один миллион восемьдесят тысяч триста четыре тенге 00 тенге			
Дата получения товара (оказания услуг) _____ года				
Назначение платежа Отчисления издропользователей на социально-экономическое развитие регионов и развитие его инфраструктуры на 2020г. согласно контракта 4527-ТГМ от 22.06.2015 и 5377-ТГМ от 04.09.2016г. Сумма 1 960 304-00 тенге без налога на добавленную стоимость (исключительно) и иных обязательств в бюджет		Код назначения платежа	911	
(с указанием наименования товара, выполненных работ, оказания услуг, номеров и даты подписанных документов, номера и даты договора и иных документов)		Код бюджетной классификации	200114	
		Дата зачисления	28.08.2020	

Фамилия, имя и отчество (при его наличии)
уполномоченного (уполномоченного лица)
ЖУНУСБЕК Т. С.

Подпись _____

Фамилия, имя и отчество (при его наличии)
главного бухгалтера (уполномоченного лица)

Подпись _____

Место при наличии

Проведено банком
_____ 20__ г.

Фамилия, имя и отчество (при его наличии)

(подпись ответственного исполнителя)

Место штампа



Дата формирования 02.09.2020 10:47

32

Выписка по лицевому счету
за период с 02.09.2020 по 02.09.2020

Клиент: ТОО "Дюсембай Проект"

Банк: Акционерное общество «Bank RBK»

БИК: KINCKZKA

БИН/МИН: 180540025147

ИНН: KZ2282119VN110000012

Адрес: 010000, Код г. в с/р. банков ЦБ Нур-Султан, г. Астана, пр. Мангилик Ел, д. 52а

Дата открытия: 2019-01-25

Тип счета: Депозитный

Валюта: KZT

Входящий остаток: 4,709,803.00

№	Дата	Номер документа	Отправитель (Наименование, БИК, ИНН, БИН/МИН)	Получатель (Наименование, БИК, ИНН, БИН/МИН)	Дебет	Кредит	Назначение платежа
1	02.09.2020	103	ТОО "Дюсембай Проект" БИН: 180540025147 ИНН: KZ2282119VN1100000000 БИК: KINCKZKA	ТОО "Дюсембай Проект" БИН: 180540025147 ИНН: KINCKZKA ИНН: KZ2282119VN110000012	0.00	9,315,730.00	Пополнение банковского вклада для кредитования лиц "Депозитный фонд инвестирования" за 2019-2019гг. по Договору № 2019-020919 от 25.01.2019 года Сумма 9 315 730.00 тенге. Без налога. Размещение денежных средств
2	02.09.2020	106	ТОО "Дюсембай Проект" БИН: 180540025147 ИНН: KZ2282119VN1100000000 БИК: KINCKZKA	ТОО "Дюсембай Проект" БИН: 180540025147 ИНН: KINCKZKA ИНН: KZ2282119VN110000012	0.00	10,915,872.00	Пополнение банковского вклада для кредитования лиц "Депозитный фонд инвестирования" за 2020г. по Договору № 2019-020919 от 25.01.2019 года Сумма 10 915 872.00 тенге. Без налога. Размещение денежных средств
Итого:					0.00	20,231,602.00	

Исходящий остаток: 24,936,405.00

Итого документов: 2



«ДЮСЕМБАЙ PROJECT»
жауапкершілігі
шектелген серіктестігі



Товарищество
с ограниченной ответственностью
«ДЮСЕМБАЙ PROJECT»

100012, Караганда а., Досжан мекені, 12
т.а.: +7 (7212) 95-71-81

100012, г. Караганда, ул. Досжан, 12
т.а.: +7 (7212) 95-71-81
БНН 180540025147

20 19 жанын 03.01

№ 1-к

От 03.01 20 19 жыл

О приеме на работу
Жунисбек Т.С.

Вступило в должность директора ТОО «Дюсембай Project» (по совместительству) с 3 января 2019 года, на определенный срок, по 3 января 2024 года включительно, с оплатой согласно трудовому договору.

Основание: трудовой договор от 03.01.2019 года № 1, протокол №4 внеочередного общего собрания участников ТОО «Дюсембай Project» от 28.12.2018г.

Директор



Т. Жунисбек



Некоммерческое акционерное общество «Государственная корпорация «Правительство для граждан»

Справка о зарегистрированном юридическом лице, филиале или представительстве лица по месту требования

Дата выдачи: 20.11.2020

Выдана:	Товарищество с ограниченной ответственностью "Дюсембай Project"
Согласно данным национального реестра бизнес-идентификационных номеров:	
Наименование	Товарищество с ограниченной ответственностью "Дюсембай Project"
БИН	180540025147
Регистрирующий орган	Управление регистрации прав на недвижимое имущество и юридических лиц филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по городу Нур-Султан
Вид регистрации	Регистрация
Статус	Зарегистрирован

Эта справка выдана в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан от 16 июля 2018 года «О государственной корпорации «Правительство для граждан».

Информация о государственной корпорации «Правительство для граждан» размещена на официальном сайте: www.pdg.kz



Эта справка выдана в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан от 16 июля 2018 года «О государственной корпорации «Правительство для граждан».

Исполнено и
исполнено
Всего: 1000 шт.



Дополнение № 5 к Контракту № 4627-ТПИ от 22 июня 2015 года

2021 ж. «30» қараша
тіркеу № 5941-ТПИ

Қазақстан Республикасының
Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігі
(Құзыретті орган)

және

«Дүйсембай Project»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
(Жер қойнауын пайдаланушы)

арасындағы

Қазақстан Республикасының Қарағанды облысындағы
Дүйсембай учаскесінде
полиметалл кендерді барлауға арналған
22.06.2015 жылғы №4627-ТПИ келісімшартқа

№ 5 ТОЛЫҚТЫРУ

Нұр-Сұлтан қ., 2021 ж.

2

Қазақстан Республикасының Қарағанды облысындағы Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерді барлауға арналған 2015 жылғы 22 маусымдағы №4627-ТПИ келісімшартқа осы № 5 Толықтыру 2021 жылғы «30» сәуірі Қазақстан Республикасының Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігі (бұдан әрі - Құзыретті орган) және «Дүйсембай Project» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі (бұдан әрі – Жер қойнауын пайдаланушы) арасында жасалды.

КІРІСПЕ СӨЗ

1. Жер қойнауын пайдаланушының Құзыретті органға келісімшарттың қолданылу мерзімін 3 жылға ұзарту туралы өтініш білдіруіне.

2. Құзыретті орган, Жер қойнауын пайдаланушының өтінішін карап, кен орындарының анықталуы расталған учаскелерді қоспағанда, келісімшарттың қолданылу мерзімін 3 жылдан аспайтын уақытқа ұзарту катысты, Қазақстан Республикасының Қарағанды облысындағы Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерді барлауға арналған 015 жылғы 22 маусымдағы №4627-ТПИ келісімшартқа өзгерістер мен толықтырулар енгізу бойынша келіссөздерді бастау туралы шешім (СК 18.03.2021 жылғы №9 хаттамасы) қабылдағанына.

3. Құзыретті органның Жұмыс тобы отырысында Келісімшартқа № 5 Толықтыруды қол қоюға ұсыну туралы шешім (ЖТ 09.09.2021 жылғы хаттамасы) қабылданғанына байланысты.

Құзыретті орган мен Жер қойнауын пайдаланушы төмендегілер туралы уәделесті:

1. «Келісімшарттың қолданылу мерзімі» атты 2-бөлімнің 3-тармағы келесі мазмұндағы абзацқа толықтырылсын:

«Келісімшарттың қолданылу мерзімі 3 жылға ұзартылады, және келісімшартқа № 5 Толықтыруды Құзыретті органда тіркеу сәтінен бастап күшіне енеді.»;

2. «Өңірді әлеуметтік-экономикалық дамытуға және ғылыми зерттеулерді қаржыландыруға катысу» атты 8-бөлімнің 27-тармағы келесі редакцияда жазылсын:

«27.Келісімшарттың қолданылу мерзімі ішінде Жер қойнауын пайдаланушы өңірді әлеуметтік-экономикалық дамытуға және оның инфрақұрылымын дамытуға 1000 АЕК мөлшерінде Бірыңғай бюджеттік сыныптамаға сәйкес «Жер қойнауын пайдаланушы өңірді әлеуметтік-экономикалық дамытуға және оның инфрақұрылымын дамытуға аударымдар» 206114 бюджетті сыныптама кодына облыстың жергілікті атқарушы органының бюджетіне жыл сайынғы аударымдарды жүргізеді».

3. «Өңірді әлеуметтік-экономикалық дамытуға және ғылыми зерттеулерді қаржыландыруға катысу» атты 8-бөлімнің 28-тармағы келесі редакцияда жазылсын:

«28. Жер қойнауын пайдаланушы тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді қазақстандық өндірушілер көрсететін ғылыми-зерттеу, ғылыми-техникалық және (немесе) тәжірибелік-конструкторлық жұмыстарды және (немесе) «Инновациялық технологиялар паркі» инновациялық кластері қатысушыларының жобаларын қаржыландыруды өткен жылдың қорытындылары бойынша келісімшарттық қызмет бойынша жылдық жиынтық табыстың кемінде бір пайызы мөлшерінде жыл сайын жүзеге асыруға міндеттенеді.

Ғылыми-зерттеу, ғылыми-техникалық және (немесе) тәжірибелік-конструкторлық жұмыстарды қаржыландыру жөніндегі міндеттемені орындау Жер қойнауын пайдаланушының, жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт шеңберіндегі қызметпен байланысты, сондай-ақ жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт шеңберіндегі қызметпен байланысты емес, қосылған құны жоғары өнімді (қайта жасалуы жоғары) алуға бағытталған жұмыстарға, экология, еңбекті қорғау, жұмысты қауіпсіз жүргізуді қамтамасыз ету, өндірістік қызмет шеңберінде (технологиялық цикл) энергия үнемдеу саласындағы зерттеулерге жұмсаған нақты шығыстар және Қазақстан Республикасының ғылым және ғылыми-техникалық қызмет саласындағы заңнамалық актісіне сәйкес ғылыми және (немесе) ғылыми-техникалық қызмет субъектілері жүзеге асыратын ғылыми зерттеулерді, сондай-ақ Қазақстан Республикасының Кәсіпкерлік Кодексіне сәйкес индустриялық-инновациялық инфрақұрылым элементтерін қаржыландыруға арналған шығыстар болып табылады. «Инновациялық технологиялар паркі» инновациялық кластері туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес дербес кластерлік қорға ақша жіберу «Инновациялық технологиялар паркі» инновациялық кластері қатысушыларының жобаларын қаржыландыру жөніндегі міндеттемелерді орындау деп танылады.

Осы тармақтың бірінші абзацына сәйкес жүзеге асырылған, белгіленген минимумнан асатын қаржыландыру көлемі келесі жылы жер қойнауын пайдаланушының тиісті міндеттемелерін орындау есебіне ескеріледі.

Қазақстандық ғылыми-зерттеу, ғылыми-техникалық және (немесе) тәжірибелік-конструкторлық жұмыстарды өндірушілер болмаған жағдайда, шетелдік өндірушілер көрсететін осы жұмыстарды қаржыландыру құзыретті органның келісімімен жүзеге асырылады».

4. «Персоналды жалға алу, барлауды жүргізу кезінде тауарларды, жұмыстарды және көрсетілетін қызметтерді сатып алу» атты 7-бөлімнің 25-тармағы келесі редакцияда жазылсын:

«25. Егер тікелей келіссөздер хаттамасында не аукцион өткізу туралы хабарламада өзгеше көзделмесе, жер қойнауын пайдаланушы барлау жүргізу кезеңінде Қазақстан Республикасының азаматтарын жұмыс бағдарламасында көзделген барлауға арналған шығыстардың кемінде 1 пайызы мөлшерінде даярлауды және қайта даярлауды жыл сайын қаржыландыруды жүзеге асыруға міндеттенеді.

Осы тармақта көрсетілген міндетті орындау Жер қойнауын пайдаланушының Қазақстан Республикасының азаматтарын даярлауды және қайта даярлауды қаржыландыру бойынша, оның ішінде облыстың,

республикалық маңызы бар қаланың, астананың тиісті жергілікті атқарушы органы ұсынған және Құзыретті органмен келісілген тізбе бойынша тиісті облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың аумағында жер қойнауын пайдалану саласымен тікелей байланысты мамандықтар бойынша кадрлар даярлауды жүзеге асыратын білім беру ұйымдарының материалдық-техникалық базасын жақсарту үшін қажет тауарлар, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтер сатып алуға нақты жұмсаған шығыстары, сондай-ақ жер қойнауын пайдаланушы болып табылатын заңды тұлға жанындағы өзінің оқу (оқыту) орталықтарында кадрларды кәсіптік даярлауды және қайта даярлауды қаржыландыру жөніндегі шығыстар болып табылады.

Осы тармақтың бірінші абзацына сәйкес жүзеге асырылған, белгіленген минимумнан асатын қаржыландыру көлемі келесі жылы жер қойнауын пайдаланушының тиісті міндеттемелерін орындау есебіне ескеріледі».

5. «Қосымша ережелер» атты 23-бөлімнің 89-тармағы келесі редакцияда жазылсын:

6.

«Тараптардың мекенжайлары:

Құзыретті орган:

Қазақстан Республикасы
Индустрия және инфрақұрылымдық
даму министрлігі
010000, Нұр-Сұлтан қ.,
Есіл ауданы,
Қабанбай батыр көшесі, 32/1.
Тел.: 8 (7172) 98-34-90

Жер қойнауын пайдаланушы:

«Дүйсембай Project»
жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі,
100012, Қарағанды обл.
Қарағанды қ., Абай к-сі, 12.
Тел.: +7 (7212) 95-21-84
Факс: +7 (7212) 95-21-93»

Қазақстан Республикасының Қарағанды облысындағы Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерді барлауға арналған 2015 жылғы 22 маусымдағы №4627-ТПИ келісімшартқа жұмыс бағдарлама атты қосымшасы осы № 5 Толықтырудың құрамдас бөлігі болып табылады.

Осы № 5 Толықтыру Қазақстан Республикасының Қарағанды облысындағы Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерді барлауға арналған 2015 жылғы 22 маусымдағы №4627-ТПИ келісімшарттың ажырамас бөлігі болып табылады.

Осы Толықтырудың мемлекеттік және орыс тілдеріндегі нұсқалары арасында қарама-қайшылық, әр түрлі оқылуы немесе басқа да сәйкессіздік болған жағдайда, орыс тіліндегі нұсқа қолданылады.

Осы Толықтырумен қозғалмаған барлық қосымшаны, толықтыру мен өзгертуді қоса алғанда, Келісімшарттың қалған тармақтары өзгеріссіз қалып, өз заңды күшін толық көлемде сақтайды.

Осы № 5 Толықтыру бірдей заңды күші бар мемлекеттік және орыс тілдерінде үш түпнұсқа данада жасалып, оны Қазақстан Республикасының Нұр-Сұлтан қаласында 2021 жылғы «30» сәуіріне Тараптардың уәкілетті өкілдері жасасты және Құзыретті органда оны тіркеу мезетінен бастап күшіне енеді.

Тараптардың қолдары:

ҚҰЗЫРЕТТІ ОРГАН:

Қазақстан Республикасының
Индустрия және инфрақұрылымдық
даму министрлігі

 М. Карабаев
Вице-министр

МО



ЖЕР ҚОЙНАУЫН ПАЙДАЛАНУШЫ:

«Дүйсембай Project»
жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі

 Т. Жүнісбек
Директор

МО



Регистрационный № 5941-ТПИ
от « 30 » ноября 2021 г.

ДОПОЛНЕНИЕ № 5
контракту №4627-ТПИ от 22.06.2015 года

на разведку полиметаллических руд
на участке Дюсембай
в Карагандинской области Республики Казахстан

заключено между

Министерством индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
(Компетентный орган)

и

Товариществом с ограниченной ответственностью
«Дюсембай Project»
(Недропользователь)

г. Нур-Султан 2021 г.

Настоящее Дополнение № 5 к контракту № 4627-ТПИ от 22 июня 2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области Республики Казахстан «30 ноября» 2021 года заключено между Министерством индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан (далее – Компетентный орган) и Товариществом с ограниченной ответственностью «Дюсембай Project» (далее – Недропользователь).

ПРЕАМБУЛА

1. Недропользователь обратился в Компетентный орган с просьбой о продлении срока действия контракта на 3 года;

2. Компетентный орган, рассмотрев обращение Недропользователя, принял решение (Протокол ЭК №9 от 18.03.2021 года): начать переговоры по внесению изменений и дополнений в Контракт №4627-ТПИ от 22 июня 2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области Республики Казахстан в части продления срока действия контракта не более 3-х лет, с учетом возврата контрактной территории за исключением участков, в которых подтверждено обнаружение месторождений.

3. На заседании Рабочей группы Компетентного органа принято решение Дополнение № 5 к Контракту рекомендовать к подписанию (Протокол РГ от 09.09.2021 года).

Компетентный орган и Недропользователь договорились о нижеследующем:

1. Пункт 3 раздела 2 «Срок действия контракта» дополнить абзацем следующего содержания:

«Срок действия контракта продлевается на 3 года, и вступает в силу с момента регистрации Дополнения № 5 к контракту в Компетентном органе.»;

2. Пункт 27 раздела 8 «Участие в социально-экономическом развитии региона и финансировании научных исследований» изложить в следующей редакции:

«27. В течение срока действия контракта Недропользователь производит ежегодные отчисления на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры в размере 1000 МРП в бюджет местного исполнительного органа области на код бюджетной классификации 206114 «Отчисления недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры», согласно Единой бюджетной классификации».

3. Пункт 28 раздела 8 «Участие в социально-экономическом развитии региона и финансировании научных исследований» изложить в следующей редакции:

«28. Недропользователь обязуется ежегодно осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и (или)

8

опытно-конструкторских работ, оказываемых казахстанскими производителями товаров, работ и услуг, и (или) проектов участников инновационного кластера «Парк инновационных технологий» в размере не менее одного процента от совокупного годового дохода по контрактной деятельности по итогам предыдущего года.

Исполнением обязательства по финансированию научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ являются фактически понесенные расходы Недропользователя на указанные работы, связанные с деятельностью в рамках Контракта, а также с деятельностью, не связанной с Контрактом, направленной на получение продукции (переработки) с высокой добавленной стоимостью, исследования в области экологии, охраны труда, обеспечения безопасного ведения работ, энергосбережения в рамках производственной деятельности (технологического цикла), и расходы на финансирование научных исследований, осуществляемых субъектами научной и (или) научно-технической деятельности в соответствии с законодательным актом Республики Казахстан в области науки и научно-технической деятельности, а также элементов индустриально-инновационной инфраструктуры в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан. Исполнением обязательств по финансированию проектов участников инновационного кластера «Парк инновационных технологий» также признается направление денег в автономный кластерный фонд в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об инновационном кластере «Парк инновационных технологий».

Объем финансирования, осуществленного в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, превышающий установленный минимум, учитывается в счет исполнения соответствующих обязательств Недропользователя в следующем году.

В случае отсутствия казахстанских производителей научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ финансирование данных работ, оказываемых иностранными производителями, осуществляется с согласия Компетентного органа».

4. Пункт 25 раздела 7 «Наем персонала, приобретение товаров, работ и услуг при проведении разведки» изложить в следующей редакции:

«25. Недропользователь обязуется осуществлять в период проведения разведки ежегодное финансирование подготовки и переподготовки граждан Республики Казахстан в размере не менее 1 процент от расходов на разведку, предусмотренных рабочей программой, если иное не предусмотрено в протоколе прямых переговоров либо в извещении о проведении аукциона.

Исполнением обязанности, указанной в настоящем пункте, являются фактически понесенные расходы Недропользователя по финансированию подготовки и переподготовки граждан Республики Казахстан, в том числе на приобретение по представленному соответствующим местным исполнительным

органом области, города республиканского значения, столицы и согласованному с Компетентным органом перечню товаров, работ и услуг, необходимых для улучшения материально-технической базы организаций образования, осуществляющих на территории соответствующей области, города республиканского значения, столицы подготовку кадров по специальностям, непосредственно связанным со сферой недропользования, а также расходы по финансированию профессиональной подготовки и переподготовки кадров в собственных учебных (обучающих) центрах при юридическом лице, являющемся недропользователем.

Объем финансирования, осуществленного в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, превышающий установленный минимум, учитывается в счет исполнения соответствующих обязательств Недропользователя в следующем году».

5. Пункт 89 раздела 23 «Дополнительные положения» изложить в следующей редакции:

«Адрес Сторон:

Компетентный орган:

Компетентный орган:
Министерство индустрии и
инфраструктурного развития
Республика Казахстан,
010000, г. Нур-Султан,
Есильский район,
пр. Кабанбай батыра, 32/1.
Тел.: 8 (7172) 98-34-90

Недропользователь

Товарищество с ограниченной
ответственностью
«Дюсембай Project»
010000, г. Нур-Султан, район Есиль
Пр. Маңғилик Ел, зд. 52А
Тел.: +7 (7172) 557675
Факс: +7 (7172) 557675»

Приложение Рабочая программа к контракту № 4627-ТПИ от 22 июня 2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области Республики Казахстан является составной частью настоящего Дополнения № 5.

Настоящее Дополнение № 5 является неотъемлемой частью контракта № 4627-ТПИ от 22 июня 2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области Республики Казахстан.

В случае противоречий, разночтений или иных несоответствий между версиями настоящего Дополнения на государственном и русском языках, подлежит применению версия на русском языке.

Остальные пункты Контракта, включая все приложения, дополнения и изменения к нему, незатронутые настоящим Дополнением, остаются без изменений и сохраняют свою юридическую силу в полном объеме.

Настоящее Дополнение № 5 составлено в трех подлинных экземплярах на государственном и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, заключено «30» ноября 2021 года в Нур-Султан, Республики Казахстан, уполномоченными представителями Сторон, и вступает в силу с момента его регистрации в Компетентном органе:

Подписи Сторон:

КОМПЕТЕНТНЫЙ ОРГАН:

Министерство индустрии и
инфраструктурного развития
Республики Казахстан


М. Карабаев

Вице-министр

МП



НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЬ:

Товарищество с ограниченной
ответственностью
«Дюсембай Project»

 Т. Жунисбек

Директор

МП



№	Наименование работ	ЕД.ИЗМ.	Количество	Стоимость работ, руб.	Стоимость материалов, руб.	Стоимость нал. работ, руб.	Итого, руб.
1	Подготовка участка к работам	100 м²	1	100	0	0	100
2	Устройство отмостки	100 м²	1	100	0	0	100
3	Устройство тротуара	100 м²	1	100	0	0	100
4	Устройство дорожки	100 м²	1	100	0	0	100
5	Устройство площадки	100 м²	1	100	0	0	100
6	Устройство ограждения	100 м	1	100	0	0	100
7	Устройство освещения	100 м	1	100	0	0	100
8	Устройство водосбора	100 м	1	100	0	0	100
9	Устройство дренажа	100 м	1	100	0	0	100
10	Устройство канализации	100 м	1	100	0	0	100
11	Устройство водопровода	100 м	1	100	0	0	100
12	Устройство газопровода	100 м	1	100	0	0	100
13	Устройство теплотрассы	100 м	1	100	0	0	100
14	Устройство электросети	100 м	1	100	0	0	100
15	Устройство связи	100 м	1	100	0	0	100
16	Устройство вентиляции	100 м	1	100	0	0	100
17	Устройство кондиционирования	100 м	1	100	0	0	100
18	Устройство отопления	100 м	1	100	0	0	100
19	Устройство сантехники	100 м	1	100	0	0	100
20	Устройство мебели	100 м	1	100	0	0	100
21	Устройство отделки	100 м	1	100	0	0	100
22	Устройство кровли	100 м	1	100	0	0	100
23	Устройство фасада	100 м	1	100	0	0	100
24	Устройство интерьера	100 м	1	100	0	0	100
25	Устройство экстерьера	100 м	1	100	0	0	100
26	Устройство озеленения	100 м	1	100	0	0	100
27	Устройство водоема	100 м	1	100	0	0	100
28	Устройство скульптуры	100 м	1	100	0	0	100
29	Устройство фонтана	100 м	1	100	0	0	100
30	Устройство беседки	100 м	1	100	0	0	100
31	Устройство скамьи	100 м	1	100	0	0	100
32	Устройство лавочки	100 м	1	100	0	0	100
33	Устройство ограды	100 м	1	100	0	0	100
34	Устройство ворот	100 м	1	100	0	0	100
35	Устройство калиты	100 м	1	100	0	0	100
36	Устройство забора	100 м	1	100	0	0	100
37	Устройство ворот	100 м	1	100	0	0	100
38	Устройство калиты	100 м	1	100	0	0	100
39	Устройство забора	100 м	1	100	0	0	100
40	Устройство ворот	100 м	1	100	0	0	100
41	Устройство калиты	100 м	1	100	0	0	100
42	Устройство забора	100 м	1	100	0	0	100
43	Устройство ворот	100 м	1	100	0	0	100
44	Устройство калиты	100 м	1	100	0	0	100
45	Устройство забора	100 м	1	100	0	0	100
46	Устройство ворот	100 м	1	100	0	0	100
47	Устройство калиты	100 м	1	100	0	0	100
48	Устройство забора	100 м	1	100	0	0	100
49	Устройство ворот	100 м	1	100	0	0	100
50	Устройство калиты	100 м	1	100	0	0	100
51	Устройство забора	100 м	1	100	0	0	100
52	Устройство ворот	100 м	1	100	0	0	100
53	Устройство калиты	100 м	1	100	0	0	100
54	Устройство забора	100 м	1	100	0	0	100
55	Устройство ворот	100 м	1	100	0	0	100
56	Устройство калиты	100 м	1	100	0	0	100
57	Устройство забора	100 м	1	100	0	0	100
58	Устройство ворот	100 м	1	100	0	0	100
59	Устройство калиты	100 м	1	100	0	0	100
60	Устройство забора	100 м	1	100	0	0	100
61	Устройство ворот	100 м	1	100	0	0	100
62							

Indirizzo: viale dell'Industria, 10 - 00198 Roma - Tel. 06/47801

THE UNIVERSITY OF CHICAGO PRESS

© 2006 Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 260: 103–110

affected on land and a quarter to one-third

relatively easy only when the patient is in a supine position, as in the first case presented.

Subsidiary income from 1998-2000

[illegible]

ПРОТОКОЛ
заседания Рабочей группы Министерства индустрии и
инфраструктурного развития Республики Казахстан

г. Нур – Султан

9 сентября 2021 года

Председательствовал:

М.Карабаев – вице-министр индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан, председатель рабочей группы.

Присутствовали:

И.Шархан, Т.Закир, А.Каримов, К.Сейтжапарова, Т.-Ж. Байдалини.

Приглашенные:

А. Сыздыкова, М.Байбатыров, Ө.Інжіл, А.Абдигазиев.

От ТОО «Дюсембай Project»:

А.Надырбаев, А.Бактияров, С.Уркумбаев.

Предмет рассмотрения: проект Дополнения к Контракту №4627-ТПИ от 22.06.2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области между Министерством индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан и ТОО «Дюсембай Project», в части продления срока действия контракта не более 3-х лет, с учетом возрата контрактной территории за исключением участков, в которых подтверждено обнаружение месторождений.

Основания для рассмотрения: Протокол ЭК №9 от 18.03.2021г.

В ходе обсуждения были высказаны следующие замечания:

1. Рабочую программу разработать по форме, утверждённой приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 262 от 23.04.2018г., при этом показатели рабочей программы должны соответствовать аналогичным показателям проектного документа.
2. Условия контракта, затрагивающие финансовые обязательства, привести в соответствие с условиями модельного контракта, утвержденного Приказом и.о. Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 10 апреля 2020 года № 195.
3. Размер отчислений на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры на продлеваемый период согласовать с акиматом Карагандинской области.
4. Обеспечить представление утвержденного проектного документа на бумажном и электронном носителях в МД «ЦентрКазнедра» для хранения и использования в работе.

Решение: проект Дополнения к Контракту №4627-ТПИ от 22.06.2015 года на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области между Министерством индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан и ТОО «Дюсембай Project», после устранения вышеуказанных замечаний, рекомендовать к подписанию.

Председатель:

Секретарь:

Члены рабочей группы:

Приглашенные:

От компании:

М. Карабаев

А. Каримов

И. Шархан

Т. Закир

К. Сейтжапарова

Т.-Ж. Байдалина

А. Сыздыкова

М. Байбатыров

А. Абдигазиев

Ә. Інжіл

С. Уркумбаев

А.Надырбаев

А.Бактияров

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ИНДУСТРИЯ ЖӘНЕ
ИНФРАҚҰРЫЛЫМДЫҚ ДАМУ
МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО
ИНДУСТРИИ И
ИНФРАСТРУКТУРНОГО РАЗВИТИЯ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

010000, Нұр-Сұлтан қ. Кабанбай батыры даңқын. 32/1
тел.: 8(7172) 98 33 11, 98 33 33 факс: 8(7172) 98 31 11
e-mail: min@min.gov.kz

010000, г. Нур-Султан, пр. Кабанбай Батыра 32/1
тел.: 8(7172) 98 33 11, 98 33 33 факс: 8(7172) 98 31 11
e-mail: min@min.gov.kz

№ 04-2-18/7264/1 ОТ 02.04.2021

ТОО «Дюсембай Project»

Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан (далее - Министерство), рассмотрев ваши письма № DUS/15 от 18.02.2021 года, № DUS/20 от 01.03.2021 года, в соответствии с пунктом 12 статьи 278 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее - Кодекс), приняло следующее решение (Протокол №9 от 18.03.2021г.): начать переговоры по внесению изменений и дополнений в Контракт №4627-ТПИ от 22.06.2015г. на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области Республики Казахстан в части продления срока действия контракта не более 3-х лет, с учетом возврата контрактной территории за исключением участков, в которых подтверждено обнаружение месторождений.

В этой связи, вам необходимо представить соответствующие материалы на рассмотрение Рабочей группы по проведению переговоров по внесению изменений и дополнений в контракт на недропользование Министерства в соответствии с вышеуказанной статьей Кодекса.

Вице – министр



Р. Ваймишев

К. Сейітхасенович
983-413
k.seitkhassenov@mail.gov.kz



На № DUS/36 от 29.06.2021

Комитет геологии (далее - Комитет), рассмотрев вышеуказанное письмо и представленные материалы, сообщает следующее.

По контракту № 4627 от 22.06.2015 на разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области в результате геологоразведочных работ за период 2018-2020 годы подсчитаны запасы по категории C_2 в количестве: цинк - 1250,2 тыс. т, свинец - 839,9 тыс. т, серебро - 699 т, забалансовые запасы цинк - 51,5 тыс. т, свинец - 33,3 тыс. т, серебро - 21,4 т; прогнозные ресурсы по категории категории P_1+P_2 - 210 млн. т руды, 3 млн. т цинка, 1 млн. т свинца и 1 млн. т серебра.

Вместе с тем протоколом заседания Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых №2037-19 от 12.03.2019 года недропользователю были даны следующие рекомендации:

- провести разведку месторождения с детальностью, обеспечивающей разработку ТЭО кондиций и подсчет запасов свинцово-цинковых руд месторождения Дюсембай;
- достоверно установить границы развития свинцово-цинковых руд;
- провести технологические исследования руд месторождения на представительном материале всех типов руд в полупромышленных условиях;
- обеспечить изучение комплексности руд месторождения;
- изучить гидрогеологические и инженерно-геологические условия месторождения с детальностью, обеспечивающей получение исходных данных для составления проекта разработки месторождения;
- изучить физико-механические свойства руд, в том числе заверить на представительных пробах значение объемной массы руд, изучив возможность вывода и применения уравнения регрессии в зависимости от содержания свинца и цинка на актуализированных данных.

Участок расположен в пределах площади - 292,3 кв.км, с координатами:

№ точки	X	Y
1	47° 37' 13,53"	66° 31' 33,01"
2	47° 44' 17,01"	66° 31' 33,01"
3	47° 44' 17,01"	66° 40' 04,01"
4	47° 27' 59,01"	66° 40' 04,01"
5	47° 27' 59,01"	66° 31' 59,06"

6	47° 27'59,01"	66° 33'50,16"
---	---------------	---------------

Исходя из вышеизложенного, на основании п.14 статьи 278 Кодекса «О недрах и недропользовании», Комитет подтверждает обнаружение месторождения в пределах контрактной территории.

Заместитель председателя

М. Тналиев

Исп.: Н. Суандыкова
Эл. адрес: n.suandukova@ecogeo.gov.kz
Тел. 8 (7172) 272663

Согласовано

03.07.2021 11:30 Байбатыров Маргулан Жумадиляевич

Подписано

03.07.2021 11:45 Тналиев Мирболат Максотұлы

«ДЮСЕМБАЙ PROJECT»
жауапкершілігі
шектеулі серіктестігі



Товарищество
с ограниченной
ответственностью
«ДЮСЕМБАЙ PROJECT»

Нур-Султан, Митта Елданын, 52А үй
тел.: +7 (7172) 55-76-75

г. Нур-Султан, пр. Митта Ел. д. 52А
тел.: +7 (7172) 55-76-75

2021 жылғы 5 қазан

№ DUS/48

От 5 октября 2021 года

**Межрегиональный
департамент Комитета геологии
Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан
«ЦентрКазнедра»**

Товарищество с ограниченной ответственностью «Дюсембай Проект» (далее - Товарищество) в соответствии с Протоколом заседания Рабочей группы Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 9 сентября 2021 года направляет утвержденный план разведки на бумажном и электронном носителях для хранения и использования в работе.

Приложение:

- План разведки полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области (рус., каз.) на бумажном и электронном носителе.

**Директор
ТОО «Дюсембай
Project»**

Т. Жунисбек

Всл. Асылбекова А.
8 701 5979605

«КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
КАРАҒАНДЫ ОБЛАСТЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



100000, Караганда қаласы, Бұқар-Жарық
даңызы, 47 Тел./ факс: 8 (7212) 41-07-54, 41-09-11,
ЖСЖ KZ 92070101KSN00000 БСК ККМРКЗ2А
«ҚР Қармақ Министрлігінің Қаржылық қызметі»
МДБСН 080540000852

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

100000, город Караганда, пр. Букар-Жарық, 47
Тел./факс: 8(7212) 41-07-54, 41-09-11,
ИНН KZ 92070101KSN00000 ИНН ККМРКЗ2А
ГУ «Комитет Экологического Министерства Финансов
РК» ИНН 980540000852

TOO «Дюсембай Project»

На № KZ35RXX00019561 от 17.05.2021 г.

Заключение государственной экологической экспертизы на проект «Оценка воздействия на окружающую среду» (стадия II ОВОС) к плану разведки «На разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области».

Материалы разработаны: TOO «АЛАНТ» ГСЛ 01583Р от 01.08.2013 года.

Заказчик материалов проекта: TOO «Дюсембай Project», РК, г. Нур-Султан, пр. Мағірілік
Ел, 52А.

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

- проект «Оценка воздействия на окружающую среду» (стадия II ОВОС) к плану
разведки «На разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской
области».

- План разведки «На разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в
Карагандинской области».

- План мероприятий по охране окружающей среды.

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ35RXX00019561 от 17.05.2021 г.

Общие сведения

Площадь участка работ Дюсембай относится к Улытаускому району Карагандинской области и расположена в 20 км к югу от пос. Карсақпай и в 120 км на запад от областного центра г. Жезқазған. Ближайшая железнодорожная станция Карсақпай, расположена в 20 км к северо-востоку от участка работ. Сообщение между населенными пунктами и отдельными фермерами осуществляется, в основном, по грунтовым дорогам, которые пригодны для автотранспорта только в сухое время года. Дорогой с асфальтным покрытием соединены поселки Жезды и Карсақпай. Участок работ не находится на землях лесного фонда, вблизи площадки отсутствуют особо охраняемые природные территории.

В 2018 году был разработан и согласован основной проект поисковых работ на полиметаллические руды на участках №4, №5, №6 Дюсембайской площади, расположенной в Карагандинской области в пределах листа L-42-14-A (заключение государственной экологической экспертизы на проект «Оценка воздействия на окружающую среду» (стадия II) №KZ88VCY00113348 от 07.06.2018г.). В 2020 году был разработан и согласован проект дополнения на проведение поисково-оценочных работ на

полиметаллические руды на Центральном участке и проведение поисковых работ на полиметаллические руды на участках №4, №5, №6 Дюсембайской площади, расположенной в Карагандинской области в пределах листа L-42-14-A (заключение государственной экологической экспертизы № KZ92VCZ00564051 от 08.04.2020г.)

Целевое назначение работ: доразведка участка Центральный с целью подготовки запасов свинцово-цинковых руд Центрального участка к промышленному освоению. Поисковые работы на стратиформное полиметаллическое и медное оруденение на Дюсембайской площади с целью выявления дополнительных перспективных участков и их предварительная прогнозная оценка.

Климат. Климат области резко континентальный, сухой. Высокая степень континентальности проявляется в больших годовых и суточных амплитудах температуры и в неустойчивости климатических показателей во времени (из года в год). Средняя годовая температура воздуха колеблется по территории области в пределах 1,4-7,3°C, причем наиболее высокие ее значения характерны для самых южных районов – пустынь. Лето на территории области очень жаркое, а на юге знойное и продолжительное. Температура воздуха летом иногда повышается до 40-48°C; зима, наоборот, холодная, морозы доходят до 40-45°C и даже 50°C. В среднем продолжительность теплого периода (со средней суточной температурой воздуха выше 0°C) колеблется по территории области от 200 (на северо-востоке) до 240 дней (на юге).

Характеристика работ как источника загрязнения атмосферы

Основными источниками воздействия на окружающую среду при проведении геологоразведочных работ являются:

- Пыление при снятии и перемещении почвенно-растительного слоя (ПРС);
- Пыление при снятии грунта;
- Пыление при статическом хранении ПРС, грунта;
- Пыление при рекультивации грунта и ПРС на канавы;
- Выбросы загрязняющих веществ при работе ДЭС;
- Выбросы загрязняющих веществ при хранении и заправке топливом транспортного оборудования;
- Выбросы загрязняющих веществ при работе горнотранспортного оборудования.

Горные работы.

Проходка канав. При выемке грунта с канав верхнюю часть разреза 0,2-0,3м, представленную плодородно-растительным слоем, разгружают по левому борту выработки.

Снятие ПРС (*ист. №6001/01*) предусматривается при помощи экскаватора ЭО 5225 обратная лопата. Время работы техники: 2021г. – 12ч/сут, 468ч/год.

Выемка грунта с канав (*ист. №6001/02*). Проходку канав предусматривается вести в 2021 году механическим способом, с применением гидравлического экскаватора ЭО 5225 обратная лопата (1ед) и ручным способом.

Возврат грунта и ПРС. По завершению работ канавы засыпаются и рекультивируются. Объем обратной засыпки грунта (*ист. №6001/03/04*) равен объему снятия.

Хранение ПРС и грунта. Площадь временного склада ПРС (*ист. №6002*) и грунта (*ист. №6003*) на 2021 год принимаются по 900м². В связи с тем, что работы

Всего запроектировано 50 скважин (в 2021 году – 25 скважин, в 2022 году – 15 скважин, в 2023 году – 10 скважин). Объем бурения поисково-оценочных скважин: 2021 год – 5000 п.м., 2022 год – 3000 п.м., 2023 год – 2000 п.м.

Буровая установка оснащена дизельной электростанцией (ДЭС) (ист. №6007), мощностью 60 кВт. ДЭС предназначена для обеспечения электроэнергией бурового агрегата. Время работы ДЭС: 2021 год – 24 час/сут, 6800 час/год; 2022 год – 24 час/сут, 5200 час/год; 2023 год – 24 час/сут, 4000 час/год. Расход дизельного топлива составит: на 2021 год – 353600 л/год (297,024 тонн/год), на 2022 год – 270400 л (227,14 тонн/год), на 2023 год – 208000 л (174,72). Согласно ГОСТ 305-82 «Топливо дизельное. Технические условия» плотность дизельного топлива принята 0,84 т/м³. При производстве буровых работ не предусматривает выброс пыли неорганической, так как бурение будет производиться с применением промывочной жидкости.

Полевой лагерь.

Для освещения и отопления в холодное время года полевого лагеря принимается дизельная электростанция мощностью 5 кВт (ист. №6008). Время работы ДЭС составит: 2021 г. – 8 час/сут, 2920 час/год; 2022-2023 г.г. – 1960 час/год. Расход дизельного топлива составит: 2021 г. – 85,848 т/год; 2022-2023 г.г. – 57,624 т/год.

Заправка техники. Для заправки техники и ДЭС дизельным топливом и бензином предусматривается топливозаправщик (2ед.) (ист. №6009/01, ист. №6010/01). Емкость цистерны топливозаправщика – 4 м³. Расход дизельного топлива составит: на 2021 год – 455,8 м³/год; 2022-2023 г.г. – 300 м³/год. Расход бензина составит: на 2021-2023 г.г. – 400 м³/год.

Временное хранение топлива. Временное хранение топлива (ист. №6009/02, ист. №6010/02) необходимого для заправки предусмотрено в топливозаправщике.

Прогнозирование загрязнения воздушного бассейна производилось по унифицированной программе расчета величин приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе «ЭРА» версия 3.0. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы показали, что максимальные концентрации загрязняющих веществ не превышают норм ПДК на границе санитарно-защитной зоны. Нормативы выбросов приведены в Приложении №1.

Данный вид деятельности на предприятии является неклассифицируемым согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитных зон (далее по тексту СЗЗ) производственных объектов, утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК 20.03.2015 г. №237. Согласно п.1 статьи 40 Экологического кодекса РК, разведка и добыча полезных ископаемых, кроме общераспространенных, относится к I категории объектов по значимости и полноте оценки хозяйственной деятельности. В настоящем проекте санитарно-защитная зона объекта принята расчетным методом 90 м, согласно расчету рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Оценка воздействия на водные ресурсы.

Геологический отвод участка Дюсембай пересекает река Дуйсенбай, пересыхающая в летнее время. Участки работ располагаются на расстоянии 1,5 км от реки Дуйсенбай, и в 500 метрах от плесов, ввиду этого воздействие намечаемой деятельности на поверхностные воды будет минимальным. В связи с вышеизложенным, поисковые геологоразведочные работы будут проводиться строго за пределами водоохранных полос и зоны р. Дуйсенбай.

Схема водоснабжения следующая:

- хозяйственно-питьевое и техническое водоснабжение будет осуществляться за счет привозной воды из ближайших населенных пунктов. Перед началом работ будет заключен

договор на обеспечение технической водой. Организация обеспечивающая технической водой, должна иметь разрешение на специальное водопользование.

Для сбора сточно-бытовых вод от мытья рук работников на промплощадке предусмотрен биотуалет, а также герметичная емкость объемом 10 м³. Стоки из емкости будут откачиваться ассенизационной машиной, заказываемой по договору с коммунальным предприятием района на основе договора по факту выполнения услуг. Периодически будет производиться дезинфекция емкости хлорной известью. Сточные воды по мере накопления будут вывозиться на ближайшие очистные сооружения согласно договора. Договор будет заключен непосредственно перед началом работ.

Отходы производства и потребления.

В результате производственной деятельности на территории участка образуются следующие виды отходов:

- твердые бытовые отходы;
- ветошь промасленная.

Нормативы образования и размещения отходов производства и потребления на 2021-2023 гг. при геологоразведочных работах на Дюсембайской площади

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
2021-2023г.г.			
Всего	1,454	-	1,454
в т.ч. отходов производства	-	-	-
отходов потребления	1,2	-	1,2
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,254	-	0,254
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	1,2	-	1,2
Красный уровень опасности			
перечень отходов	-	-	-
Прочие			
Вскрышные породы	-	-	-

Срок временного хранения отходов, а также входящих в их состав компонентов, составляет не более шести месяцев до их передачи сторонним специализированным организациям по договору.

Срок временного хранения отходов производства и потребления на участке геологоразведочных работ составит 7 дней. Передача отходов сторонним организациям будет осуществляться 1 раз в неделю.

При проведении геологоразведочных работ на участке необходимо соблюдать требования п. 8 ст. 250 Экологического кодекса РК и ст. 17 Закона РК от 09.07.2004 г. №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира»: при проведении геолого-разведочных работ должны предусматриваться и осуществляться 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.

Для снижения негативного воздействия на растительный и животный мир при проведении поисковых геологоразведочных работ предусматриваются следующие виды мероприятий:

- установление информационных табличек в местах прорастания растений занесенных в красную книгу РК;
- перемещение спецтехники и транспорта специально отведенными дорогами;
- производить информационные лекции для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений и животных;
- поддержание в чистоте буровых площадок и прилегающих территорий;
- инструктаж о недопущении охоты на животных и разорении птичьих гнезд;
- запрещение кормления и приманки диких животных;
- осуществление жесткого контроля нерегламентированной добычи животных;
- размещение пищевых и других отходов только в специальных контейнерах с последующим вывозом;
- ограничение скорости перемещения автотранспорта по территории;
- регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатации в соответствии со стандартами изготовителей;
- временное ограждение участка проведения работ с целью недопущения попадания животных на территорию.

ГУ «Карагандинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» согласовало проект ОВОС с вышеуказанными мероприятиями (письмо-согласование №Ж-48-ЮЛ от 18.03.2020г.).

Выводы

На основании вышеизложенного, Департамент экологии по Карагандинской области согласовывает проект «Оценка воздействия на окружающую среду» (стадия II ОВОС) к плану разведки «На разведку полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области».

И.о. руководителя

Д. Исханов

Зікрия Н.

ҚАРАҒАНДЫ ОБЛЫСЫНЫҢ
ӨНЕРКӘСІП ЖӘНЕ ИНДУСТРИЯЛЫҚ-
ИННОВАЦИЯЛЫҚ ДАМУ
БАСҚАРМАСЫ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ИНДУСТРИАЛЬНО-
ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ»
КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

30

100008, Караганда қаласы, Алашова кө-сі.13 үй
факс 8(7212) 41-27-91, тел. 50-79-80
эл. пошта: obd@karaganda.gov.kz
ЖСК KZ85070102KSN001000 ММ кыды 777251
ҚР Қаржы Министрлігінің Қатынасушылық Комитеті ММ
ЖСК KZ85070102KSN001000

100008, город Караганда, ул. Алашова, 13
факс: 8(7212) 41-27-91, тел. 50-79-80
эл. адрес: obd@karaganda.gov.kz
ЮПС KZ85070102KSN001000 Код Г/У 777251
Г/У «Комитет Каргандықтын Министрлігінің қатынасушылық

08.10.2021 № 7-12.1119

«Дюсембай Project» ЖШС

Қарағанды облысының Дүйсенбай кен орнында полиметал кендерін барлауды жүзеге асыруға өңірдің әлеуметтік-экономикалық дамуына жыл сайынғы аударымдардың мөлшерін келісуге қатысты Сіздің өтінішіңізге Қарағанды облысының қаржы басқармасынан жауабын жолдаймыз.

Қазақстан Республикасының Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 9,22,91-баптарына сәйкес, берілген жауаппен келіспеген жағдайда, сіз шешімге жоғары тұрған мемлекеттік органға не жоғары тұрған лауазымды адамға немесе сотқа шағымдануға құқылысыз.

Қосымша: Қарағанды облысының қаржы басқармасының хаты.

Басшы

М. Қыдырғанбеков

Орын: Баймұлыдинов М.А.
Тел.: 8(7212) 507773

№ 7-10.1119
от 08.10.2014

ТОО «Дюсембай Project»

На ваше обращение, касательно согласования размера ежегодных отчислений на социально-экономическое развитие региона на осуществление разведки полиметаллических руд на участке Дюсембай в Карагандинской области, направляем вам ответ Управления финансов Карагандинской области.

Согласно ст.9,22,91 Административного процедурного-процессуального Кодекса Республики Казахстан, в случае несогласия с ответом, Вы вправе обжаловать решение в вышестоящий государственный орган либо вышестоящему должностному лицу или в суд.

Приложение: письмо Управления финансов Карагандинской области.

Руководитель



М. Кыдырганбеков

Исп.: Баймулыдин М.А.
Тел.: 8/7212/507773



**«ҚАРАҒАНДЫ ОБЛЫСЫНЫҢ
ҚАРЖЫ БАСҚАРМАСЫ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**



**ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВ
КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»**

100008, Қарағанды қаласы, Әліханов көшесі, 13
тел.(7212) 50-75-50, e-mail: upr_fin@krg.gov.kz
ҚР ҚМ Қазынашылық Комитеті
БҮККМҒКЗ2А, БСН171140017053

100008, город Караганда, улица Алиханова, 13
тел.(7212) 50-75-50, e-mail: upr_fin@krg.gov.kz
Комитет Казначейства МФ РК
БНК ККМҒКЗ2А, БИН171140017053

06.10.2024 4-5/520

**Қарағанды облысының өнеркәсіп
және индустриалды-инновациялық
даму басқармасының басшысы
М.Е. Қыдырғанбековқа**

Қарағанды облысы Ұлытау ауданының Дүйсембай учаскесінде полиметалл кендерін ажыратуды жүргізу жөніндегі "Дүйсембай Project" ЖШС-нің хатын қарап, өңірдің әлеуметтік-экономикалық дамуына және оның инфрақұрылымын дамытуға арналған қаражатты оқу бойынша күн сайын 1 000 АЕК көлемінде алдын ала байқау мүмкіндігін қарастырамыз.

Өңірдің әлеуметтік-экономикалық дамуына және оның инфрақұрылымдарына жыл сайынғы аударымдарды келесі деректемелер бойынша жүзеге асыру қажет:

ЖСН/БСН: 961240000890

Банк: ҚР ҚМ МКК Қарағанды облысы бойынша МКД Ұлытау ауданы бойынша МКБ РММ

БСК: ККМҒКЗ2А

ЖСК: KZ24070105KSN0000000

БЖК: 206114

Басқарма басшысы

Л.Башарина

**«ҚАРАҒАНДЫ ОБЛЫСЫНЫҢ
ҚАРЖЫ БАСҚАРМАСЫ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**



100008, Қарағанды қаласы, Әзімханов көшесі, 13
тел.(7212) 50-75-50, e-mail: upr_fin@krg.gov.kz
ҚР ҚМ Қазынашылық Комитеті
БТКККМФКЗ2А, БСН171140017053

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВ
КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»**

100608, город Караганда, улица Алыханова, 13
тел.(7212) 50-75-50, e-mail: upr_fin@krg.gov.kz
Комитет Казначейства МФ РК
БИК ККМФКЗ2А, БИН171140017053

06.10.2014 № 4-5/1986

Руководителю
Управления промышленности и
индустриально-инновационного
развития Карагандинской области
Кыдырғанбекову М.Е.

Рассмотрев письмо ТОО «Дюсембай Project» по проведению разведки полиметаллических руд на участке Дюсембай Улытауского района Карагандинской области, полагаем возможным предусмотреть обязательства по отчислению средств на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры в размере 1 000 МРП ежегодно.

Ежегодные отчисления на социально – экономическое развитие региона и его инфраструктуры необходимо осуществлять по следующим реквизитам:

ИНН/БИН: 961240000890

Банк: РГУ УГД по Улытаускому району ДГД по Карагандинской области

КГД МФ РК

БИК: ККМФКЗ2А

ИИК: KZ24070105KSN00000000

КБК: 206114

Руководитель управления

Л.Башарина
Л.Башарина

Иван Ерденешев Н.Д.
тел. 301574

Иван Ерденешев Н.Д.



**«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы»
коммерциялық емес акционерлік қоғамының Нұр-Сұлтан
қаласы бойынша филиалының Жылжымайтын мүлікке
құқықтарды және заңды тұлғаларды тіркеу басқармасы**

**Заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу туралы
анықтама**

БСН 180540025147

бизнес-сәйкестендіру нөмірі

Нұр-Сұлтан қ.

(елді мекен)

2018 жылғы 22 мамыр

Атауы:	"Дюсембай Project" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Орналасқан жері:	Қазақстан, Нұр-Сұлтан қаласы, Есіл ауданы, Даңғылы Мәңгілік Ел, ғимарат 52А, пошта индексі 010000
Басшы:	Заңды тұлғаның уәкілетті органымен тағайындалған(таңдалған) басқарушы ЖУНИСБЕК ТЕМИРЛАН СЕРИККАЛИЕВИЧ
Құрылтайшылар (қатысушылар):	"Қазақмыс корпорациясы" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі "Казгеология" ұлттық геологиялық барлау компаниясы" акционерлік қоғамы

Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес анықтама заңды тұлғаның мемлекеттік

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-І Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес заңға тиымалылығы құжатпен бірікпей.

Электрондық құжаттың заңнамалық негізіндегі 1-тармағы 7-бабының 1-тармағы 2003-жылғы 7-қаңтардағы N 370-І «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» федеральный закон от 07.01.2003 г. № 370-ФЗ.

Электрондық құжаттың тиімділігіне Сіз егемендік сайтында, сондай-ақ «Электрондық үкімет» веб-порталының маңында жасаған арыстарыңызға қатысты.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на e-gov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала Электронного правительства.



Электрондық құжаттың заңнамалық негізіндегі 1-тармағы 7-бабының 1-тармағы 2003-жылғы 7-қаңтардағы N 370-І «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» федеральный закон от 07.01.2003 г. № 370-ФЗ.

Электрондық құжаттың заңнамалық негізіндегі 1-тармағы 7-бабының 1-тармағы 2003-жылғы 7-қаңтардағы N 370-І «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» федеральный закон от 07.01.2003 г. № 370-ФЗ.

Электрондық құжаттың заңнамалық негізіндегі 1-тармағы 7-бабының 1-тармағы 2003-жылғы 7-қаңтардағы N 370-І «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» федеральный закон от 07.01.2003 г. № 370-ФЗ.

18.10.2021



35

Тіркелгенін растайтын құжат болып табылады

берілген күні: 18.10.2021

Әл-Фараби атындағы Қазақстан Республикасының Ғылым және Білім Министрлігінің 2003 жылғы 7 қазандағы № 370-Заңы 7-бабының 3-тармағына сәйкес қазақ тіліндегі ғылым және білім саласындағы қажеттілік бойынша.

Задача 7. Обеспечить хранение и использование электронных документов компании «Урал» Республики Казахстан Республики Казахстан 2003 года 7 кварталом.

Электрондық құжаттың түпнұсқасының СБ ерр. Аз сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының веббелгі жүйесінде арнайы тіркелі алынады.

Увеличить подвижность электронных документов Вы можете на едп. 32, а также посредством мобильного приложения юз-порта «Электронный архивный фонд».

Этот проект ГИВОЛ является частью программы «Адаптация и развитие (услуг) экономики» корпоративного ЕС АК «Электронное правительство» Республики Беларусь.

Дирекция содержит данные, получаемые из информационной системы ГАИД и подчиненных территориальных органов полиции ПАО «Государственная полиция» (Приватное для граждан).

Young People's Book



Управление регистрации прав на недвижимое имущество и
юридических лиц филиала некоммерческого акционерного
общества «Государственная корпорация «Правительство для
граждан» по городу Нур-Султан

**Справка о государственной регистрации
юридического лица**

БИН 180540025147

бизнес-идентификационный номер

г. Нур-Султан

22 мая 2018 г.

(населенный пункт)

Наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью "Дюсембай Проект"
Местонахождение:	Казахстан, город Нур-Султан, район Есиль, Проспект Мангилик Ел, здание 52А, почтовый индекс 010000
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица ЖУНИСБЕК ТЕМИРЛАН СЕРИККАЛИЕВИЧ
Учредители (участники):	Товарищество с ограниченной ответственностью "Корпорация Казахмыс" Акционерное общество "Национальная геологоразведочная компания "Казгеология"

Местонахождение: Казахстан, город Нур-Султан, район Есиль,
Проспект Мангилик Ел, здание 52А, почтовый
индекс 010000

Руководитель: Руководитель, назначенный (избранный)
уполномоченным органом юридического лица
ЖУНИСБЕК ТЕМИРЛАН СЕРИККАЛИЕВИЧ

Учредители (участники): Товарищество с ограниченной ответственностью "Корпорация Казахмыс"
Акционерное общество "Национальная геологоразведочная компания "Казгеология"

Справка является документом, подтверждающим государственную регистрацию юридического

Ом кураг «Электрондук кураг жөн электрондук инфурум колтуба туралы» Казакстан Растубикасынын 2003-жылы 7-контардыгы N 371-Н-Заны 7-бабынан 1-пунктына сейкес кагат тасымалдагы кулактасын билей.

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

Электрондық құжаттың түпнұсқасының [Eur-lex.europa.eu](http://eur-lex.europa.eu) сайтында, сондай-ақ, «электрондық үкімет» веб-порталының мобилді қосымшасы арқылы беріледі.

проверить подлинность электронного документа Вы можете на сайте [82](#), а также посредством мобильного приложения веб-портала электронного правительства.



*Шығармасын Е.Т.Джолдасов ақпараттық жүйесінде «Ақпараттардың тілін» «Негізгі тіл» тіліне аударған» © Е.Т.Джолдасов, 2015 жыл. Барлық құқықтар қорғалған.

Издательство содержит данные, полученные из информационной системы ГДРДТ и подписание электронно-цифровой подписью ЦАО «Государственный центр сертификации и защиты информации» для граждан.



57

лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан

Дата выдачи: 18.10.2021

Эм күйүл «Электрондук күйүл жана электрондук шифрлык алмашуу турасы» Казакстан Республикасынын 2003-жылы 7-ноябрдагы №370-Заны Т.быканов 1-күчүнө киргизсе, кагаз тасмалыгына күйүлгөйлөй.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года №376-П «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

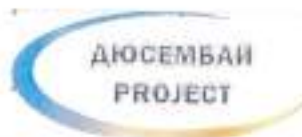
Электроник қазіргі таңдағымыздың [En.az.gov.az](http://en.az.gov.az) сайтында, сондай-ақ «Электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы пайдалануға келеді.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на eod.ks.ru, а также посредством мобильного приложения веб-портала Экстренного правительствa.

Джерело: ПАОП «Інститут географічних досліджень» у складі національного інформаційно-технологічного агентства «УкрІнформ».

Информация не подлежит разглашению

«ДЮСЕМБАЙ PROJECT»
жауапкершілігі
шектелген серіктестігі



Товарищество
с ограниченной ответственностью
«ДЮСЕМБАЙ PROJECT»

100012, Караганда ө., Ленин көшесі, 12
төз.: +7 (7212) 93-71-01

100012, г. Караганда, ул. Ленина, 12
төз.: +7 (7212) 93-71-01
ИНН 180540025147

2019 жылғы 08.01

№ 1-к

Ст. 08.01 2019 жыл

Т.С. Жунисбекты
жұмысқа қабылдау туралы

Өз келісімімен, 2019 жылдың 3 қаңтардан, белгілі мерзімге, 5 жыл, еңбек ақысын еңбек шартына сәйкес төлеу арқылы, «Дюсембай Project» ЖШС директоры болып тағайындалып, жоса атқарылатын жұмысқа қабылдандым.

Негіздеме: 08.01.2019 № 1 еңбек шарты, 2018 жылғы 28 желтоқсандағы «Дюсембай Project» ЖШС қатысушыларының кезектен тыс отырысының №4 хаттамасы.

Директор

Т. Жунисбек

«ДЮСЕМБАЙ ПРОЕКТ»
жауапкершілігі
шектелген серіктестігі



Товарищество
с ограниченной ответственностью
«ДЮСЕМБАЙ ПРОЕКТ»

100012, Караганда к., Завокзавод, 12
тел.: + 7 (7212) 95-71-01

100012, г. Караганда, ул. Петрова, 12
тел.: + 7 (7212) 95-71-01
ИНН 180540025147

20 19 ж. 03.01

№ 1-к

От 03.01.20 ж.

О приеме на работу
Жунибек Т.С.

Вступил в должность директора ТОО «Дюсембай Проект» (по совместительству) с 3 января 2019 года, на определенный срок, по 3 января 2024 года включительно, с оплатой согласно трудовому договору.

Основание: трудовой договор от 03.01.2019 года № 1, протокол №4 внеочередного общего собрания участников ТОО «Дюсембай Проект» от 28.12.2018г.

Директор

Т. Жунибек

Т. Жунибек

Пропиновано и
прошумеровано
Всего 89 листов



ПРИЛОЖЕНИЕ 6

Каталог координат скважин, пробуренных до 2022 г.

№№ пп	Номер скважины	X	Y	Z	глубина	год
Геологические						
1	DUS_C-1	317715.9	5283911	486.43	257.4	2015
2	DUS_C-2	318128.7	5283899	491.825	408.6	2015
3	DUS_C-5	317216	5283124	478.509	351.5	2015
4	DUS_C-6	317459.2	5283115	484.129	450.5	2015
5	DUS_C-7	317626.8	5283108	491.56	459.7	2015
6	DUS_C-12	317381.3	5281303	490.353	400	2016
7	DUS_C-13	317653.8	5281291	488.821	211	2016
8	DUS_C-21	317652.2	5283525	482.65	250.1	2017
9	DUS_C-22	317752.2	5283525	484.87	314.1	2017
10	DUS_C-23	317358.3	5282720	487.42	288.1	2017
11	DUS_C-24	317258.3	5282720	488.53	223	2017
12	DUS_C-25	317302.2	5282319	480	210	2017
13	DUS_C-26	317502.2	5282319	482	266.1	2017
14	DUS_C-26a	317552.2	5282319	482	385.5	2017
15	DUS_C-27	317504	5281824	479	253	2017
16	DUS_C-28	317603.8	5281824	479	348.5	2017
17	DUS_09	317561	5281354	489.72	200	2019
18	DUS_07	317808.2	5283720	487.47	300	2019
19	DUS_12	317533.7	5283320	483.025	350	2019
20	DUS_14	317757.1	5283100	493.313	540	2019
21	DUS_17	317159.2	5282714	480.48	200	2019
22	DUS_28	317552.9	5283526	481.598	200	2019
23	DUS_03	317342.3	5283126	481.016	350	2019
24	DUS_30	317391.6	5282914	487.976	420	2019
25	DUS_24	317414.4	5281563	485.215	250	2019
26	DUS_19	317286.1	5282519	485.488	301	2019
27	DUS_02	317845.8	5283909	488.282	353	2019
28	DUS_29	317058.7	5283124	476.107	200	2019
29	DUS_23	317409.7	5281828	480.608	200	2019
30	DUS_11	317383	5283325	480.56	251.1	2019
31	DUS_18	317453.6	5282715	489.072	466.6	2019
32	DUS_21	317413.8	5282085	476.812	250	2019
33	DUS_08	317657.9	5283723	484.23	265.3	2019
34	DUS_16	317241.6	5282918	479.744	350	2019
35	DUS_31	317403.7	5282322	481.159	240	2019
36	DUS_22	317581	5282081	479.686	350	2019
37	DUS_20	317434.1	5282509	484.297	383.1	2019
38	DUS_06	317934.4	5284102	489.062	350	2019
39	DUS_25a	317623.2	5281554	484.638	94	2019
40	DUS_27B	317928.7	5283904	489.059	290	2019
41	DUS_33	317342.7	5283130	481.21	476	2019
42	DUS_32	317684.7	5283317	485	500	2019
43	DUS_34	317344.2	5283130	481.189	551	2019
44	DUS_SC_001	317455.9	5281302	491.6	351.9	2020
45	DUS_SC_002	317759.9	5281285	488	362	2020
46	DUS_SC_003	317504.2	5281561	485.7	300	2020
47	DUS_SC_004	317305.4	5281568	487.1	200	2020
48	DUS_SC_005	317311.2	5281826	480.7	250	2020
49	DUS_SC_006	317666.3	5281827	482.4	480	2020
50	DUS_SC_008	317480	5282082	478.4	400	2020
51	DUS_SC_009	317636.3	5282076	480.6	488.3	2020
52	DUS_SC_007	317320.7	5282088	477.7	250	2020
53	DUS_SC_010	317316	5282322	482.6	250.2	2020
54	DUS_SC_011	317527.9	5282316	483.6	350	2020
55	DUS_SC_012	317211.6	5282322	481.5	138	2020
56	DUS_SC_013	317365.8	5282518	484.9	350	2020

№№ пп	Номер скважины	X	Y	Z	глубина	год
57	DUS_SC_014	317503.6	5282510	484.7	566.2	2020
58	DUS_SC_015	317183.5	5282525	484.2	231.7	2020
59	DUS_SC_016	317522.9	5282714	490.7	555.6	2020
60	DUS_SC_017	317294.1	5282714	485.5	450	2020
61	DUS_SC_018	317187.8	5282715	482.8	400	2020
62	DUS_SC_019	317042.3	5282714	478.7	150	2020
63	DUS_SC_020	317469.1	5282911	491.6	500	2020
64	DUS_SC_021	317125	5282921	478.9	272.4	2020
65	DUS_SC_022	317317.5	5282917	483.8	470	2020
66	DUS_SC_023	317241.7	5283120	480.4	366.9	2020
67	DUS_SC_024	317543.6	5283110	487.6	460	2020
68	DUS_SC_025	317805.7	5283101	493.8	610	2020
69	DUS_SC_026	317750.8	5283315	486.2	552.5	2020
70	DUS_SC_027	317293.1	5283329	479.7	240.6	2020
71	DUS_SC_028	317442.7	5283324	482.1	361.2	2020
72	DUS_SC_029	317838.6	5283524	486.9	400	2020
73	DUS_SC_030	317443	5283529	480.7	200	2020
74	DUS_SC_031	317723.8	5283721	486.4	360.5	2020
75	DUS_SC_032	317904.9	5283717	489.8	370	2020
76	DUS_SC_033	317757.6	5283907	487.7	250	2020
77	DUS_SC_034	318047.9	5283902	490.8	250	2020
78	DUS_SC_035	317660.5	5283911	485.5	251.6	2020
79	DUS_SC_036	318037.4	5284102	489.062	305	2020
80	DUS_SC_037	317823	5284102	489.062	170	2020
81	DUS_SC_038	317614.6	5281293	489.677	344.8	2020
82	DUS_SC_039	317434	5281062	496.4	295	2020
83	DUS_SC_040	317645.2	5281063	491.5	290	2020
84	DUS_SC_041	317606.1	5282510	484.7	619	2020
Гидрогеологические и инженерно-геологические						
85	1gg	316945.5	5284114	490.5	10	2020
86	2gg	316884.7	5284106	490.5	10	2020
87	3gg	317874	5281715	485	50	2020
88	4gg	317955.9	5283290	490	50	2020
89	5gg	317322.1	5283118	490.5	150	2020
90	6gg	318581.9	5283865	485	150	2020
91	7gg	317439.5	5281972	490.5	150	2020
92	8gg	317587	5282882	491	150	2020
93	9gg	318102.2	5283870	490.5	300	2020

**Обоснование группы сложности геологического строения
месторождения Дюсембай Центральный**

Необходимая степень детальности изучения месторождения Дюсембай Центральный, подготавливаемого для промышленного освоения, определяется сложностью его геологического строения и особенностями распределения полезных компонентов, а также затратами средств и времени, требуемых на выполнение геологоразведочных работ.

В соответствии с нормативным документом – «Инструкция по применению Классификации запасов к месторождениям цветных металлов (медь, свинец, цинк, алюминий, никель, кобальт)», ГКЗ РК, Кокшетау, 2006 [11], по результатам поисково-оценочной стадии ГРР на месторождении Дюсембай Центральный предварительно с учетом изучения и анализа морфометрических и концентрационных характеристик содержаний, месторождение по сложности геологического строения для целей разведки отнесено ко второй группе – *«месторождения (участки) сложного геологического строения, преобладающая часть запасов которых (более 70%) характеризуется изменчивыми мощностью и внутренним строением тел полезного ископаемого либо нарушенным их залеганием, невыдержанным качеством ископаемого или неравномерным распределением основных ценных компонентов»*.

С учетом особенностей геологического строения месторождений (участков) второй группы в процессе разведки объектов второй группы могут выявляться запасы категорий В, С₁ и С₂.

Для отнесения объекта к третьей группе, месторождение (участок) должен быть *«очень и весьма сложного геологического строения, основная часть запасов которых (более 70%) характеризуется резкой изменчивостью мощности и внутреннего строения, либо интенсивно нарушенным залеганием тел полезного ископаемого или невыдержанным качеством полезного ископаемого с очень и весьма неравномерным распределением основных ценных компонентов»* [11].

Запасы месторождений (участков) третьей группы могут разведываться, в основном, по категориям С₁ и С₂.

Одним из основополагающих критериев изучения условий залегания, качества и количества полезного ископаемого является параметр разведочной сети для горных выработок, меняющийся в зависимости от вида полезного ископаемого, сложности геологического строения объекта и детальности проводимых геологоразведочных работ.

В соответствии с нормативным документом [11] для каждого вида полезного ископаемого рекомендуются конкретные параметры разведочной сети.

Проектом предусматривается разведка свинцово-цинкового месторождения.

В качестве основных количественных показателей сложности строения рудных тел рекомендуется использовать следующие величины:

- коэффициент рудоносности (K_p);
- показатель сложности (q);
- коэффициент вариации мощности (V_m);
- коэффициент вариации содержания (V_C) в рудных пересечениях (А.П. Прокофьев, 1973).

На основе обобщения показателей сложности строения рудных тел по месторождениям 1-, 2-, 3- и 4-й групп сложности даны ориентировочные предельные значения (Табл. 1).

Таблица 1

Количественные характеристики изменчивости основных свойств оруденения

Группа месторождений	Показатели изменчивости объектов разведки			
	формы			содержания
	K_p	q	$V_m, \%$	$V_C, \%$
1-я	0,9–1,0	0,8–0,9	< 40	< 40
2-я	0,7–0,9	0,6–0,8	40–100	40–100
3-я	0,4–0,7	0,4–0,6	100–150	100–150
4-я	< 0,4	< 0,4	> 150	> 150

Для определения группы сложности геологического строения месторождения Дюсембай Центральный по результатам выполненных ГРП 2015-2017 и 2020 гг. были проведены расчёты коэффициентов вариации мощности и содержания полезных компонентов. Ниже представлены результаты выделения интервалов по варианту бортового содержания условного цинка 0,3% и 1,1% отдельно для Центрального тела, рудных тел, расположенных в Висячем и Лежащем боках (Табл. 2).

Таблица 2

Статистические характеристики параметров оруденения месторождения
Дюсембай Центральный

Вариант С _{борт.} Z _{усл.}	Участок, р.т.	Показатель	Кол-во рудных пересечений, N	Мощность рудного тела	Параметры по			
					Zn	Pb	Ag (попутн.)	Zn _{усл.}
0,3%	Центральное тело	Среднее	62	41,6	1,4	0,8	4,7	2,0
		Станд. отклон.		29,0	0,6	0,7	2,4	1,0
		К вар., %		70	46	87	50	52
	Тела в висячем боку	Среднее	43	20,6	1,0	0,5	7,9	1,4
		Станд. отклон.		17,8	0,5	0,5	11,7	0,8
		К вар., %		86	53	97	148	58
	Тела в лежащем боку	Среднее	42	16,9	0,6	0,4	2,4	0,9
		Станд. отклон.		17,4	0,5	0,4	2,5	0,6
		К вар., %		103	81	102	106	66
	Тела в висячем боку следующий уровень	Среднее	34	11,0	1,0	0,4	6,3	1,4
		Станд. отклон.		8,0	0,8	0,3	6,2	0,9
		К вар., %		73	72	65	98	68
	ИТОГО	Среднее	45	22,54	1,01	0,53	5,31	1,41
		Станд. отклон.		18,06	0,61	0,47	5,68	0,84
		К вар., %		83	63	88	101	61
1,1%	Центральное тело	Среднее	86	19,2	2,1	1,2	7,1	3,0
		Станд. отклон.		17,2	0,7	0,8	6,3	0,9
		К вар., %		90	33	62	88	30
	Тела в висячем боку	Среднее	35	10,1	1,8	0,9	10,7	2,4
		Станд. отклон.		9,3	0,6	0,6	9,0	0,8
		К вар., %		91	33	63	84	33
	Тела в лежащем боку	Среднее	12	9,5	1,3	1,1	6,3	2,2
		Станд. отклон.		9,0	0,6	0,9	3,1	0,5
		К вар., %		95	48	78	49	24
	Тела в висячем боку следующий уровень	Среднее	16	6,8	2,1	0,9	11,8	2,8
		Станд. отклон.		4,1	1,1	0,4	8,2	1,1
		К вар., %		60	49%	41%	70	39
	ИТОГО	Среднее	37	11,41	1,83	1,04	8,99	2,61
		Станд. отклон.		9,90	0,74	0,65	6,65	0,83
		К вар., %		84	41	61	73	31

Оконтуривание по варианту бортового содержания условного цинка 0,3%.

По коэффициенту вариации мощности рудных пересечений (от 70% до 103%) месторождение отнесено ко 2 группе ($V_m = 83\%$).

По коэффициенту вариации содержаний цинка (от 46% до 81%), свинца (от 65% до 102%), условного цинка (от 52% до 68%) месторождение отнесено к 2 группе ($V_{cZn}=63\%$; $V_{cPb}=88\%$; $V_{cZn_{усл.}}=61\%$).

По коэффициенту вариации содержания попутного компонента - серебра (от 50% до 148%) месторождение отнесено ко 3 группе ($V_{cAg} = 101\%$).

Оконтуривание по варианту бортового содержания условного цинка 1,1%.

По коэффициенту вариации мощности рудных пересечений (от 60% до 95%) месторождение отнесено ко 2 группе ($V_m = 84\%$).

По коэффициенту вариации содержаний цинка (от 33% до 49%), свинца (от 41% до 78%), условного цинка (от 24% до 39%), попутного компонента - серебра (от 49% до 88%) месторождение отнесено ко 2 группе ($V_{cZn}=41\%$; $V_{cPb}=61\%$; $V_{cZn_{усл.}}=31\%$; $V_{cAg}=73\%$).

По коэффициенту вариации содержания попутного компонента - серебра (от 49% до 88%) месторождение отнесено ко 2 группе ($V_m = 73\%$).

Сопоставляя статистические характеристики параметров оруденения месторождения Дюсембай Центральный отмечается устойчивая принадлежность данного объекта к месторождениям 2-ой группы сложности даже при достаточно большом изменении варианта бортового содержания.

Морфометрическая характеристика рудных тел, выявленных по результатам поисково-оценочной стадии (бортовое содержание условного цинка – 2,0%), представлена в таблице 3.

Таблица 3

Морфометрическая характеристика рудных тел месторождения Дюсембай Центральный

Размерность рудных тел	Кол-во р.т.	Объем р.т., м ³	Площадь р.т., м ²	Мощность р.т., м	Доля объемов, %
Крупные р.т. (1,1_1,2,3,5,11)	6	21 697 815	670 415		97
<i>среднее</i>		3 616 302	111 736	32,4	
Средние р.т. (1_2,4,7,8,12,15,20)	7	480 523	110 299		2
<i>среднее</i>		68 646	15 757	4,4	
Мелкие р.т.	35	268 012	147 047		1
<i>среднее</i>		7 657	4 201	1,8	
ВСЕГО	48	22 446 349	833 219		100
<i>среднее</i>		467 632	17 359	26,9	

Анализ морфометрических характеристик показывает, что на долю мощных и протяжённых пластообразных рудных тел с площадью более 50 тыс. м², объемом руды более 400 тыс. м³ при средней мощности 32,4 м приходится 97% от общего объема рудных тел месторождения. К классу крупных относятся 6 рудных тел: 1, 1_1, 2, 3, 5 и 11.

К классу средних относятся 7 рудных тел: 1_2, 4, 7, 8, 12, 15 и 20 с площадью от 10 до 50 тыс. м², объемом руды от 20 до 400 тыс. м³ при средней мощности 4,4 м. На долю руды класса средних рудных тел приходится всего 2%.

К классу мелких относятся 35 выявленных рудных тел с площадью до 10 тыс. м², объемом руды до 20 тыс. м³, средняя мощность которых составляет 1,8 м. На долю руды класса мелких рудных тел приходится всего 1%.

Таким образом, анализ показывает, что основной объем руды (97%) сосредоточен в 6-ти крупных рудных телах, имеющих значительную площадь и мощность, и при наличии с относительно низкими показателями изменчивости в распределении основных полезных

компонентов, можно говорить, что месторождение Дюсембай Центральный, в целом следует отнести ко 2-ой группе по сложности геологического строения.

Дополнительно для сопоставления применяемой плотности разведочной сети на месторождениях, относящихся ко 2-ой и 3-ей группам по сложности геологического строения, приведены сведения по ряду свинцово-цинковых месторождений Казахстана, России и Узбекистана (Табл. 4, 5).

В качестве аналога, наиболее отвечающего статистическим показателям месторождения Дюсембай Центральный, рассматривается золотосодержащее полиметаллическое месторождение Талман, расположенное в Александрово-Заводском районе Забайкальского края. Более подробное описание месторождения Талман представлено в разделе 2.4 основного текста проекта.

Месторождение расположено в северо-западном обрамлении Мулинского прогиба, к краевой части которого приурочено месторождение Нойон-Тологой. В геологическом строении участвуют терригенно-осадочные, вулканогенные и интрузивные образования юрской тектономагматической активизации.

Рудные зоны золото-полиметаллической минерализации локализованы в пределах ассиметричной синклинали, ориентированной в северо-восточном направлении. Основная часть оруденения вскрыта бурением и сосредоточена в замковой части синклинали.

Определяющим критерием рудоконтроля и локализации оруденения является наличие разнонаправленных систем крутопадающих разломов и неоднородность вулканогенно-осадочной толщи. Основной объем оруденения локализован в подстилающей толще эффузивов базальтового ряда, и в незначительной мере оруденение связано собственно с базальтоидами и сиенит-порфирами.

Выявлено 6 сближенных минерализованных зон. Рудные тела в плане отстоят друг от друга на 200-400 (до 900) метров, в разрезах – 40-80 метров. Протяженность зон составляет от 700 до 1000 м. Рудные зоны и рудные тела характеризуются северо-восточным простиранием и восточным (юго-восточным) погружением под углом 20-45°. Мощность рудных тел незначительна – от 1 до 2,1 м.

Рудные тела по морфологии имеют сложное строение, представлены жиллообразными телами с нечеткими границами с прожилково-вкрапленными сульфидизированными метасоматитами, либо зонами прожилково-вкрапленной сульфидной минерализации.

Руды имеют колчеданно-полиметаллический состав с массивной, мелко-гнездово-вкрапленной, прожилково-вкрапленной текстурой и мелко-среднезернистой структурой. Главными рудными минералами являются сфалерит, галенит, пирит, марказит, арсенопирит. Основная часть запасов представлена первичными рудами, зона окисления развита до глубины 5-15 м. Разведочные работы включают проходку горных выработок и бурение наклонных скважин для подсчета запасов:

- категории C_2 – 100-200 × 100-200 м;
- категории C_1 – 50-100 × 50-75 м;
- на участке детализации сеть – 25-50 × 25-40 м.

Суммарные запасы Талманского рудного поля составляют: категории C_1+C_2 руды >36 млн.т, свинца – 450 тыс. т, цинка – 520 тыс. т, серебра – 2000 т, золота – 10 т.

Таблица 4

Параметры элементов многофакторных моделей свинцово-цинковых месторождений

Основные элементы моделей	Месторождения, рудные тела															
	Горевс- кое, р.т. Глав- ное ^{1б)}	Жайрем ^{1а)}		Миргалимсай ^{2а)}			Савин- ское 5	Сар- дана ^{2а}	Саурейс- кое, Главное р.т. ^{2а)}	Талап, Верх- нее р.т.	Учкулач		Ушкатын 1 ^{1а)}		Шалкия ^{2а)}	
		р.т. 1	р.т. 2	Сонкуль- сайский блок	Цент- ральный блок	Южный блок					Уч. Цент- ральный (р.т. 5)	Уч. Дальний (р.т. 8е)	р.т. III	р.т. IV	р.т. Ниж- нее	р.т. Верх- нее
Отношение длины к ширине	1,1	1,4	1,6	1,9	2,0	3,5	1,2	3,2	2,0	2,5	1,7	1,8	1,3	1,4	1,1	1,4
Отношение ширины к мощности	8,3	69,0	51,3	133	125	178	18,7	17,8	129	31,7	14,0	12,9	10,6	26,3	54,0	23,8
Отношение длины к мощности	9,2	93,6	81,2	255	250	622	23,3	57,1	25,8	80,0	24,0	22,6	13,5	35,7	60,0	32,9
Контурный модуль	1,24	1,16	1,22	1,47	1,24	1,32	1,25	1,33	1,30	1,36	1,62	1,59	1,41	1,32	1,47	1,39
Коэфф. вариации																
- мощности	54	58	68	41	26	35	102	104	83	55	67	64	92	75	56	60
- содержания РЬ	51	131	94	63	46	48	64	103	76	61	58	104	65	64	69	58
- содержания Zn	132	55	60	60	46	42	94	91	101	51	56	70	114	109	28	25
- содержания РЬ + Zn	47	67	60	60	46	39	62	85	75	51	45	70	64	62	29	24
Среднее отношение Zn : РЬ	0,16	3,34	1,26	0,87	0,35	0,91	0,08	3,29	8,79	2,09	1,23	1,05	0,33	0,10	3,27	3,72
Радиус автокорреляции:																
- мощности	102	110	70	230	250	118	50	-	87	148	68	80	42	41	22	51
- содержания РЬ + Zn	73	170	110	270	240	221	110	-	73	137	75	64	72	29	52	72
Угол падения, град.	80	40	40	25	35	30	65	85	70	70	60	55	25	25	0-10	20
Средняя глубина залегания, м	400	300	350	300	300	400	250	200	350	200	400	450	300	350	350	300
Группа по сложности геологического строения	2	2	2	1	1	1	3	3	3	2	2	2	3	3	2	2
Плотность сети для кат. С ₁ , м (пад. × прост.)	50 × 50-100	50-100 × 100-150	50-100 × 100-150	80-100 × 80-100	100 × 150-200	100 × 150-200	50 × 60	50 × 80	50-100 × 50-80	40 × 100	50-100 × 50-100	50-100 × 50-100	50-100 × 30-60	50-100 × 30-60	60 × 80	80 × 80

Примечание: 1 геолого-промышленные и генетические типы месторождений: 1а) - колчеданно-полиметаллический в терригенно-карбонатных и карбонатно-кремнисто-терригенных толщах (атасуйский); 1б) - колчеданно-полиметаллические в вулканогенно-терригенно-карбонатных толщах; 2а) - свинцово-цинковые стратиформные в известняково-доломитовых формациях

Таблица 5

Основные характеристики некоторых свинцово-цинковых месторождений
и фактические параметры их разведочных сетей

Основные элементы модели	Месторождения, рудные тела				
	Нойон-Тологой (Забайкальский край)	Зимнее (Приморский край)	Николаевское (Приморский край)	Майминовское (Приморский край)	Павловское (Новая Земля)
Вмещающие породы	Эффузивы базальтового ряда, в меньшей мере – терригенные отложения; сиенит-порфиры	Пачки флишеидного переслаивания песчаников и алевролитов, песчаники с прослоями алевролитов, прорванные интрузиями гранодиоритов	Песчаники, алевролиты, известняки, туфы, туфобрекчии, андезиты, диабазовые порфириты, кварцевые порфириты, габбро-диориты, граниты, геденбергитовые скарны	Песчаники, алевролиты, реже алевро-песчаники, гранит-порфиры	Рудовмещающие – рифтогенные, преимущественно органогенные известняки, в меньшей степени – осадочные брекчии, доломитистые и глинистые известняки; перекрывающие – черные глинистые сланцы, подстилающие – пестроцветные сланцево-алевропесчаные отложения
Рудовмещающие и рудоконтролирующие структуры	Крупнообъемные трещинные структуры (пологие зоны линейной трещиноватости при рудоконтролирующей роли крутопадающих разрывов меридионального и северо-восточного простирания)	Сдвиговые зоны субмеридионального простирания	Граница несогласия известняков и вулканитов, глыбы и блоки известняков в жерловой и прижерловой части вулкана	Субпараллельные трещины линейных разрывов	Ядро и крылья горст-антиклинали
Морфология рудных тел	Пологозалегающие преимущественно пласто-, лентообразные и линзовидные тела; штокверкоподобное тело (LxBxH - 400x(70-250)x(120-150))	крутопадающие минерализованные и прожилковые зоны, жилы выполнения	Неправильные пласто- и линзообразные тела, жилородные трубообразные ответвления, отходящие книзу; в перекрывающих вулканитах – кварц-сульфидные жилы	Крутопадающие вкрапленно-прожилковые зоны (жилы выполнения с метасоматическим заполнением межжильного пространства)	Линзо- и лентовидные тела прожилково-вкрапленных и массивных руд, согласные общему напластованию пород рудовмещающей толщи кулисообразного и ярусного расположения
Угол падения, град.	25-50°	69-85°	От 5-15° до 45-50°	70-85°	25-45°

Основные элементы модели			Месторождения, рудные тела				
			Нойон-Тологой (Забайкальский край)	Зимнее (Приморский край)	Николаевское (Приморский край)	Майминовское (Приморский край)	Павловское (Новая Земля)
Рудные минералы	основные		Пирит, галенит, сфалерит	Касситерит, станнин, галенит, сфалерит, халькопирит, пирротин, арсенопирит	Галенит, сфалерит	Галенит, сфалерит	Пирит, галенит, сфалерит
	Второстепенные		Арсенопирит, буланжерит, марказит, халькопирит, пирротин	пираргирит, аргентит	Арсенопирит, халькопирит, пирротин, пирит, станнин, антимонит	Пирит, арсенопирит, фрайбергит, халькопирит; редкие – пирротин, пираргирит, полибазит, стефанит, акантит, самородное серебро	Редкие: пираргирит, халькопирит, арсенопирит, бурнонит, тетраэдрит, пирротин, марказит, киноварь, геокронит
	гипергенные		Церуссит, англезит, смитсонит	Лимонит, варламовит	нет	нд	Плюмбоярозит, англезит, церуссит, гидроокислы железа и др.
Параметры рудных тел, м	Длина по простиранию		600-2500	60-700, средняя 340 (отдельных жил 10-400)	До 220-1400	600-800	В плане 1500x1000 – 870x320
	Длина по падению (ширина)		100-600	80-500, средняя 200	Ширина 400-500	Прослежены до гл. 140	В среднем 110-115 (до 667)
	Мощность		4,1-13,0, в раздувах до 26,0	от 1,0-4,07 до 10-12, в раздувах до 30-40 (жил 0,1-0,5, до 3,0)	10-80 (средняя 13,5)	0,4-4,4, до 6,0	От 0,5-1,4 до 54-70 в раздувах
Геолого-промышленный тип			VHMS-тип	Жильный олово-полиметаллический	Скарново-полиметаллический; жильный серебро-полиметаллический	Жильный серебро-полиметаллический	Свинцово-цинковый стратиформный, связанный с карбонатной формацией
Бортное содержание			Усл. Zn – 1.5%	Усл. Sn – 0.8%	Усл. Pb – 1.0%	Усл. Pb – 3.0%	Усл. Zn – 2.0%
Средние содержание основных и сопутствующих компонентов	Pb, %	Окисл.		C ₁ -2,18, C ₂ -1,18	нет	нет	
		Первичн.	B-1,06, C ₁ -1,09, C ₂ -1,57	C ₁ -2,82, C ₂ -1,57	C ₁ -2,25, C ₂ -2,62	C ₁ -3,21, C ₂ -4,1	B-1,09, C ₁ -1,14, C ₂ -1,18
	Zn, %	Окисл.		нет	нет	нет	
		Первичн.	B-1,16, C ₁ -1,37, C ₂ C ₂ -1,49	C ₁ -4,16, C ₂ -2,73	C ₁ -2,69, C ₂ -3,02	C ₁ -4,25, C ₂ -4,63	B-4,48, C ₁ -5,04, C ₂ -5,58
	Sn, %	Окисл.		C ₁ -0,85, C ₂ -0,66	нет	нет	нет
		Первичн.	нет	C ₁ -0,47, C ₂ -0,52	0,02-0,06	нет	нет
	Ag, г/т	Окисл.		C ₁ -176,4, C ₂ -129,5	нет	нет	
		Первичн.	B-60,5, C ₁ -50,41, C ₂ -50,34	C ₁ -180,2, C ₂ -142,6	C ₂ -40,84	C ₁ -336,5, C ₂ -249,3	B-23,31, C ₁ -19,32, C ₂ -31,42
	Au, г/т	Окисл.		нет	нет		нет
		Первичн.	C ₂ -0.11	нет	нет	+	нет

Основные элементы модели			Месторождения, рудные тела				
			Нойон-Тологой (Забайкальский край)		Зимнее (Приморский край)	Николаевское (Приморский край)	Майминовское (Приморский край)
Запасы	Cd, %	Окисл.		нет	нет		
		Первичн.	C2-0.01	C1-0,047, C2-0,024	C2-0,014	+	
	Руды, тыс. т	Окисл.		C1-260,5, C2-44,0	нет	нет	
		Первичн.	B-16420,6, C1-53347,5, C2-20583,6	C1-2485,8, C2-2991,7	B-2953,9, C1-12691,2, C2-9620,6	C1-363,1, C2-867,3	B-5234,7, C1-21653,0, C2-20830,0
	Pb, тыс. т	Окисл.		C1-5,7, C2-0,5		нет	
		Первичн.	B-173,3, C1-582,8, C2-323,8	C1-70,0, C2-47,1	B-106,1, C1-410,7, C2-227,0	C1-11,67, C2-35,58	B-56,9, C1-246,1, C2-246,3
	Zn, тыс. т	Окисл.		нет	нет	нет	
		Первичн.	B-190,0, C1-729,8, C2-305,9	C1-103,5, C2-81,6	B-147,1, C1-516,0, C2-187,0	C1-15,43, C2-40,17	B-234,4, C1-1090,9, C2-1162,6
	Sn, т	Окисл.		C1-1700,0, C2-289,0	нет	нет	нет
		Первичн.	нет	C1-11744,0, C2-15409,0	нет	нет	нет
	Ag, т	Окисл.		C1-260,5, C2-44,0	нет	нет	
		Первичн.	B-993,6, C1-2689,3, C2-1036,2	C1-2485,8, C2-2991,7	B-204,1, C1-766,3, C2-322,2	C1-122,17, C2-216,23	B-122,0, C1-418,4, C2-654,4
	Au, т	Окисл.		нет	нет		нет
		Первичн.	C2-10.13	нет	нет		нет
	Cd, т	Окисл.		нет	нет		
		Первичн.	C2-9921.8	C1-1157,4, C2-713,3	C2-1215,8		
Основные и попутные компоненты			Pb, Zn, Ag, Au, Cd, Sb, S	Sn, Pb, Zn, Ag, Cu, Bi, Cd, In, S, As	Pb, Zn, Ag, Bi, Cd, In	Pb, Zn, Ag, Au, Cu, Bi, Cd, Sb, S	Pb, Zn, Ag,
Группа по сложности геологического строения			2	2-3	3	3	2
Плотность сети (пад. × прост.), м			C1 скважины -50-75 x 70-80 C2 скважины – 50-150 x 125-150	C1 Канавы через 20 Штольн. гор. через 40 (20) Скважины - 80x80	Скарны: C2 скважины по падению через 100-150	C1 Канавы через 20-40 Штольн. гор. через 60 Восстающие через 120 Скважины – 60x60; C2 скважины - 60-120 x 60-140	C1 Скважины – 100 x 100-150-200, Участок детализации – 50x50

Таким образом, на основании изученных материалов, а также в соответствии с «Инструкцией по применению Классификации запасов к месторождениям цветных металлов ...», месторождение Дюсембай Центральный по сложности геологического строения относится ко 2-ой группе сложности.

Таблица 6

Обобщенные данные о плотности разведочных сетей для разведки бурением [11]

Группа сложности	Характеристика и морфологические типы	Рациональный способ разведки	Расстояния между пересечениями рудных тел выработками (в м) для запасов кат. С ₁	
			по простиранию	по падению
2-я	Средние линзообразные, протяжённые пластообразные залежи неоднородного строения, нередко имеющие невыдержанную мощность или неравномерное распределение свинца и цинка.	Скважины	100-150	100-150
	Лентовидные залежи и жиллообразные тела относительно небольшой невыдержанной мощности с неравномерным распределением свинца и цинка	Скважины	75-100 (до 200 м для лентовидных залежей)	50-75
3-я	Средние и небольшие по размерам линзообразные и пластообразные залежи, протяжённые жильные зоны и жилы с изменчивой мощностью и невыдержанным содержанием свинца и цинка.	Скважины	50-60	30-40

П р и м е ч а н и е. На оцененных месторождениях разведочная сеть для категории С₂ по сравнению с сетью для категории С₁ разрежается в 2–4 раза в зависимости от сложности геологического строения месторождения.

Исходя из выше изложенного с учетом достигнутой плотности сети: по простиранию – 200-300 м, по падению – 75-80 м, для запасов категории С₁ следует принять следующие параметры разведочной сети (Табл. 6).

Таблица 7

Параметры принятой разведочной сети для подсчёта запасов категории С₁

№	Тип горной выработки	Расстояние по простиранию (м)	Расстояние по падению (м)
1	Скважины	100-150	75-80

Для оценки запасов категории С₂ параметры разведочной сети, по отношению к запасам категории С₁, увеличиваются минимум в 2 раза и составляют 100-150 × 200-300 м.

Для обоснования плотности и геометрии разведочной сети, а также для подтверждения достоверности запасов, согласно «Инструкции по применению Классификации запасов...» [11] и «Руководству по гармонизации стандартов отчетности Республики Казахстан и CRIRSCO», на площади месторождения Дюсембай Центральный выделен участок, который будет разведан более детально. Этот участок будет изучен и опробован по более плотной разведочной сети по сравнению с принятой на остальной части месторождения – по категории В. Таким образом, параметры разведочной сети на участке детальных работ уменьшаются, по отношению к запасам категории С₁, минимум в 2 раза и составляют 40 × 50-75 м.

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

Реестр проектируемых скважин

ID – порядковый номер, PRF – номер проектного профиля, HOLE – проектный номер скважины, X – координата «X» (м), Y – координата «Y» (м), Z – координата «Z» (м), TO – проектная глубина скважины (м), ST – зависимость бурения скважин от результатов бурения других скважин: 1 – скважины не зависимые (необходимость бурения не зависит от результатов, полученных в других скважинах), 2 – скважины зависимые (решение о бурении принимается по результатам бурения других скважин)

ID	PRF	HOLE	X	Y	Z	TO	ST	целевое назначение скважины	обоснование глубины
1	RL-1.5	S-1	317883.9	5284303	489	130	1	прослеживание (оконтуривание) по простиранию тела вскрытого в скв. DUS_08 на гл.117,8-123,5 м и в скв. DUS_SC_037 на гл. 99-102 м	глубина залегания рудных тел на предыдущем разрезе 100-120 м + мощность межрудного прослоя (среднее максимальное расстояние между рудными телами по вертикали - 40 м)
2	RL-1.5	S-2	317996.2	5284300	489	130	1	прослеживание (оконтуривание) по простиранию тела вскрытого в скв. DUS_08 на гл.117,8-123,5 м и в скв. DUS_SC_037 на гл. 99-102 м	глубина залегания рудных тел на предыдущем разрезе 100-120 м + мощность межрудного прослоя (среднее максимальное расстояние между рудными телами по вертикали - 40 м)
3	RL-2.5	S-3	317763	5284102	488.59	120	1	прослеживание (оконтуривание) по восстанию тела вскрытого в скв. DUS_SC_037 на гл. 99-102 м	предполагаемый нижний контакт рудовмещающей толщи на гл. 115 м
4	RL-2.5	S-4	317879	5284103	488.88	150	1	прослеживание (оконтуривание) по падению/восстанию тел вскрытых в скв. DUS_08 (117,8-123,5 м) и в скв. DUS_SC_037 (99-102 м)	предполагаемый нижний контакт рудовмещающей толщи на гл. 155 м
5	RL-2.5	S-5	317990.1	5284102	489.59	170	1	прослеживание (оконтуривание) по падению тела вскрытого в скв. DUS_06 на гл.117,8-123,5 м	контакт рудовмещающей толщи на гл. 187 м
6	RL-3	S-6	317718.8	5284007	486.95	170	1	прослеживание (оконтуривание по простиранию) тел вскрытых в скв. DUS_SC_035 (108,2-123,2 м), DUS_C-1 (120,0-128,0 м), DUS_SC_033 (117,8-171,0); по восстанию - тела вскрытого скв. DUS_SC_037, DUS_02, DUS_06 (в диапазоне 113,8-158,9 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 160-165 м
7	RL-3	S-7	317798.8	5284006	488.99	200	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию тел вскрытых в скв. DUS_02 (в диапазоне 31,0-158,9 м), DUS_27B ((в диапазоне 8,1-176,2 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 185 м
8	RL-3	S-8	317878.7	5284005	489.94	180	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию тела вскрытого в скв. DUS_02 на гл. 450-420 м	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 205 м
9	RL-3	S-9	317958.7	5284004	490.9	210	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию тел вскрытых в скв. DUS_02 (в диапазоне 31,0-158,9 м), DUS_27B ((в диапазоне 8,1-176,2 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 225 м
10	RL-3	S-10	318038.7	5284002	491.85	230	1	прослеживание (оконтуривание по простиранию) тел вскрытых в скв. DUS_SC_034 (88,1-120,3 м); по падению - тел вскрытых скв. DUS_27B (в диапазоне 8,1-176,2 м), DUS_06 (117,8-122,6 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 245 м

ID	PRF	HOLE	X	Y	Z	TO	ST	целевое назначение скважины	обоснование глубины
11	RL-3.5	S-11	317600.6	5283913	484.14	140	1	прослеживание (оконтуривание) по восстанию тела вскрытого в скв. DUS_SC_035 на гл. 108,2-123,2 м	предполагаемая глубина залегания подошвы рудовмещающей толщи 125 м
12	RL-3.5	S-12	317988.3	5283903	489.87	290	1	прослеживание (сгущение сети) по падению РТ вскрытых скв. DUS_27B (8,1-176,2 м) и DUS_SC_034 (90-120,3 м)	предполагаемая глубина залегания подошвы рудовмещающей толщи 245 м
13	RL-4	S-13	317651.8	5283818	484.11	160	1	прослеживание (оконтуривание) по простиранию тел вскрытых в скв. DUS_SC_035 (108,2-123,2 м), DUS_C-1 (120,0-128,0 м), DUS_SC_033 (117,8-171,0); по восстанию - тела вскрытого скв. DUS_SC_031 (35,5-151,8 м), DUS_02 (31,0-158,9 м), DUS_06 (в диапазоне	предполагаемая глубина залегания подошвы РТ, продолжающегося из скв. DUS_SC_035 -120 м
14	RL-4	S-14	317731.7	5283816	485.32	200	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию РТ, вскрытых скв. DUS_SC_033 (117,8-195,5 м), DUS_C-1 (119,0-148,4 м), DUS_SC_031 (35,5-223,5 м)	расчетная гл. залегания подошвы основной рудной зоны 200-205 м
15	RL-4	S-15	317811.7	5283814	486.54	260	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию тел вскрытых в скв. DUS_07 (в диапазоне 48,0-177,2), DUS_02 (в диапазоне 31,0-158,2 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудоносной толщи 240-250 м
16	RL-4	S-16	317891.7	5283812	487.75	310	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию тел вскрытых в скв. DUS_SC_032 (в диапазоне 66-282 м), DUS_07 (в диапазоне 48,0-177,2) (DUS_27B (в диапазоне 8,1-176,2 м)	возможная глубина залегания тела, вскрытого скв. DUS_SC_032 на гл. 355-357 м с учетом установленного по скв. DUS_SC_032, DUS_SC_029 тредна составляет 330-340 м
17	RL-4	S-17	317971.6	5283810	488.96	340	1	прослеживание (оконтуривание) по простиранию и падению тел вскрытых в скв. DUS_SC_032 (в диапазоне 66-282 м) DUS_27B (в диапазоне 8,1-176,2 м)	возможная глубина залегания тела, вскрытого скв. DUS_SC_032 на гл. 354-357 м с учетом генерального падения пород составляет 370-375 м
18	RL-4	S-18	318051.6	5283808	490.17	360	1	прослеживание (оконтуривание по простиранию) тел вскрытых в скв. DUS_SC_034 (88,1-120,3 м), заодно оконтуривание (прослеживание) по падению тел, вскрытых скв. DUS_SC_032 (в диапазоне 66-282 м) DUS_27B (в диапазоне 8,1-176,2 м)	интерполяция с учетом генерального падения тела, вскрытого скв. DUS_SC_032 на гл. 354-357 м
19	RL-4.5	S-19	317856.3	5283719	488.32	300	1	прослеживание по падению тел, вскрытых скв. DUS_07 (48,0-287,0 м), DUS_SC_032 (67,1-358,2 м)	расчетная гл. залегания основной рудной зоны. около 340-350 м
20	RL-4.5	S-20	317984.9	5283715	490.61	370	1	прослеживание (оконтуривание) по падению тел вскрытых в скв. DUS_SC_032 (в диапазоне 66-282 м)	интерполяция по падению тела вскрытого скв. DUS_SC_032 в инт. 354,0-358,2 м (предполагаемая глубина в проектной скв. 400-410 м)
21	RL-5	S-21	317547.1	5283626	482.62	120	1	прослеживание по восстанию РТ, вскрытых скв. DUS_SC_031 (35,5-151,8 м), DUS_SC_030 (2,4-67,0 м)	возможная гл. залегания подошвы рудной зоны 100-110 м
22	RL-5	S-22	317627	5283624	484.14	170	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию РТ, вскрытого скв. DUS_08 (13,9-29,0 м), DUS_C-21 (49,0-234,0 м), DUS_28 (32,3-158,5 м), DUS_SC_031 (35,5-151,8 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудоносной толщи 150-160 м

ID	PRF	HOLE	X	Y	Z	TO	ST	целевое назначение скважины	обоснование глубины
23	RL-5	S-23	317707	5283622	485.85	260	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию PT, вскрытых скв. DUS_C-22 (161,3-295,0 м), DUS_SC_031 (35,5-223,5 м)	расчетная гл. залегания подошвы нижнего PT вскрытого скв. DUS_C-22 - 245 м
24	RL-5	S-24	317787	5283620	487.61	350	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию PT, вскрытых в скв. DUS_SC_031 (35,5-274,0 м), DUS_SC_029 (60,7-396,1 м), DUS_07 (в диапазоне 48,0-177,2), DUS_C-22 (161,3-)	предполагаемая глубина залегания руды, продолжающейся из скв. DUS_SC_031 (с учетом положения относительно контакта рудовмещающей толщи) - 390-400 м
25	RL-5	S-25	317866.9	5283618	489.52	405	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию PT, вскрытых скв. DUS_SC_032 (66,0-282,0 м), DUS_SC_029 (34,0-396,1 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 385-400 м
26	RL-5	S-26	317946.9	5283616	491.28	450	2	прослеживание (оконтуривание) по падению тел вскрытых в скв. DUS_SC_029 (34,0-396,1 м), DUS_SC_032 (в диапазоне 66-282 м)	возможная гл. залегания подшвырудной зоны 440 м
27	RL-5.5	S-27	317403	5283530	479.72	60	1	прослеживание (оконтуривание) по восстанию PT, вскрытых скв. DUS_SC_030 (24,5-67.0 м)	возможная гл. залегания подошвы рудной зоны 50-55 м
28	RL-5.5	S-28	317498	5283528	481.2	130	1	прослеживание (сгущение сети) по падению PT, выявленных скв. DUS_28 (32,3-158,5 м), DUS_SC_030 (24,5-67.0 м)	предполагаема ягл. залегания подошвы рудной зоны 115-120 м
29	RL-5.5	S-29	317600	5283526	482.68	230	1	прослеживание (сгущение сети) по падению PT, выявленных скв. DUS_C-21 (49,0-234,0 м), DUS_28 (32,3-158,5 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 210-220 м
30	RL-5.5	S-30	317702.2	5283525	484.33	320	1	прослеживание (сгущение сети) по падению PT, выявленных скв. DUS_C-21 (49,0-234,0 м), DUS_C-22 (161,3-295,0 м)	с учетом глубины залегания подшвы PT в скв. DUS_SC_026 - 497 м, возможная гл. залегания подошвы рудной зоны 290-300 м
31	RL-5.5	S-31	317793.8	5283525	486.15	410	1	прослеживание (сгущение сети) по падению/восстанию PT, вскрытых скв. DUS_SC_029 (34,0-396,1 м), DUS_C-22 (161,3-295,0 м)	с учетом того, что скв. DUS_SC_029 из руды не вышла, и глубины залегания подшвы PT в скв. DUS_SC_026 - 497 м, возможная гл. залегания подошвы рудной зоны 400 м
32	RL-5.5	S-32	317918.5	5283521	488.69	480	1	прослеживание (оконтуривание) по падению тел вскрытых в скв. DUS_SC_029 (в диапазоне 34.0-396.1 м)	возможная гл. залегания подшвырудной зоны 490-500 м (с учетом того, что скв. DUS_SC_029 из руды не вышла, а гл. залегания подошвы рудной зоны в скв. DUS_SC_026 - 497 м
33	RL-5.5	S-33	318121.3	5283516	493.98	600	2	разведка глубоких горизонтов	интерполяция с учетом угла падения рудовмещающей толщи без выполаживания
34	RL-6	S-34	317334.9	5283431	479.06	110	1	прослеживание (оконтуривание) по восстанию PT, вскрытых скв. DUS_SC_030 (24,5-67.0 м), DUS_SC_027 (6,8-110,0 м)	возможная глубина залегания подошвы рудной зоны 90-100 м

ID	PRF	HOLE	X	Y	Z	TO	ST	целевое назначение скважины	обоснование глубины
35	RL-6	S-35	317414.9	5283429	480.3	190	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию PT, выявленных скв. DUS_11 (49,0-231,1 м), DUS_28 (32,3-158,5 м), DUS_SC_027 (6,8-110 м), DUS_28 (32,3-158,5 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудоносной толщи 170-180 м
36	RL-6	S-36	317494.8	5283427	481.5	260	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_SC_028 (80,0-263,4 м), DUS_12 (49,0-280,7 м), DUS_28 (32,3-158,5 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудоносной толщи 240-250 м
37	RL-6	S-37	317574.8	5283425	482.16	320	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_12 (49,0-280,7 м), DUS_28 (32,3-158,5 м), DUS_C-21 (49,0-234,0 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудоносной толщи 300-310 м
38	RL-6	S-38	317654.8	5283423	482.8	380	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию PT, выявленных скв. DUS_32 (137,2-413,3), DUS_C-21 (49,0-234,0 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудоносной толщи 360-370 м
39	RL-6	S-39	317734.7	5283421	483.76	450	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию PT, вскрытых скв. DUS_C-22 (142,0-295,0 м), DUS_SC_026 (74,6-491,0 м)	возможная гл. залегания подошвы рудной зоны 440-450 м
40	RL-6	S-40	317814.7	5283419	485.15	520	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию тел вскрытых в скв. DUS_SC_029 (в диапазоне 34.0-396.1 м) и DUS_SC_026 (в диапазоне 74,6-497,0 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудоносной толщи 500-510 м
41	RL-6	S-41	317894.7	5283417	486.62	580	2	прослеживание (оконтуривание) по падению тел вскрытых в скв. DUS_SC_029 (в диапазоне 34.0-396.1 м) и DUS_SC_026 (в диапазоне 74,6-497,0 м)	возможная глубина подсечения подошвы рудной зоны 560-570 м (с учетом глубины залегания подошвы рудной зоны в скв. DUS_SC_026 - 497 м)
42	RL-6.5	S-42	317213.1	5283329	478.75	70	1	прослеживание (оконтуривание) по восстанию PT, выявленных скв. DUS_SC_027 (6,8-110 м)	предполагаемая глубина залегания подошвы рудной зоны 60-65 м
43	RL-6.5	S-43	317608	5283318	484.52	410	1	прослеживание (сгущение сети) по падению DUS_12 (106,7-280,7 м), DUS_32 (137,2-413,3 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудоносной толщи 390-400 м
44	RL-11	S-99	317517	5282413	483	580	1	прослеживание (оконтуривание) по простиранию тел вскрытых в скв. DUS_SC_014 (инт. 441,2-549,1 м), DUS_SC_041 (554,0-608,0 м)	проектная глубина залегания подошвы PT, вскрытого в скв DUS_SC_014 на гл. 537,9-549,1 - 560-570 м
45	RL-6.5	S-81	317870.8	5283313	488.52	630	1	прослеживание (оконтуривание) по падению тел вскрытых в скв. DUS_SC_026 (в диапазоне 74,6-490 м)	предполагаема ягл. залегания подошвы рудной зоны 615-620 м
46	RL-7	S-44	317157.2	5283227	477.78	150	1	прослеживание (оконтуривание) по восстанию PT вскрытых скв. DUS_C-5 (50,0-258,0 м), DUS_SC_027 (6,8-110 м)	прогнозная гл. залегания подошвы рудной зоны 100-105 м
47	RL-7	S-45	317217.2	5283225	478.49	190	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию PT вскрытых скв. DUS_C-5 (50,0-258,0 м), DUS_SC_027 (6,8-110 м), DUS_SC_023 (9,0-269,0 м)	прогнозная гл. залегания подошвы рудной зоны 150-165 м

ID	PRF	HOLE	X	Y	Z	TO	ST	целевое назначение скважины	обоснование глубины
48	RL-7	S-46	317297.2	5283223	479.46	250	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию PT вскрытых скв. DUS_SC_027 (6,8-110 м), DUS_11, DUS_03, DUS_33, DUS_34	прогнозная гл. залегания подошвы рудной зоны 230-240 м
49	RL-7	S-47	317377.2	5283221	480.84	320	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_11 (49,0-231,1 м), DUS_03 (114,3-203,5 м), DUS_C-6 (210,0-343,0 м)	прогнозная гл. залегания подошвы рудной зоны 290-310 м
50	RL-7	S-48	317457.1	5283219	482.61	380	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_C-6 (210,0-343,0 м), DUS_SC_028 (80,0-263,4 м)	прогнозная гл. залегания подошвы рудной зоны 360-370 м
51	RL-7	S-49	317537.1	5283218	484.39	440	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_SC_024 (304,9-425,0 м), DUS_12 (106,7-280,7 м)	прогнозная гл. залегания подошвы рудной зоны 420-435 м
52	RL-7	S-50	317617.1	5283216	486.54	505	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_C-7 на гл. 322,0-459,7 м (из руды не вышла), DUS_32 (137,2-413,3)	прогнозная гл. залегания подошвы рудной зоны 485-490 м
53	RL-7	S-51	317697	5283214	488.74	560	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию	интерполяция тела вскрытого на глубине 555,9 м в скв. DUS_14, прогнозная гл. залегания подошвы рудной зоны 540-550 м, DUS_32 (137,2-413,3)
54	RL-7	S-52	317777	5283212	489.73	615	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию PT, вскрытых скв. DUS_14 (274,3-55,9 м), DUS_SC_026 (74,6-491,0 м)	интерполяция PT вскрытого скв. DUS_14 на гл. 555,9 м, прогнозная гл. залегания подошвы рудной зоны 590-600 м
55	RL-7	S-53	317857	5283210	492.32	665	2	прослеживание (оконтуривание) по падению DUS_14 (274,3-55,9 м), DUS_SC_026 (74,6-491,0 м)	прогнозная гл. залегания подошвы рудной зоны 645-650 м
56	RL-7.5	S-54	317138	5283122	477.87	130	1	прослеживание (оконтуривание) по падению PT, выявленного в скв. DUS_C-5 (50,0-258,0 м)	расчетная гл. залегания рудной зоны 110-120 м
57	RL-7.5	S-55	317296.1	5283119	479.82	240	1	прослеживание (сгущение сети) по падению DUS_SC_023 (9,0-171,0 м), DUS_03 (114,3-203,5 м)	расчетная гл. залегания рудной зоны 220-230 м
58	RL-7.5	S-56	317404.8	5283116	482.67	350	1	прослеживание (сгущение сети) по падению DUS_03 (114,3-203,5 м), DUS_33 (150,5-371,6 м), DUS_C-6 (210,0-343,0 м)	расчетная гл. залегания рудной зоны 320-330 м
59	RL-7.5	S-57	317692	5283104	492.34	580	1	прослеживание (сгущение сети) по падению PT, вскрытых скв. DUS_C-7 на гл. 322,0-459,7 м (из руды не вышла), DUS_34 на гл. 454,9-551,0 м (из руды не вышла), DUS_14 (275,3-535,9 м)	расчетная глубина залегания подошвы рудной зоны 560-570 м
60	RL-7.5	S-58	317925.6	5283100	498.44	725	1	прослеживание (оконтуривание) по падению PT, вскрытых скв. DUS_SC_025 на гл. 245,0-610,0 м (из руды не вышла), DUS_34 на гл. 454,9-551,0 м (из руды не вышла), DUS_14 (275,3-535,9 м)	возможная глубина залегания подошвы рудной зоны 700-720 м
61	RL-7.5	S-59	318045.5	5283099	500.58	790	2	разведка глубоких горизонтов	возможная глубина залегания подошвы рудной зоны 770-780 м

ID	PRF	HOLE	X	Y	Z	TO	ST	целевое назначение скважины	обоснование глубины
62	RL-8	S-60	317119.1	5283025	477.49	140	1	прослеживание (окопирование) по восстанию РТ, вскрытых скв. DUS_SC_021 (1,8-158,0 м), DUS_C-5 (50,0-258,0 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 120-130 м
63	RL-8	S-61	317199	5283023	478.68	200	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_16 (57,3-218,1 м), DUS_SC_021 (1,8-158,0 м), DUS_SC_023 (9,0-171,0 м), DUS_C-5 (50,0-258,0 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 180-190 м
64	RL-8	S-62	317279	5283020	480.2	280	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию РТ, вскрытых скв. DUS_16 (57,3-218,1 м), DUS_SC_023 (9,0-171,0 м), DUS_SC_022 (172,6-262,7 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 360-370 м
65	RL-8	S-63	317359	5283018	482.82	360	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию РТ, вскрытых скв. DUS_SC_022 (172,6-262,7 м), DUS_30 (176,4-404,6 м), DUS_03 (114,3-203,5 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 340-350 м
66	RL-8	S-64	317438.9	5283016	486.41	430	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_30 (176,4-404,6 м), DUS_SC_020 (264-377,9 м), DUS_C-6 (210,0-343,0 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 410-420 м
67	RL-8	S-65	317518.9	5283014	489.62	490	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_SC_020 (264-377,9 м), DUS_SC_024 (304,9-425,0 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 470-480 м
68	RL-8	S-227	317678.8	5283009	494.12	630	1	прослеживание (окопирование) по простиранию РТ, вскрытых скв. DUS_34 на гл. 454,9-551,0 м (из руды не вышла), DUS_14 (275,3-535,9 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 610-620 м
69	RL-8	S-66	317838.7	5283005	495.94	710	2	прослеживание (окопирование) по простиранию РТ, вскрытых скв. DUS_34 на гл. 454,9-551,0 м (из руды не вышла), DUS_14 (275,3-535,9 м), DUS_SC_025 на гл. 245,0-610,0 м (из руды не вышла)	возможная глубина залегания подошвы рудной зоны 680-700 м
70	RL-8.5	S-69	317549.1	5282909	493.25	500	1	прослеживание (окопирование) по падению РТ, выявленных в скв. DUS_SC_020 на гл. 264-377,9 м	возможная гл. залегания подошвы РТ, выявленного в скв. DUS_SC_020 с учетом тенденции падения - 480-470 м
71	RL-8.5	S-67	317065	5282923	477.17	150	1	прослеживание (окопирование) по восстанию РТ, выявленных в скв. DUS_SC_021 на гл. 55-156 м	Проектная гл. залегания подошвы рудной зоны - 110 м + 10 м выход из рудной зоны
72	RL-8.5	S-68	317184.1	5282919	478.74	220	1	прослеживание (сгущение сети) по падению РТ, выявленных в скв. DUS_SC_021 (1,8-158,0 м), DUS_16 (57,3-218,1 м)	Проектная гл. залегания подошвы рудной зоны - 210 м + 10 м выход из рудной зоны
73	RL-9.5	S-79	317159.2	5282714	480.48	550	1	заверка сплошности оруденения	установленная протяженность РТ по падению
74	RL-9	S-71	317104.4	5282822	478.09	140	1	прослеживание (окопирование) по восстанию РТ, вскрытых скв. DUS_17 (в диапазоне 20,0-127,2 м), DUS_SC_021 (55-156 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 170-180 м
75	RL-9	S-72	317184.4	5282820	479.35	210	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_SC_018 (32,7-130,8 м), DUS_C-24 (116,0-183,2 м), DUS_16 (57,3-218,1 м), DUS_SC_021 (55-156 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 190-200 м

ID	PRF	HOLE	X	Y	Z	TO	ST	целевое назначение скважины	обоснование глубины
76	RL-9	S-73	317264.3	5282819	482.39	290	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_C-24 (116,0-183,2 м), DUS_16 (57,3-218,1 м), DUS_SC_017 (185,6-256,6 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 275-280 м
77	RL-9	S-74	317344.3	5282818	487.8	370	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_C-23 (229,0-288,1 м), DUS_SC_022 (172,6-262,7 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 350-360 м
78	RL-9	S-75	317424.2	5282816	492.14	450	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_18 (311,4-426,9 м), DUS_30 (176,4-404,6 м), DUS_SC_016 (инт. 394,0-501,0 м), DUS_SC_020 (264-377,9 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 430-440 м
79	RL-9	S-76	317504.1	5282815	493.54	510	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_SC_016 (инт. 394,0-501,0 м), DUS_SC_020 (264-377,9 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 490-500 м
80	RL-9	S-77	317664	5282812	494.38	640	2	прослеживание (окопирование) по падению DUS_SC_016 (инт. 394,0-501,0 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 625-630 м
81	RL-9.5	S-78	317100.8	5282714	479.32	130	1	прослеживание (окопирование) по падению/восстанию PT, вскрытых скв. DUS_17 (в диапазоне 20,0-127,2 м), DUS_SC_019 (3,6-8,2 м)	проектная гл. залегания подошвы рудной зоны 95-100 м
82	RL-9.5	S-80	317623.1	5282712	492.5	660	1	прослеживание (окопирование) по падению PT, вскрытых скв. DUS_SC_016 (инт. 394,0-501,0 м)	возможная гл. залегания рудной зоны 640-645 м с учетом установленного угла падения
83	RL-10	S-82	317121.4	5282622	480.93	140	1	прослеживание (окопирование) по восстанию PT вскрытых скв DUS_SC_015 на гл. 114,3-167,0 м	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 120-130 м
84	RL-10	S-83	317201.4	5282620	482.46	220	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию PT, вскрытых скв. DUS_SC_015 (гл. 114,3-167,0 м), DUS_SC_018 (32,7-130,8 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 200-210 м
85	RL-10	S-84	317281.3	5282618	484.8	310	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию PT, вскрытых скв. DUS_C-24 (116,0-183,2 м), DUS_19 (156,6-269,3 м), DUS_SC_017 (185,6-256,6 м)	Прогнозируемая гл. подошвы самого нижнего PT, вскрытого скв. DUS_19, DUS_SC_017 - 280-290 м
86	RL-10	S-85	317331.3	5282617	485.68	380	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_SC_013 (195,0-255,0 м), DUS_SC_017 (185,6-256,6 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 365-370 м
87	RL-10	S-86	317381.3	5282616	485.98	450	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_20 (321,7-341,0 м), DUS_SC_013 (195,0-255,0 м), DUS_C-23 (229,0-288,1 м)	предполагаемая гл. залегания подовшы рудоносной толщи 430-440 м
88	RL-10	S-87	317441.3	5282615	486.27	500	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию тел вскрытых в скв. DUS_SC_014 (инт. 441,2-549,1 м), DUS_18 (311,4-456,3 м)	расчетная гл. залегания рудной зоны 480-490 м
89	RL-10	S-88	317501.2	5282613	487.52	560	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию тел вскрытых в скв. DUS_SC_014 (инт. 441,2-549,1 м), DUS_18 (311,4-456,3 м), DUS_SC_016 (394,0-501,0 м)	расчетная гл. залегания подошвы рудной зоны 540 м

ID	PRF	HOLE	X	Y	Z	TO	ST	целевое назначение скважины	обоснование глубины
90	RL-10	S-89	317621.2	5282610	489.84	700	2	прослеживание (окопирование) по падению тел вскрытых в скв. DUS_SC_016 (инт. 394,0-501,0 м), DUS_41 (554,0-608,0 м)	с учетом возможного падения рудной зоны под углом 60 град., расчетная гл. залегания подошвы рудной зоны- 680 м
91	RL-10.5	S-90	317132.2	5282528	482.73	160	1	прослеживание (окопирование) по восстанию РТ вскрытых скв DUS_SC_015 на гл. 114,3-167,0 м	Абс. проектная отм. подошвы рудной зоны 145 м, выход из рудной зоны - 15 м
92	RL-10.5	S-91	317234.8	5282522	484.84	250	1	прослеживание (сгущение сети) по падению РТ, вскрытых скв. DUS_SC_015 (гл. 114,3-167,0 м), DUS_19 (156,6-269,3 м)	Абс. отм. подошвы рудной зоны по проекту 240 м, выход из рудной зоны - 10 м
93	RL-10.5	S-92	317400	5282517	485.36	440	1	прослеживание (сгущение сети) по падению РТ, вскрытых скв. DUS_20 (321,7-341,0 м), DUS_SC_013 (195,0-255,0 м)	Абс. проектная отм. подошвы рудной зоны 100-105 м, выход из рудной зоны - 15-20 м
94	RL-10.5	S-93	317468.9	5282515	486.29	530	1	прослеживание (сгущение сети) по падению тел вскрытых в скв. DUS_20 (321,7-341,0 м), DUS_SC_014 (инт. 441,2-549,1 м)	глубина подошвы РТ, вскрытого в скв DUS_SC_014 на гл. 537,9-549,1
95	RL-10.5	S-94	317554.9	5282513	487.45	610	1	прослеживание (сгущение сети) по падению тел вскрытых в скв. DUS_SC_014 (инт. 441,2-549,1 м), DUS_SC_041 (554,0-608,0 м)	проектная глубина залегания подошвы РТ, вскрытого в скв DUS_SC_014 на гл. 537,9-549,1 - 610-615 м
96	RL-11	S-95	317197.5	5282422	484.01	200	1	прослеживание (окопирование) по простиранию РТ вскрытых скв DUS_SC_015 на гл. 114,3-167,0 м	проектная глубина залегания подошвы РТ, вскрытого в скв DUS_SC_015 на гл. 150,7-167,0 м - 185-190 м
97	RL-11	S-96	317277.5	5282420	484.7	300	1	прослеживание (окопирование) по простиранию РТ, вскрытых скв. DUS_19 (156,6-269,3 м)	Прогнозируемая гл. подошвы самого нижнего РТ, вскрытого скв. DUS_19 - 240-250 м
98	RL-11	S-97	317357.5	5282418	483.61	400	1	прослеживание (окопирование) по простиранию DUS_13 (114,3-214,0 м), DUS_SC_013 (195,0-255,0 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудоносной толщи 380-390 м
99	RL-11	S-98	317437.6	5282416	483.58	470	1	прослеживание (окопирование) по простиранию РТ, вскрытых скв. DUS_20 (321,7-341,0 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудоносной толщи 450-460 м
100	RL-11.5	S-101	317453	5282320	482.22	280	1	прослеживание (окопирование) по падению РТ, установленный в скв. DUS_31 (114,3-211,0 м)	проектная глубина залегания подошвы рудной зоны - 260 м + 20 м выход из рудной зоны
101	RL-12	S-102	317318.4	5282204	478.66	210	1	прослеживание (окопирование) по восстанию РТ, выявленных в скв. DUS_21 (57,5 м - из руды не вышла), DUS_SC_010 (73,0-78,9 м); прослеживание (окопирование) по простиранию РТ, выявленных в скв. DUS_SC_007 (43,2-185,8 м)	проектная гл. залегания подошвы нижнего РТ, вскрытого скв. DUS_21, - 200 м
102	RL-12	S-103	317398.4	5282202	478.85	280	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию РТ, выявленных скв. DUS_31 (114,3-211,0 м), DUS_21 (57,5 м - из руды не вышла)	прогнозируемая гл. залегания подошвы рудной зоны 240-260 м
103	RL-12	S-104	317478.3	5282200	479.85	370	1	прослеживание (сгущение сети) по восстанию РТ, выявленных в скв. DUS_22 (175,3-347,8 м), DUS_SC_008 (145,2-331,3 м)	прогнозируемая глубина залегания подошвы рудной зоны 340-350 м

ID	PRF	HOLE	X	Y	Z	TO	ST	целевое назначение скважины	обоснование глубины
104	RL-12	S-105	317558.3	5282198	480.5	440	1	прослеживание (окопирование) по падению РТ, выявленных в скв. DUS_SC_009 (238,7-466,5 м), DUS_22 (175,3-347,8 м)	расчетная глубина залегания подошвы рудной зоны 420-430 м
105	RL-13.0	S-106	317275	5281958	477	160	1	прослеживание (окопирование) по простиранию РТ, вскрытых скв. DUS_SC_005 (43,0-81,0 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудной зоны 125-130 м
106	RL-13.0	S-107	317355.9	5281956	478.94	220	1	прослеживание (окопирование) по простиранию РТ, выявленных скв. DUS_21 (57,5-250,0 м - из руды не вышла), DUS_23 (72,0-150,4 м), DUS_SC_007 (124,0-184,8 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудной зоны 210-215 м
107	RL-13.0	S-108	317436.2	5281954	478.43	290	1	прослеживание (окопирование) по простиранию РТ, выявленных скв. DUS_21 (57,5-250,0 м - из руды не вышла), DUS_C-27 (195,0-237,7 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудоносной толщи 270-280 м
108	RL-13.0	S-109	317515.9	5281952	479.12	370	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию РТ, выявленных в DUS_21 (57,5-250,0 м - из руды не вышла), DUS_C-27 (195,0-237,7 м), DUS_SC_008 (145,2-331,3 м)	проектная глубина залегания подошвы рудной зоны 370-375 м
109	RL-13.0	S-110	317595.9	5281950	480.07	440	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию РТ, выявленных скв. DUS_22 (175,3-313,0 м), DUS_C-28 (243,8-336,0 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы самого нижнего тела, вскрытого в скв. DUS_SC_009, - 420-430 м
110	RL-13.5	S-111	317675.8	5281948	481.01	520	1	прослеживание (окопирование) по падению РТ, выявленных в скв. DUS_SC_009 (238,7-466,5 м), DUS_SC_006 (287,6-462,5 м)	расчетная глубина залегания подошвы рудной зоны 510-520 м
111	RL-13.5	S-112	317231.1	5281828	481.05	80	1	прослеживание (окопирование) по восстанию	предполагаемая гл. залегания подошвы рудоносной толщи 60-70 м
112	RL-13.5	S-113	317786.3	5281824	483.18	650	2	разведка глубоких горизонтов	интерполяция по падению РТ, вскрытых скв. DUS_SC_006
113	RL-14.0	S-114	317322.3	5281695	484.27	120	1	прослеживание (окопирование) по простиранию и восстанию РТ, вскрытых скв. DUS_SC_005 (43,0-81,0 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудной зоны 105-110 м
114	RL-14.0	S-115	317402.3	5281694	483.33	220	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию DUS_24 (36,5-198,4 м), DUS_23 (83,0-143,4 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудной зоны 200-210 м
115	RL-14.0	S-116	317482.2	5281692	482.39	300	1	прослеживание (окопирование) по падению и простиранию DUS_SC_003 (45,0-241,5 м), DUS_C-27 (195,0-238,8 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудной зоны 280-290 м
116	RL-14.0	S-117	317562.2	5281690	481.45	390	1	прослеживание (окопирование) по простиранию РТ, выявленных в скв. DUS_SC_006 (280,6-467,0 м), DUS_C-28 (243,8-344,0 м)	расчетная гл. залегания подошвы рудной зоны около 330 м
117	RL-15.0	S-120	317371	5281434	487.83	210	1	прослеживание (окопирование) по восстанию и простиранию РТ, вскрытых скв. DUS_SC_001 (гл. 56,6-113,0 м), DUS_24 (36,5-39,9 м)	расчетная гл. залегания подошвы рудной зоны 80-85 м+выход из рудной зоны 15-20 м

ID	PRF	HOLE	X	Y	Z	TO	ST	целевое назначение скважины	обоснование глубины
118	RL-15.0	S-121	317530.9	5281430	488.75	270	1	прослеживание (сгущение сети) по простиранию РТ, вскрытых скв. DUS_SC_002 (262,9-343,1 м), DUS_09 (145,7-171,7 м)	расчетная гл. залегания подошвы рудной зоны 180 м
119	RL-15.0	S-122	317690.9	5281426	486.61	310	1	прослеживание (окопирование) по простиранию РТ, вскрытых скв. DUS_SC_002 (262,9-343,1 м), DUS_C-13 (109,0-250,5 м); прослеживание (окопирование по падению РТ, вскрытых скв. DUS_SC_003, DUS_09	расчетная гл. залегания рудной зоны около 280 м
120	RL-15.5	S-124	317921.2	5281294	488.67	500	1	прослеживание (окопирование) по падению РТ, вскрытых скв. DUS_SC_002 на гл. 262,9-343,1 м	предполагаемая гл. залегания подошвы рудной зоны 485-490 м
121	RL-14.0	S-118	317642.2	5281688	480.51	470	1	прослеживание (окопирование) по простиранию РТ, выявленных в скв. DUS_SC_006 (280,6-467,0 м), DUS_C-28 (243,8-344,0 м)	предполагаемая гл. залегания подошвы рудной зоны 410-420 м
122	RL-16.5	S-125	317400.6	5281061	497.75	240	1	прослеживание (окопирование) по восстанию РТ, выявленных скв. DUS_SC_039 на гл. 143-268 м	расчетная гл. залегания подошвы рудной зоны 215-220 м +10-15 м выход из рудной зоны
123	RL-16.5	S-126	317640.6	5281059	491.56	350	1	прослеживание по падению РТ, выявленных скв. DUS_SC_039 на гл. 143-268 м, скв. DUS_SC_040 на гл. 152,0-280,0 м	расчетная гл. залегания подошвы рудной зоны 335-340 м +10-15 м выход из рудной зоны
124	RL-16.5	S-127	317800.6	5281058	494.37	425	1	прослеживание (окопирование) по падению РТ, выявленных в скв. DUS_SC_040 (152,0-280,0 м), DUS_SC_002 (262,9-344,0 м)	расчетная гл. залегания подошвы рудной зоны 410 м + 15 м выход из рудной зоны
125	RL-14.5	S-119	317623.2	5281554	484	380	1	прослеживание (окопирование) по падению РТ, вскрытого скв. DUS_SC_003	предполагаемая гл. залегания подошвы рудной зоны 360-370 м
126	RL-15.5	S-123	317301.3	5281303	490.35	80	1	прослеживание (окопирование) по восстанию РТ, вскрытого скв. DUS_C-12	предполагаемая гл. залегания подошвы рудной зоны 70 м
127	RL-11.5	S-100	317256.9	5282321	481.69	120	1	прослеживание (окопирование) по восстанию РТ, выявленных скв. DUS_C-25 (59,0-62,0 м)	предполагаемая глубина залегания подошвы рудной зоны (с учетом глубины оруденения в скв. DUS_SC_007) - 100-110 м
128	RL-8.5	S-70	317698.9	5282904	495.34	620	2	прослеживание (окопирование) по простиранию РТ, выявленных скв. DUS_34 на гл. 454,9-551,0 м (из руды не вышла), DUS_14 (275,3-535,9 м); по падению РТ, вскрытых DUS_SC_020 (264-377,9 м)	предполагаемая глубина залегания подошвы рудной зоны 600-610 м

ПРИЛОЖЕНИЕ 9

Инклинометрия проектируемых скважин

ID	HOLE	DEPTH	INCL	AZ
1	S-1	0	-70	280
2	S-1	120	-70	280
3	S-2	0	-70	280
4	S-2	120	-70	280
5	S-3	0	-70	280
6	S-3	110	-70	280
7	S-4	0	-70	280
8	S-4	140	-70	280
9	S-5	0	-70	280
10	S-5	160	-70	280
11	S-6	0	-70	280
12	S-6	160	-70	280
13	S-7	0	-70	280
14	S-7	190	-70	280
15	S-8	0	-70	280
16	S-8	170	-70	280
17	S-9	0	-70	280
18	S-9	200	-70	280
19	S-10	0	-70	280
20	S-10	220	-70	280
21	S-11	0	-67	280
22	S-11	130	-67	280
23	S-12	0	-70	280
24	S-12	280	-70	280
25	S-13	0	-70	280
26	S-13	150	-70	280
27	S-14	0	-70	280
28	S-14	190	-70	280
29	S-15	0	-70	280
30	S-15	250	-70	280
31	S-16	0	-70	280
32	S-16	300	-70	280
33	S-17	0	-70	280
34	S-17	330	-70	280
35	S-18	0	-70	280
36	S-18	350	-70	280
37	S-19	0	-70	285
38	S-19	290	-70	285
39	S-20	0	-70	285
40	S-20	360	-70	285
41	S-21	0	-70	280
42	S-21	110	-70	280
43	S-22	0	-70	280
44	S-22	160	-70	280
45	S-23	0	-70	280
46	S-23	250	-70	280
47	S-24	0	-70	280
48	S-24	340	-70	280
49	S-25	0	-70	280
50	S-25	395	-70	280
51	S-26	0	-70	280
52	S-26	440	-70	280
53	S-27	0	-65	280
54	S-27	50	-65	280
55	S-28	0	-67	280

ID	HOLE	DEPTH	INCL	AZ
129	S-63	0	-70	280
130	S-63	350	-70	280
131	S-64	0	-70	280
132	S-64	420	-70	280
133	S-65	0	-70	280
134	S-65	480	-70	280
135	S-227	0	-70	280
136	S-227	620	-70	280
137	S-66	0	-70	280
138	S-66	700	-70	280
139	S-67	0	-65	280
140	S-67	140	-65	280
141	S-71	0	-70	280
142	S-71	130	-70	280
143	S-72	0	-70	280
144	S-72	200	-70	280
145	S-73	0	-70	280
146	S-73	280	-70	280
147	S-74	0	-70	280
148	S-74	360	-70	280
149	S-75	0	-70	280
150	S-75	440	-70	280
151	S-76	0	-70	280
152	S-76	500	-70	280
153	S-77	0	-70	280
154	S-77	630	-70	280
155	S-78	0	-70	280
156	S-78	120	-70	280
157	S-80	0	-70	280
158	S-80	650	-70	280
159	S-82	0	-70	280
160	S-82	130	-70	280
161	S-83	0	-70	280
162	S-83	210	-70	280
163	S-84	0	-70	280
164	S-84	300	-70	280
165	S-85	0	-70	280
166	S-85	370	-70	280
167	S-86	0	-70	280
168	S-86	440	-70	280
169	S-87	0	-70	280
170	S-87	490	-70	280
171	S-88	0	-70	280
172	S-88	550	-70	280
173	S-89	0	-70	280
174	S-89	690	-70	280
175	S-90	0	-65	280
176	S-90	150	-65	280
177	S-91	0	-65	280
178	S-91	240	-65	280
179	S-92	0	-65	280
180	S-92	430	-65	280
181	S-93	0	-67	285
182	S-93	520	-67	285
183	S-94	0	-70	285

ID	HOLE	DEPTH	INCL	AZ
56	S-28	120	-67	280
57	S-29	0	-67	280
58	S-29	220	-67	280
59	S-30	0	-67	285
60	S-30	310	-67	285
61	S-31	0	-67	285
62	S-31	400	-67	285
63	S-32	0	-70	285
64	S-32	470	-70	285
65	S-33	0	-70	280
66	S-33	590	-70	280
67	S-34	0	-70	280
68	S-34	100	-70	280
69	S-35	0	-70	280
70	S-35	180	-70	280
71	S-36	0	-70	280
72	S-36	250	-70	280
73	S-37	0	-70	280
74	S-37	310	-70	280
75	S-38	0	-70	280
76	S-38	370	-70	280
77	S-39	0	-70	280
78	S-39	440	-70	280
79	S-40	0	-70	280
80	S-40	510	-70	280
81	S-41	0	-70	280
82	S-41	570	-70	280
83	S-42	0	-67	280
84	S-42	60	-67	280
85	S-43	0	-67	280
86	S-43	400	-67	280
87	S-99	0	-70	280
88	S-99	570	-70	280
89	S-81	0	-70	280
90	S-81	620	-70	280
91	S-44	0	-70	280
92	S-44	140	-70	280
93	S-45	0	-70	280
94	S-45	180	-70	280
95	S-46	0	-70	280
96	S-46	240	-70	280
97	S-47	0	-70	280
98	S-47	310	-70	280
99	S-48	0	-70	280
100	S-48	370	-70	280
101	S-49	0	-70	280
102	S-49	430	-70	280
103	S-50	0	-70	280
104	S-50	495	-70	280
105	S-51	0	-70	280
106	S-51	550	-70	280
107	S-52	0	-70	280
108	S-52	605	-70	280
109	S-53	0	-70	280
110	S-53	655	-70	280
111	S-54	0	-66.5	280
112	S-54	120	-66.5	280
113	S-55	0	-65	280
114	S-55	230	-65	280

ID	HOLE	DEPTH	INCL	AZ
184	S-94	600	-70	285
185	S-95	0	-70	280
186	S-95	190	-70	280
187	S-96	0	-70	280
188	S-96	290	-70	280
189	S-97	0	-70	280
190	S-97	390	-70	280
191	S-98	0	-70	280
192	S-98	460	-70	280
193	S-101	0	-70	285
194	S-101	270	-70	285
195	S-102	0	-70	280
196	S-102	200	-70	280
197	S-103	0	-70	280
198	S-103	270	-70	280
199	S-105	0	-70	280
200	S-105	430	-70	280
201	S-104	0	-70	280
202	S-104	360	-70	280
203	S-107	0	-70	280
204	S-107	210	-70	280
205	S-108	0	-70	280
206	S-108	280	-70	280
207	S-109	0	-70	280
208	S-109	360	-70	280
209	S-110	0	-70	280
210	S-110	430	-70	280
211	S-111	0	-70	280
212	S-111	510	-70	280
213	S-112	0	-67	280
214	S-112	70	-67	280
215	S-113	0	-70	280
216	S-113	640	-70	280
217	S-114	0	-70	280
218	S-114	110	-70	280
219	S-115	0	-70	280
220	S-115	210	-70	280
221	S-116	0	-70	280
222	S-116	290	-70	280
223	S-117	0	-70	280
224	S-117	380	-70	280
225	S-120	0	-70	280
226	S-120	200	-70	280
227	S-121	0	-70	280
228	S-121	260	-70	280
229	S-122	0	-70	280
230	S-122	300	-70	280
231	S-124	0	-70	280
232	S-124	490	-70	280
233	S-118	0	-70	280
234	S-118	460	-70	280
235	S-106	0	-70	280
236	S-106	150	-70	280
237	S-125	0	-70	280
238	S-125	230	-70	280
239	S-126	0	-70	280
240	S-126	340	-70	280
241	S-127	0	-70	280
242	S-127	415	-70	280

ID	HOLE	DEPTH	INCL	AZ
115	S-56	0	-65	280
116	S-56	340	-65	280
117	S-57	0	-65	280
118	S-57	570	-65	280
119	S-58	0	-70	280
120	S-58	715	-70	280
121	S-59	0	-70	280
122	S-59	780	-70	280
123	S-60	0	-70	280
124	S-60	130	-70	280
125	S-61	0	-70	280
126	S-61	190	-70	280
127	S-62	0	-70	280
128	S-62	270	-70	280

ID	HOLE	DEPTH	INCL	AZ
243	S-68	0	-65	280
244	S-68	210	-65	280
245	S-69	0	-65	285
246	S-69	490	-65	285
247	S-79	0	-68	76
248	S-79	540	-68	76
249	S-119	0	-70	280
250	S-119	370	-70	280
251	S-123	0	-70	280
252	S-123	70	-70	280
253	S-70	0	-70	280
254	S-70	610	-70	280
255	S-100	0	-70	280
256	S-100	110	-70	280

ПРИЛОЖЕНИЕ 10

Календарный план проведения геологоразведочных работ
стадии детальной разведки на месторождении Дюсембай Центральный
Период действия проекта с 1 февраля 2022 г. по 31 августа 2022 г.

№ п/п	работы	ед. изм	Объемы выполнения работ с указанием срока выполнения работ
1	Топографо-геодезические работы:		
1.1	топосъемка масштаба 1:1000	кв. км	17.6 1 мес. с начала работ
1.2	перенесение на местность положения профилей, буровых скважин, пунктов геофизических наблюдений	пункт	150 20 дней с начала работ
1.3	привязка горных выработок, пунктов геофизических наблюдений и буровых скважин	пункт	150 20 дней через 160 дней после начала работ
2	Выполнение программы по обеспечению и контролю качества QA/QC	услуга	в течении всего периода бурения скв. (180 дней)
3.	Буровые работы всего, в т.ч.	пог. м	49090 165 дней после завершения Подготовительного периода
3.1	бурение разведочных скважин	пог. м	43790 160 дней после завершения подготовительного периода
3.2	участок детализации (ориентировочные объемы)	пог. м	5300 18 дней после завершения основного объема разведочного бурения
3.3	Геологическое сопровождение буровых работ (документация, сличение линейного и весового выхода керна и т.п.)	пог. м	49090 165 дней после завершения подготовительного периода
4	Опробование		
4.1	опробование керновое (длина пробы до 1 м)	проба	18164 165 дней после завершения подготовительного периода
4.2	контроль кернового опробования (4 %)	проба	727 165 дней после завершения подготовительного периода
4.3	литохимическое (длина пробы до 3 м)	проба	11454 165 дней после завершения подготовительного периода
4.4	групповое (из дубликатов рядовых проб в контуре промышленного оруденения, по сети (300-400)x(200-300) м) с учетом 5% контроля	проба	72 после получения 70 % аналитических данных
4.5	на определение физ-мех свойств пород вскрыши (на щебень)	проба	2 14 дней с начала буровых работ
4.6	полевое определение объемного веса пород и руд	образцов	4909 в течении всего периода бурения скв. (165 дней)
4.7	на лабораторное определение объемного веса и влажности пород и руд	образцов	200 в течении всего периода бурения скв. (165 дней)
4.8	Отбор проб на инж.-геол. исследования в несвязных, слабосвязных и связных породах длиной 120-140 см	образцов	6 в течении 75 дней с начала работ

№ п/п	работы	ед. изм	Объемы выполнения работ с указанием срока выполнения работ
4.9	Отбор проб на инж.-геол. исследования в несвязных, слабосвязных и связных породах длиной 30-60 м	образцов	14 в течении 75 дней с начала работ
4.10	Отбор проб на инж.-геол. исследования в скальных породах длиной 120-140 см	образцов	58 в течении 75 дней с начала работ
4.11	Отбор проб на инж.-геол. исследования в скальных породах длиной 30-60 см	образцов	128 в течении 75 дней с начала работ
4.12	на хим. анализ (по рудной зоне)	проба	90 в течении 30 дней после начала бурения
4.13	минералого-петрографические исследования (по рудной зоне)	проба	90 в течении 30 дней после начала бурения
5	геофизические исследования скважин (ГИС)		
5.1	инклинометрия промежуточная	м.иссл.	27878 в течении всего периода бурения 165 дней
5.2	инклинометрия окончательная	м.иссл.	49090 в течении всего периода бурения скв. (со дня завершения бурения 1-й скв.)
5.3	контроль инклинометрии 20 %	м.иссл.	9818 в течении всего периода бурения скв. (165 дней)
5.4	ГК	м.иссл.	49090 в течении всего периода бурения скв. 1 очереди (165 дней)
5.5	Геофизические исследования в скважинах (КМВ) масштаба 1:200	м.иссл.	49090 в течении всего периода бурения скв. 1 очереди (165 дней)
5.7	Геофизические исследования в скважинах (КМВ) масштаба 1:50	м.иссл.	4909 в течении всего периода бурения скв. начиная со дня з авершения бурения 1-ой скв.
6	Пробоподготовка		
6.1	обработка геохимических проб	проба	11454 со дня завершения бурения 1-ой скв., в течении всего периода бурения (165 дней)
6.2	внутренний контроль обработки геохимических проб	проба	229 со дня завершения обработки 1-ой партии проб до окончания обработки последней партии проб
6.3	обработка керновых проб с учетом контрольных проб (полевой дубликат "контроль кернового опробования" - 4% + бланковая проба - 4% + дубликат дробления - 2%)	проба	19981 со дня завершения бурения 1-ой скв., в течении всего периода бурения (165 дней)
6.5	внешний контроль обработки керновых проб	проба	400 со дня завершения обработки 1-ой партии проб до окончания обработки последней партии проб
6.6	обработка проб для хим анализов (к шлифам, породам вскрыши)	проба	92 в течении 30 дней

№ п/п	работы	ед. изм	Объемы выполнения работ с указанием срока выполнения работ
			после начала бурения
7	Лабораторно-аналитические работы		
7.1	Закуп стандартных образцов (Geoststs)	закупка	1 14 дней с начала работ
7.2	Полуколичественный спектральный анализ (ПСА) литохимических проб на 22 элемента	анализ	11917 со дня завершения обработки 1-ой партии проб до 7 дней после окончания обработки последней партии проб
7.3	Количественный ICP-OES (ICP-AES) рядовых керновых проб на Pb, Zn, Cu, S	анализ	21864 со дня завершения обработки 1-ой партии проб 1 очереди до 7 дней после окончания обработки последней партии проб
7.4	Количественный ICP-MS (ICP-AES) групповых проб на Cd, Ge, Se, Re, Te, As, Sb	анализ	72 не позднее, чем за 14 дней до завершения буровых работ
7.5	Количественный ICP-OES (ICP-AES) групповых проб на Pb, Zn	анализ	72 не позднее, чем за 14 дней до завершения буровых работ
7.6	Внутренний контроль ICP-OES (ICP-AES) рядовых керновых проб на Pb, Zn, Cu, S	анализ	1101 со дня завершения обработки 1-ой партии проб 1 очереди до 7 дней после окончания обработки последней партии проб
7.7	Внешний контроль ICP-OES (ICP-AES) рядовых керновых проб на Pb, Zn, Cu, S	анализ	1101 со дня завершения обработки 1-ой партии проб 1 очереди до 7 дней после окончания обработки последней партии проб
7.8	Химический анализ рядовых керновых проб на Pb, Zn, Cu, Feобщ., Fe+2, Fe+3, Собщ., Сульфатн., Сульфидн.	проба	1093 со дня завершения обработки 1-ой партии проб 1 очереди до 7 дней после окончания обработки последней партии проб
7.9	Атомно-абсорбционный анализ на Ag	проба	21866 со дня завершения обработки 1-ой партии проб 1 очереди до 7 дней после окончания обработки последней партии проб
7.10	Атомно-абсорбционный анализ на Ag в рамках внутреннего геологического контроля	проба	1093 со дня завершения обработки 1-ой партии проб 1 очереди до 7 дней после окончания обработки последней партии проб
7.11	Атомно-абсорбционный анализ на Ag в рамках внешнего геологического контроля	проба	1093 со дня завершения обработки 1-ой партии проб 1 очереди до 7 дней после окончания обработки последней партии проб
7.12	Химический анализ пород вскрыши, образцов на минералого-петрографические исследования, образцов на полное описание физмех свойств	проба	92 не позднее, чем через 30 дней после начала бурения
7.13	изготовление прозрачных шлифов	шлиф	92 не позднее, чем через 30 дней после отбора проб

№ п/п	работы	ед. изм	Объемы выполнения работ с указанием срока выполнения работ
7.14	изготовление полированных шлифов	шлиф	90 не позднее, чем через 30 дней после отбора проб
7.15	детальное минераграфическое исследование (описание аншлифов)	шлиф	90 90-120 дней после изготовления шлифов/аншлифов
7.16	полное петрографическое исследование (описание шлифов)	шлиф	92 90-120 дней после изготовления шлифов/аншлифов
7.17	лабораторное определение объемного веса пород и руд с учетом контроля 5 %	опреде- лений	211 со дня завершения опробования 1-ой скважины до 7 дней после окончания бурения последней скв.
7.18	полные физико-механические испытания пород связных и несвязных пород	проба	6 30-60 дней со дня отбора пробы
7.19	сокращенные физико-механические испытания связных и несвязных пород	проба	14 30-60 дней со дня отбора пробы
7.20	полные физико-механические испытания скальных пород	проба	58 30-60 дней со дня отбора пробы
7.21	сокращенные физико-механические испытания скальных пород	проба	128 30-60 дней со дня отбора пробы
7.22	определение физ-мех. свойств пород вскрыши (на щебень)	проба	2 30-60 дней со дня отбора пробы
7.23	определение свободной двуокиси кремния	проба	64 30-60 дней со дня отбора пробы
8	Экологические работы (исследования выполняются специализированной организацией на договорной основе)		
8.1	Отбор проб (экология)		
8.1.1	маршрутные экологические наблюдения	пог.км	20 60 дней с начала экологических исследований
8.1.2	Радиологическое обследование территории с фиксацией контрольных точек по сети 500x500 м	точек	40 60 дней с начала экологических исследований
8.1.3	радиационное обследование	замер	40 60 дней с начала экологических исследований
8.1.4	Контрольное радиационное обследование	замер	200 60 дней с начала экологических исследований
8.1.5	объединенной пробы на радиологию полезного ископаемого и вмещающих пород	проба	2 30 дней с начала экологических исследований
8.1.6	проходка копушей	штук	10 30 дней с начала экологических исследований
8.1.7	почвы на определение водно-физических свойств, санитарно-химических, микробиологических, паразитологических и токсикологических показателей	проба	27 30 дней с начала экологических исследований

№ п/п	работы	ед. изм	Объемы выполнения работ с указанием срока выполнения работ
8.1.8	почвы на агрохимический анализ	проба	1 30 дней с начала экологических исследований
8.1.9	воздуха на концентрацию загрязняющих веществ и пыли в приземном слое атмосферы	проба	20 150 дней с начала экологических исследований
8.1.10	отбор проб воды из поверхностных водотоков	проба	3 30 дней с начала экологических исследований
8.1.11	отбор донных отложений из поверхностных водотоков	проба	3 30 дней с начала экологических исследований
8.2	Лабораторно-аналитические работы (экология)		
8.2.1	санитарно-химический, микробиологический, паразитологический и токсикологический анализ почво-грунтов	анализ	81 60 дней с начала экологических исследований
8.2.2	агрохимический анализ почвы	проба	1 90 дней с начала экологических исследований
8.2.3	анализ качества поверхностных вод (санитарно- химический, микробиологический, паразитологический и токсикологический)	анализ	9 30 дней с начала экологических исследований
8.2.4	Санитарно-гигиенический анализ донных отложений	анализ	3 30 дней с начала экологических исследований
8.2.5	анализ атмосферного воздуха на содержание загрязняющих веществ и пыли	проба	20 150 дней с начала экологических исследований
8.2.6	агрохимический анализ почвы	проба	1 7 дней со дня поступления пробы на анализ
8.3	специализированные исследования (экология)		
8.3.1	характеристика фаунистических и флористических условий территории участка	обзор	1 60 дней с начала экологических исследований
8.3.2	рыбохозяйственная характеристика водных объектов	обзор	1 30 дней с начала экологических исследований
9	Камеральные работы		
9.2	составление окончательного геологического отчёта	отчет	1 20 дней после получения 70% результатов анализов

ПРИЛОЖЕНИЕ 11

Методы борьбы с самопроизвольным искривлением скважин
на примере конкретных месторождений разных типов

№ № п/п	Название месторождения, субъект федерации, основные полезные компоненты	Вещественный состав вмещающих пород	Геолого- промышленный тип	Методы уменьшения самопроизвольного искривления скважин
По экспертным данным и отчетным материалам				
1	Олимпиадинское (Красноярский край) Au, Ag	Метаморфизованные стратифицированные отложения кординской свиты (сверху вниз): углеродистые кварц-слюдистые сланцы, сланцеватые мраморы, двуслюдяные кварц-кальцитовые сланцы и кварц-гранат-двуслюдяные сланцы. Среди них основными рудовмещающими являются кварц-слюдисто-карбонатные (двуслюдяные кварц-кальцитовые) сланцы и существенно карбонатные породы (мраморы). В подстилающих кварц-двуслюдистых (кварц-гранат-двуслюдянных) и перекрывающих кварц- слюдисто-углеродистых (углеродистых силикатных) сланцах оруденение отмечается только вблизи их контакта с карбонат-содержащими и карбонатными породами.	Золото-мышьяково-сульфидные руды в терригенных породах (золоторудной черносланцевой стратиформной формации)	2005-09 г. Комплекс методов, включавший, контрольный замер инклинометрии каждые 20 м, при отклонении > 2° - клинья (2, 3, 4), утяжеленный низ бурильной колонны, расширители, строгий контроль за соотношением давления на забой и оборотов вращения. 2020-21 г. (гл. бурения 1000-1200 м) - извлекаемые и неизвлекаемые клинья, направляемый снаряд; винтовые забойные двигатели с телеметрической проводкой в режиме реального времени
2	Какадур (Респ. Северная Осетия-Алания) Au, Ag, Cu, Pb, Zn 2015-17 г.	Преимущественно глинистые отложения; содержащие в резко подчиненном количестве маломощные пачки и тончайшие прослои мелкозернистых песчаников. Верхние части разреза сложены аргиллитами и алевролитами с редкими маломощными линзами глинистых известняков.	Золото-серебро-полиметаллический	Инклинометрия каждые 20 м, съемный клин, отклонитель непрерывного действия Тарбаган (МС-96)
3	Холоднинское (Респ. Бурятия) Zn, Pb сер. 1985-90 г.	В основании разреза залегают кварц-гранат-двуслюдяные и кварц-двуслюдяные сланцы с прослоями кварцитов и мраморизованных известняков. Стратиграфически выше залегает черносланцевая свита, к которой приурочены основные рудные тела. Породы этой свиты представлены чередованием графитсодержащих слюдисто-карбонатных и кварц-слюдяных сланцев, метаморфизованных графитистых песчаников и графитсодержащих песчанистых известняков.	Свинцово-цинковый колчеданно-полиметаллический	1. Обратное бурение (вращение в противоположном направлении), 2. Клинья 3. центрированные колонковые трубы ТСБИС в комбинации с гидроударниками ГВ

№ № п/п	Название месторождения, субъект федерации, основные полезные компоненты	Вещественный состав вмещающих пород	Геолого- промышленный тип	Методы уменьшения самопроизвольного искривления скважин
5	Наталкинское (Магаданская обл.) Au 2018 г.	Монотонная толща терригенных и вулканогенных отложений (глинистые сланцы, алевролиты с примесью вулканического материала, туфогенные сланцы с прослоями глинистых сланцев и песчаников). Оруденение приурочено преимущественно к осадочным и осадочно-вулканогенным породам с содержанием псефито-псаммитовых включений до 40%; рудоносные структуры представлены сближенными зонами дробления и кварцевого, кварц-карбонатного прожилкования с прожилково-вкрапленной минерализацией штокверкового типа.	пирит- арсенопиритовый в черносланцевых толщах (золоторудная черносланцевая стратиформная формация)	промежуточный контроль инклинометрии через 200-250 м углубки, ССК-89 и КССК-76 со съемным керноприемником или их импортные аналоги, нагрузка на коронку – 600-800 кг; частота вращения – 600-1200 об/мин.; расход промывочной жидкости – 30-50 л/мин, полимеры типа: 550х, 120w, буровая сода, смазка для бурового снаряда (аналог КАВС)
6	Сухой Лог (Иркутская обл.) Au 2017 2019 г.	в разной мере измененные углеродисто-карбонатно-терригенные породы с вкрапленно-прожилковой золотоносной кварц-пиритовой минерализацией	золото-сульфидно- кварцевый вкрапленно- прожилковый в черносланцевых комплексах	Промежуточная инклинометрия через 50 м, ССК Boart Longyear типоразмер HQ; корректировка параметров заложения скважин с учетом накопленных данных о характере естественного искривления скважин («упреждение по углу и азимуту»); снижение осевых нагрузок; применение стабилизирующих расширителей; использование многогранных колонковых наборов
	Корбалихинское (Алтайский край) Pb, Zn, Cu, Au, Ag 1979-87 г.	ритмичено переслаивающиеся кремнистые и известковистые туффиты, туфопесчаники и туфы	Колчеданно- полиметаллический	Промежуточная инклинометрия через 50 м, клинья
7	Кимпиче (Республика Якутия(Саха)) Ag 2008-11 г.	Вмещающими породами служат алевролиты и пачки чередования алевролитов и мелкозернистых песчаников. Жилы и минерализованные зоны дробления приурочены к кулисовидным разрывам и оперяющим их трещинам в сдвиговой зоне.	серебро- полиметаллический (серебро- блеклорудный минеральный тип серебро-свинцовой формации)	Угол встречи с рудным телом не менее 60° (при меньших углах встречи скважину «вело» по зеркалам скольжения)
8	Уряхское (Иркутской обл.) Au 2011-12 г.	золотоносные кварцевые жилы и штокверки в метасоматически измененных плагиигранитах и гранитах	Золото-кварцевый	Промежуточная инклинометрия через 20 м, корректировка параметров заложения скважин с учетом накопленных данных о характере естественного искривления скважин (1° на каждые 100 м бурения)

№ № п/п	Название месторождения, субъект федерации, основные полезные компоненты	Вещественный состав вмещающих пород	Геолого- промышленный тип	Методы уменьшения самопроизвольного искривления скважин
	Песчанка (Чукотского АО) Си., Au, Mo	Метасоматически измененные монцодиорит-порфиры и монцодиориты, а также вмещающие их ороговикованные вулканогенно-терригенные образования (лавы и туфы среднего состава с прослоями туфопесчаников, туфоалевролитов, дацитовых туфов) и грубо-терригенные отложения (конгломераты, гравелиты, переслаивающиеся туфопесчаники).	Золото-молибден- меднопорфировый	Клинья, бурильные трубы шестигранного сечения
9	Трубка "Удачная" (Республика Якутия(Саха)) Алмазы 2013-15 г.	Крутопадающее кимберлитовое тело, вмещающие породы - слабые и весьма слабые песчанистые известняки и доломиты	Алмазонасная кимберлитовая	отклонители непрерывного действия ТЗ-3-73 для искусственного искривления геологоразведочных скважин диаметром 76 мм в крепких и средней крепости горных породах. В гидрогеологических скважинах с глубины 800 м при бурении иногда использовался гидроударник Г-76. С 2019 г. по наст. вр. (гл. бурения >1000-1200 м) - винтовые забойные двигатели типа ДРУ-172.7/8.54 с контролем положения трассы скважины телеметрической системой по гидроканалу
По литературным данным				
8	Майское ² (Магаданская обл.) Au, 1992 г.	нд	нд	Эллипсные колонковые трубы (ЭКТ) (D-59 мм)
9	Пограничное ¹ (Приморский край) Флюорит 1992 г.	Крутопадающие часто перемежающиеся, в различной степени трещиноватые, порфириты, грейзены, известняки, брекчии, граниты, флюоритовые руды, сланцы различного состава <i>(перемежаемость незначительно отличающихся по механическим свойствам изотропных наклонно залегающих пород с прослоями различной мощности анизотропных пород – величина интенсивности естественного в интервалах, представленных анизотропными сланцами – 4-15 град/100 м)³</i>	Бериллий- флюоритовая грейзеновая апокарбонатная	Серийный КССК-76 с 2 отсутствующими секторами (33% объемного вооружения), что обеспечивало величину эксцентриситета 1,6 см, осевое усилие 1000-1300 даН (базовое 1500-2200 даН), 254-576 об.мин, расход промысловой жидкости – 20-40 л/мин. Проводились эксперименты по применению (в порядке убывания эффективности): центрированных колонковых труб КССК-76Ц, жесткой компоновки КССК-76ЖСК, УБТР-73+КССК-76 (3 м), профилированных центрированных колонковых труб КССК-76П

¹ Буглов Н.А., Карпиков А.В., Гриб П.С. Технические средства и способы регулирования кривизны стволов скважины в анизотропных породах Пограничного флюоритового месторождения. \ Изв. Сиб. отд. Секции наук о Земле РАЕН № 2 (41), 2012. С. 107-114.

№ № п/п	Название месторождения, субъект федерации, основные полезные компоненты	Вещественный состав вмещающих пород	Геолого- промышленный тип	Методы уменьшения самопроизвольного искривления скважин
10	Октябрьское и Коршуновское ² (Иркутская обл.) железорудное 1992 г.	Аргиллиты, известняки, мергели, алевролиты, песчаники и глины. Оруденение приурочено к трубке взрыва, заполненной брекчиевидными диопсид-гранатовыми скарнами <i>(переменяемость незначительно отличающихся по механическим свойствам изотропных наклоннозалегающих пород с прослоями различной мощности анизотропных пород – величина интенсивности естественного искривления изотропных пород - 1-2 град/100 м, анизотропных - 3-15 град/100 м)</i> ³	Железорудный магнезиофер- ритовой формации	центрированные колонковые трубы ТСБИС (D-76 мм)
11	Красногорское ² (Приморский край) Pb, Zn, Au, Ag, Cu 1992 г.	Жильные зоны полиметаллических руд, локализованные в зонах тектонических нарушений и объёмная зона вкрапленной и прожилковой полиметаллической минерализации среди вулканогенных образований (спекшиеся туфы, игнимбриты, эффузивы кислого состава) ³	Жильный серебро- полиметаллический (садонский)	Жесткая компоновка ЖК-5 комплекса ССК-59
12	Зимнее ² (Приморский край) Sn, Pb, Zn, Ag 1992 г.	Песчаники с прослоями алевролитов, прорванные интрузиями гранодиоритов, дайками диабазов, риолитов и диоритовых порфириров. Рудные тела представлены крутопадающими минерализованными зонами и жилами выполнения <i>(частая переменяемость в различной степени анизотропных по буримости пород; интенсивность естественного искривления прямо пропорциональна частоте переменяемости пород с разными свойствами, изменяется от 3 до 23 град/100 м (максимум - 30 град/100 м))</i> ³	Жильный олово- полиметаллический с серебром	Жесткая компоновка ЖК-5 комплекса ССК-59

² Буглов Н.А., Карпиков А.В., Гриб П.С. Области эффективной эксплуатации технических средств направленного бурения, реализующих разные принципы стабилизации направления стволов геологоразведочных скважин. \ Изв. Сиб. отд. Секции наук о Земле РАЕН № 1 (41), 2013. С. 107-118.

³При изучении «Области эффективной эксплуатации технических средств направленного бурения» (Буглов, Карпиков, Гриб, 2013), было выделено 3 основных типа разрезов, благоприятных для возникновения естественного искривления скважин и отличающихся сочетанием изотропных и анизотропных пород. Для каждого из них разработаны общие рекомендации по выбору технических средств уменьшения естественного искривления (компоновки, эффективно работающие на одном типе разрезов, мало результативны на других).

При бурении скважин в геологических разрезах с частой перемежаемостью существенно отличающихся по механическим свойствам практически изотропных наклоннозалегающих пород, стабилизацию направления стволов можно эффективно осуществлять путем применения компоновок, обладающих следующими свойствами:

- максимально возможной жесткостью поперечного сечения;
- устойчивым видом движения призабойного участка бурильной колонны в режиме Ф1 (прямая прецессия) в конкретных горно-геологических и технико-технологических условиях;
- равномерным разрушением забоя (представленного контактами пород с разными механическими свойствами) под торцом алмазной коронки;
- минимально допустимым радиальным зазором в стволе скважины.

При строительстве геологоразведочных скважин в разрезах, имеющих частую перемежаемость в различной степени анизотропных по буримости пород (тип месторождений Зимнее, Сухой Лог, Холоднинское, Нежданнинское), решение задачи усложняется наличием 2-х постоянно меняющих друг друга по глубине механизмов естественного искривления стволов. Так, с одной стороны, при проходке каждой из анизотропных по буримости пород искривление происходит за счет неравномерного расширения ствола скважины и его постоянной девиации в сторону линии наименьшего сопротивления разрушению с интенсивностью, пропорциональной отклоняющему усилию, реализованному на породоразрушающем инструменте технико-технологическими факторами. С другой стороны, при пересечении контакта анизотропных пород разной буримости ствол скважины приобретает существенное локальное искривление вследствие неравномерного разрушения забоя под торцом алмазной коронки.

В связи с чем, возникает необходимость в дополнительных требованиях к конструктивным параметрам технических средств или способам стабилизации направления стволов, основными из которых являются:

- реализация близкой к нулю отклоняющей силы на боковой поверхности матрицы алмазной коронки при конкретных технико-технологических условиях;
- обеспечение максимально возможных механической скорости бурения и длины рейса (цикла).

При бурении скважин в геологических разрезах, характеризующихся перемежаемостью незначительно отличающихся по механическим свойствам изотропных наклоннозалегающих пород с прослоями различной мощности анизотропных пород (месторождения типа Коршуновского, Фестивального, Пограничного), стабилизацию стволов осуществляют, как правило, только в интервалах, представленных анизотропными прослоями (сланцами, аргиллитами, алевролитами, песчаниками и т.п.).

Компоновка, применяемая в данных породах должна одновременно выполнять следующие задачи:

- реализовать на алмазной коронке отклоняющую силу, близкую к нулю;
- обеспечивать максимально возможные механическую скорость бурения и длины рейса (цикла).

При необходимости поддержания проектного направления стволов глубоких скважин, в интервалах перемежающихся и незначительно отличающихся по буримости пород, следует использовать технические средства направленного бурения для месторождений первого типа.

На основании вышеизложенного для уменьшения естественного искривления скважин на месторождении Дюсембай Центральный рекомендуется следующее:

1. корректировка параметров заложения скважин с учетом накопленных данных о характере естественного искривления скважин (введение поправки на зенитный и азимутальный угол с учетом проектной глубины скважины);
2. при отклонениях свыше $2^\circ/100$ п.м - постановка клиньев;
3. для уменьшения выполаживания траектории скважины - снижение давления на забой или увеличение оборотов вращения без изменения нагрузки на забой;
4. строгое соблюдение установленных режимов бурения.

Отбор технологических проб

Технологические исследования руд месторождения Дюсембай Центральный выполнены на материале 4 малых лабораторных технологических проб весом 44-190 кг (табл. 2.4), вещественный состав изучен на материале 12 технологических проб весом 2,4-254,7 кг. Согласно полученным результатам руды месторождения Дюсембай Центральный относятся к одному технологическому типу – углеродсодержащие первичные свинцово-цинковые, и могут обогащаться по одной технологической схеме (табл. 2.5-2.6). При этом, оптимальный реагентный режим для руд разного минерального состава может быть разным, что требует дополнительного изучения. Кроме того, работами прошлых лет практически не изучена возможность освобождения свинцового концентрата от углерода. Также не изучены режимы углеродной флотации на материале разной крупности. В связи с чем, до начала полупромышленных испытаний, рекомендуется следующее:

- доработать на малых пробах (от 30 до 200 кг) извлечение углерода;
- установить опытным путем оптимальную крупность материала для углеродистой флотации, в т.ч. изучив режимы флотации с подбором реагентов на грубом материале;
- выполнить предварительные технологические исследования по изучению реагентного режима руд, отличающихся по минеральному составу и уровню содержаний.

На извлечение полезных компонентов из полиметаллических руд существенное влияние оказывает уровень содержаний полезных компонентов, соотношение свинца и цинка, степень окисления свинца.

По результатам изучения вещественного и химического состава, на месторождении Дюсембай Центральный, установлены руды с преобладанием свинца по отношению к цинку ($Pb/Zn > 0,8-1$), и преобладанием цинка по отношению к свинцу ($Pb/Zn < 0,8-1$). Анализ пространственного распределения руд, отличающихся по свинцово-цинковому отношению, выполненный по данным рядового опробования, показал возможность их геометризации и, соответственно, селективной отработки.

Наличие и масштаб распространения окисленных руд на месторождении Дюсембай Центральный практически не изучены.

По соотношению трех- и двухвалентного железа, определение которых проводилось только на материале технологических проб, условно разрез месторождения может быть разделен на 3 уровня: в приповерхностной зоне (до глубины около 30 м) степень окисления железа составляет 90-95%, на глубине 100-150 м – 70-75%, на глубине около 300 м – 0-30%.

При этом, по результатам исследований вещественного состава пробы МЛТП-14, отобранной с глубины 303,5-326,0 м, было установлено наличие окисленных форм свинца в суммарном количестве 35,73%, в т.ч. церуссит – 6,97%, англезит – 11,91%, плюмбозит (не флотируемая форма) – 16,85%. Для других проб, даже отобранных из приповерхностной зоны (DSB_15/16_1TS - инт. 17,6-31,7 м), окисленные формы свинца не описаны.

В связи с чем, предлагается выполнить изучение вещественного состава руд и технологические исследования с выбором оптимальных реагентных режимов, для каждого условно выделенного уровня на примере нескольких (2-3) малых технологических проб (весом до 20-50 кг).

По результатам предыдущих исследований, для руд месторождения Дюсембай Центральный был получен большой разброс содержаний активного углерода (от 0,4 до 3,28%). При таком большом разбросе, флотация руд с высоким содержанием углерода

может потребовать незначительного дополнительного расхода реагентов, однако учитывая общий высокий уровень содержания активного углерода в руде (среднее по 17 пробам 2,0%), отдельное исследование реагентного режима для руд с низким содержанием углерода представляется не целесообразным. Тем более, что по результатам изучения вещественного состава технологических проб устанавливается относительно высокая прямая корреляционная зависимость содержаний свинца и цинка от содержания активного углерода (Сорг)(рис. 1Б), т.е. низкие содержания углерода характерны для убогих по содержанию свинцово-цинковых руд (DSB_15/16_1TS - Pb – 0,21%, Zn – 0,01%, Ag – 0,86 г/т, Сорг.-0,4%; DSB_15/16_2TS - Pb – 0,16%, Zn – 0,07%, Ag – 0,43 г/т, Сорг.-0,68%)

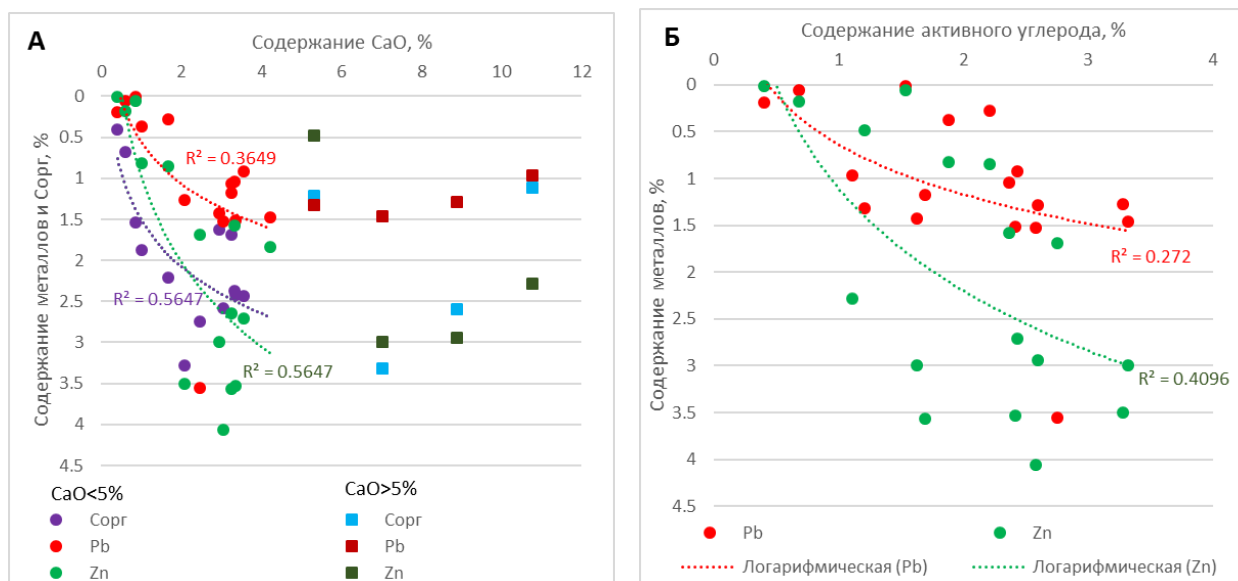


Рис. 1. Зависимость содержания свинца и цинка от содержания кальция (А) и активного углерода (Б)

Содержание кальция в рудах на реагентный режим практически не влияет, т. е. руды с разным содержанием кальция специального исследования не требуют. Следует отметить, что при содержании кальция в руде до 5% (порог выбран условно по диаграмме корреляционных зависимостей, рис. 1А) устанавливается относительно высокая прямая корреляционная зависимость содержаний свинца, цинка и углерода от содержаний кальция, при содержании кальция >5% зависимость нивелируется или приобретает обратное направление (чем больше кальция, тем меньше углерода и полезных компонентов, рис. 1А). При этом, на основании сопоставления диаграмм зависимости содержаний полезных компонентов от содержаний активного углерода и полезных компонентов от содержаний кальция, какого-то особого свинцово-цинкового оруденения, ассоциирующего с карбонатными жилами/прожилками выделить не удалось.

Таким образом, помимо изучения режимов углеродной флотации до начала полупромышленных испытаний необходимо исследовать на примере 2-3 малых лабораторных технологических проб (весом до 20-50 кг) реагентный режим обогащения руд с преобладанием свинца и руд с преобладанием цинка отдельно и вместе, с разделением по глубине отбора (приповерхностных руд (в интервале 10-30 м), руд глубоких горизонтов (ниже 300-350 м) и средней части (100-150 м) отдельно и вместе) и классам содержаний.

Рекомендации по кодировкам пород разреза
месторождения Дюсембай Центральный

Краткая характеристика месторождения Дюсембай Центральный

Геологический разрез участка в целом имеет пятичленное строение, что отражено на обобщенной литолого-фациальной колонке проявления Дюсембай (Таблица).

Туфогенная пачка (1) проявлена спорадически на Центральном участке и представлена серыми, с зеленоватым оттенком мелко-среднеобломочными до крупнообломочных литокристаллокластических туфов кислого состава. Основная масса породы существенно окремнена и участками серицитизирована. Обломочный материал представлен обломками кремнистых пород и обломков кристаллов размером от первых миллиметров до первых сантиметров. Распределение обломочного материала неравномерное. Отмечаются участки со значительным количеством до 50% от массы породы. На отдельных участках (мощностью до метра) отмечаются значительные изменения до кварц-серицитовых пород. Участками отмечается хлоритизация.

Алевропесчаниковая пачка (2) представлена кварц-полевошпатовыми песчаниками, алевропесчаниками, кремнистыми, кремнисто-глинистыми, глинистыми алевролитами, вероятно, с примесью вулканогенного материала. Все разности пород слоистые за счет чередования слоев различной зернистости. Отмечается расщепление всех разностей пород и их ороговикование. Пачка прорвана маломощными дайками диоритового и гранодиоритового состава. Указанные разности пород фациально замещают друг друга как по простирацию, так и по падению пачки.

Углеродисто-терригенная пачка (3) является рудовмещающей представлена темно-серыми (до черных) углеродсодержащими алевроаргиллитами, неяснослоистыми за счет распределения углеродистого материала или четко слоистые за счет наличия прослоев мощностью до 5 см, низкоуглеродистых песчанистых разностей. Для пачки характерно переменное количество углеродистого материала, визуальное от 1–3 до 3–5%. Часто наблюдается микроскладчатость.

Терригенная пачка (4). В ее составе преимущественным развитием пользуются серые алевропесчаники, туфогенные, слоистые за счет наличия прослоев более темного цвета, мощностью первые сантиметры. Порода серицитизирована, окварцована, иногда порфиризована с образованием порфиробласт полевого шпата. Слоистость рваная, возможно, мутьевая. Среди алевропесчаников наблюдаются прослои туфов. Иногда пачка представлена переслаиванием серых, темно-серых кремнистых алевролитов и мелкозернистых кварц-полевошпатовых песчаников. Переслаивание грубое, преобладающая мощность отдельных прослоев от 10 до 40 см. Кроме того, внутри каждого прослоя есть более тонкое чередование тех же разностей пород. Участками наблюдается ритмичная и градиционная слоистость. Породы тектонически проработаны, со смещением по трещинам отдельных слоёв. В резко подчиненном количестве присутствуют маломощные прослои известняков и конседиментационных брекчий.

Вулканогенная пачка (5). Наиболее характерной породой пачки являются серые, до темно-серых туфолавы и лавобрекчии риодацитового состава, порфиоровые, массивные. Основная масса породы сложена микролитами полевых шпатов и темноцветных

минералов, порфировые выделения размером до 3 мм, составляют около 20% от массы породы, сложенной полевым шпатом. Обломки в основной массе представлены угловатым полевым шпатом, размером до 3 мм (преимущественно до 1 мм) и составляют 5–10% от массы породы. Основная масса существенно кварц-серицитизирована, часто хлоритизирована. Местами отмечается флюидальность, мощностью 1 мм, в виде чередования более светлых и темных разностей пород с преобладанием темных разностей и ориентировкой около 70° КОК. Кроме того, в пачке наблюдаются кислые лавы и туфы (от мелкообломочных до крупнообломочных).

Основная масса породы существенно окремнена и участками серицитизирована. Обломочный материал представлен обломками кремнистых пород и кристаллов кварца и полевого шпата.

Субвулканические породы представлены темно-серыми, массивными, порфировыми автомагматическими брекчиями риолитового, риодацитового состава. Основная масса породы интенсивно кварц-серицитизирована. Порфировые выделения полевого шпата, реже «глазков» кварца, размером до 3 мм, составляют до 20% от массы породы. Обломки мелкие (до 3 мм) полевого шпата и более крупные (первые сантиметры) вмещающих пород. Автомагматические брекчии отчетливо секущие относительно вмещающих пород.

Интрузивные образования представлены массивом диоритов, гранодиоритов, а также дайками кислого и основного состава, обычно четко секущими к напластованию осадочных и вулканогенных пород.

Измененные породы. Вулканогенные, вулканогенно-осадочные и осадочные породы, развитые в пределах Дюсембайской площади, претерпели многократные изменения: региональные, поствулканические, контактовые и гидротермальные (околорудные).

Региональные изменения. Региональному метаморфизму подвержены осадочные породы. Формирование регионально измененных пород происходило при невысоких температурах в условиях фации филлитов. Особенностью филлитов является зависимость минерального состава от первичного состава осадочных пород. За счет алевролитов и песчаников с глинистым цементом образуются кварц-серицит-хлоритовые филлиты; за счет алевролитов и песчаников с известковистым цементом — кварц-серицит-кальцит-хлоритовые филлиты; за счет конгломератов, гравеллитов и кварц-полевошпатовых песчаников — кварц-альбит-серицит-хлоритовые филлиты.

Поствулканические изменения. Процессу пропилитизации подвержены вулканы: туфы кислого состава, лавобрекчии, риолиты. Породы кислого состава альбитизированы, окварцованы, хлоритизированы и серицитизированы. Вторичные минералы составляют от 25–30 до 50% от массы породы. С альбит-кварц-серицитовыми фациями пропилитов всегда ассоциирует пирит, редко эпидот.

Околорудноизмененные породы. *Кварциты* — мелко-среднезернистые породы, состоящие из 85–90% кварца, 10% серицита, 5% хлорита и с редкой вкрапленностью пирита. Первичная порода полностью изменена.

Кварц-серицитовые метасоматиты — породы лепидогранобластовой структуры. Они представлены кварцем и серицитом, состав варьируют: кварц от 30 до 70% и серицит — от 30 до 60%. В породах повсеместно присутствуют пирит. Первичная порода нацело

изменена, но в ней часто сохраняются следы первичной текстуры, по которой можно восстановить состав первичной породы.

Кварц-серицит-хлоритовые породы, развитые по туфам кислого состава, представляют собой породы мелко-среднезернистой структуры, на фоне которой отмечаются сохранившиеся обломки кварца. Эти породы состоят из кварца (10%), серицита (30%), хлорита (55%) и пирита (1%).

Контактовый метаморфизм. Породы площади Дюсембай претерпели контактовый метаморфизм с образованием в различной степени ороговикованных пород, а участками — скарнов.

Рудное поле эродировано гранитоидами и диоритами. Внедрение крупного массива гранитоидов привело к значительным метаморфическим преобразованиям вулканогенно-осадочных и осадочных пород в условиях мусковит-роговиковой (внешняя зона) и пироксен-роговиковой фации контактового метаморфизма по Добрецову Н.Л. и Соболеву Н.В. Метаморфические породы представлены контактными роговиками, имеющими кварц-полевошпатовый, кордиерит (?)–кварц-биотитовый и кварц-биотитовый состав.

Зона ороговикованных пород имеет значительно большее распространение, чем сами роговики. Ороговикованные породы отмечаются не только в зоне экзоконтакта диоритового массива, но и в достаточной удаленности от него. Ороговикованные породы по интенсивности весьма различны, от появления в породе единичных контактовых минералов до замещения породы этими минералами на 30–40%. В алевролитах появляются скопления биотита, мусковита, тремолита. В вулканогенных породах отмечается появление чешуек биотита, часто с кварцем и эпидотом, иногда вместе с этими минералами развивается пирит.

Кварцево-полевошпатовые роговики, в основном, образуются за счет пород кислого состава, в меньшей степени кремнистых алевролитов. Наибольшая часть контактово-метаморфизованных пород представлена биотит-кварцевыми и кварц-биотитовыми роговиками, образовавшимися, главным образом, за счет известковистых и кремнистых алевролитов. Они состоят из биотита 15–25%, кварца 40–70%, а также в различных количествах присутствуют мусковит, эпидот, хлорит, плагиоклаз, апатит.

В составе скарнов преобладает пироксен, в кристаллах которого встречаются мелкие отдельные включения и гнезда граната. Всегда присутствуют буроватый тонкочешуйчатый стильпномелан (?) в виде пятнистых участков, развивающийся по пироксеновой массе, и в значительном количестве кальцит, образующий участки неправильной формы и прожилковые выделения, около которых пироксен перекристаллизован в более крупнозернистый агрегат. Подобные участки являются продуктами более поздних преобразований скарнов.

О взаимоотношении контактового и гидротермального (околорудного) метаморфизма можно судить только по отдельным фактам. Так в осадочных и вулканогенных породах, содержащих проявления метасоматоза (кварц, серицит, мусковит, карбонат) появляются более высокотемпературные минералы: биотит, эпидот, гранат.

О взаимоотношении динамометаморфизма и контактового свидетельствует факт расположения кристаллов гранатов, вытянутых по направлению расщепления. Этот факт говорит о проявлении динамометаморфизма позже контактового.

Но окончательное понимание взаимоотношений различных видов метаморфизма требует дополнительных исследований.

Далее приведено сопоставление пород и литологических разностей используемых при построении карт и разрезов ТОО «Дюсембай Project» и ФГБУ «ЦНИГРИ» (Таблица).

На основании изученных карт и разрезов ТОО «Дюсембай Project» участка Дюсембай были выработаны рекомендации по расчленению геологических и литологических разностей пород. Ввиду развития вулканогенных, вулканогенно-терригенных и терригенных толщ, с учетом Петрографического кодекса России (ВСЕГЕИ, 2009), Металлогенического кодекса России (М.: Геокарт-Геос, 2012) и ГОСТ 2.857-75 РФ рекомендуемые породы и литологические разности представлены в **Ошибка! Источник с ссылки не найден..**

Жирным шрифтом выделены макроскопически различимые (в полевых маршрутах, при описании керна) разности, курсивом – выделяемые на основе микроскопического изучения шлифов и геохимического состава, жирным курсивом – неоднозначно определяемые макроскопически, в случае необходимости может потребоваться заверка с помощью микроскопического и петрохимического доизучений. Все разности должны проходить микроскопический и петрохимический контроль в необходимом количестве.

Таблица 1

Сопоставление пород литологических разностей пород ТОО «Дюсембай Project» и ФГБУ «ЦНИГРИ» (В.В. Кузнецов, 2022)

Пачки (ФГБУ «ЦНИГРИ»)	Литологические разности (ФГБУ «ЦНИГРИ»)	Особенности	Литологические разности (ТОО «Дюсембай Project»)	Код ТОО «Дюсембай Project»
Вулканогенная пачка. Серые, до темно-серых туфолавы, возможно, лавобрекчии риодацитового состава, порфировые, массивные. Основная масса породы сложена микролитами полевых шпатов и темноцветных минералов. Обломки в основной массе представлены угловатым полевым шпатом. Кварц-серицитизированы, часто хлоритизированы. Отмечается флюидалность. Также в пачке наблюдаются кислые лавы и туфы от мелкообломочных до крупнообломочных.	Туфолавы кислые (риолиты, риодациты, дациты) серые – темно-серые порфировые, афировые, кристаллокластические, массивные с реликтами обломков ПШ изредка флюидалные, рассланцованы, серицитизированы, окварцованы, состав нацело изменен до метаморфических минералов		Сланцы хлорит-серицитовые? светло-серого цвета до зеленовато-серые, тонкокристаллические, сланцеватые	SLA
		при наличии реликтов обломков, флюидалности, первичной структуры)	Кварциты? серого цвета	MQZ
		при наличии более 50% обломков ПШ, вулканического стекла	Песчаник слюдяной пепельно-серого цвета с бурым оттенком ожелезнения, мелкозернистый, слоисто-сланцеватой текстуры	SST (с 2021 г.)
	Лавы кислые (риолиты, риодациты, дациты) серые – темно-серые порфировые (риолиты – «глазковые»), афировые, массивные изредка флюидалные рассланцованы, серицитизированы, окварцованы состав нацело изменен до метаморфических минералов	* при наличии реликтов флюидалности, первичной структуры	Сланцы (кварц-хлорит-серицитовые?) от светло-серого до зеленовато-серого цвета, тонкозернистой структуры, сланцеватой текстуры	SLA
		при наличии реликтов флюидалности, первичной структуры	Кварциты? серого цвета	MQZ
		при наличии более 50% обломков ПШ, вулканического стекла	Песчаник слюдяной пепельно-серого цвета с бурым оттенком ожелезнения, мелкозернистый, слоисто-сланцеватой текстуры	SST с 2021 г.
	Лавобрекчии кислые (риолиты, риодациты, дациты) серые – темно-серые порфировые, афировые, литокристаллокластические, литокластические, массивные изредка флюидалные с реликтами обломков лав и терригенных пород рассланцованы, серицитизированы,	при наличии реликтов брекчированной макроструктуры	Сланцы (кварц-хлорит-серицитовые?) от светло-серого до зеленовато-серого цвета, тонкозернистой структуры, сланцеватой текстуры	SLA
		при наличии реликтов флюидалности, первичной структуры	Кварциты? серого цвета	MQZ

	окварцованы состав полностью изменен до метаморфических минералов	при наличии более 50% обломков ПШ, вулканического стекла	Песчаник слюдяной пепельно-серого цвета с бурым оттенком ожелезнения, мелкозернистый, слоисто-сланцеватой текстуры	SST с 2021 г.
Терригенная пачка. Серые алевролиты, алевропесчаники, печанники туфогенные, слоистые, мощностью первые сантиметры. Породы серицитизированы, окварцованы, иногда порфиризованные с образованием порфиробласт полевого шпата. Среди алевропесчаников наблюдаются прослой туфов. Переслаивание грубое, преобладающая мощность отдельных прослоев от 10 до 40 см. В прослоях более тонкий материал тех же разностей пород. Участками наблюдается ритмичная и градационная слоистость. Породы тектонически проработаны, со смещением по трещинам отдельных слоёв. В резко подчинённом количестве присутствуют маломощные прослой известняков и конседиментационных брекчий.	Алевролиты серые – тёмно-серые скрытозернистые массивные, тонкослоистые кремнистые с примесью туфового материала зачастую рассланцованы по слоистости серицитизированы, окварцованы состав нацело изменен до метаморфических минералов		Сланцы серицитовые, кварц-серицитовые от светло-серого до зеленовато-серого цвета, лепидобластовой структуры, сланцеватой текстуры	SLA
	Алевропесчаники серые – тёмно-серые массивные, слоистые, тонкослоистые кремнистые с примесью туфового материала зачастую рассланцованы по слоистости серицитизированы, окварцованы состав нацело изменен до метаморфических минералов	при наличии реликтов слоистости, первичной структуры	Кварциты? серого цвета	MQZ
	Алевропесчаники серые – тёмно-серые массивные, слоистые, тонкослоистые кремнистые с примесью туфового материала зачастую рассланцованы по слоистости серицитизированы, окварцованы состав нацело изменен до метаморфических минералов		Сланцы серицитовые, кварц-серицитовые от светло-серого до зеленовато-серого цвета, лепидобластовой структуры, сланцеватой текстуры	SLA
	Песчаники серые – тёмно-серые массивные, слоистые кремнистые с примесью туфового материала зачастую рассланцованы по слоистости серицитизированы, окварцованы состав нацело изменен до метаморфических минералов	при наличии реликтов слоистости, первичной структуры	Кварциты? серого цвета	MQZ
	Песчаники серые – тёмно-серые массивные, слоистые кремнистые с примесью туфового материала зачастую рассланцованы по слоистости серицитизированы, окварцованы состав нацело изменен до метаморфических минералов	при наличии реликтов зернистости, первичной структуры	Кварциты? серого цвета	MQZ
	Туфы серые – тёмно-серые массивные, реже мелко-, чаще средне-крупнообломочные зачастую рассланцованы по слоистости серицитизированы, окварцованы состав нацело изменен до метаморфических минералов	при наличии реликтов обломков, структуры	Серицитовые сланцы, от светло-серого до зеленовато-серого цвета, лепидобластовой структуры, сланцеватой текстуры	SLA
	И известняки светлые криптокристаллические массивные	при наличии более 50% обломков ПШ, вулканического стекла	Песчаник слюдяной пепельно-серого цвета с бурым оттенком ожелезнения, мелкозернистый, слоисто-сланцеватой текстуры	SST с 2021 г.
		при наличии реликтов обломков, структуры	Кварциты? серого цвета	MQZ
			Известняки	?

Углеродисто-терригенная пачка. Основная рудовмещающая. Тёмно-серые до чёрных углеродсодержащие алевроаргиллиты, неяснослоистые за счёт распределения углеродистого материала или чётко слоистые за счёт наличия прослоев мощностью до 5 см., низкоуглеродистой песчаной разности. Для пачки характерно переменное количество углеродистого материала, визуально от 1 до 5%. Часто наблюдается микроскладчатость.	Алевроаргиллиты тёмно-серые, чёрные неяснослоистые, слоистые углеродсодержащие (графит?) изредка пльчатые, микроскладчатые порода нацело рассланцована		Филлиты темно-серого до черного цвета, лепидобластовой структуры, сланцеватой текстуры	PHL
Алевропесчанниковая пачка. Кварц-полевошпатовые песчаники, алевропесчаники, кремнистые, кремнисто-глинистые, глинистые алевролиты, вероятно, с примесью вулканогенного материала. Все разности пород слоистые за счёт чередования слоёв различной зернистости. Отмечается рассланцевание всех разностей пород и их ороговикование. Указанные разности пород фациально замещают друг друга как по простиранию, так и по падению пачки.	Алевролиты: серые, тёмно-серые; массивные, тонкослоистые кремнистые, кремнисто-глинистые, глинистые		Сланцы серицитовые от светло-серого до зеленовато-серого цвета, лепидобластовой структуры, тонко-сланцеватой текстуры	SLA
		при наличии реликтов тонкой слоистости, структуры	Кварциты? серого цвета	MQZ
	Алевропесчаники кварц-полевошпатовые массивные, слоистые, тонкослоистые зачастую рассланцованы по слоистости серицитизированы, окварцованы, ороговикованы состав нацело изменен до метаморфических минералов		Сланцы серицитовые от светло-серого до зеленовато-серого цвета, лепидобластовой структуры, сланцеватой текстуры	SLA
		при наличии реликтов слоистости, структуры	Кварциты? серого цвета	MQZ
			Алевропесчаник темно-серого цвета, тонко-мелкозернистый, массивный текстуры	SST* с 2021 г.
	Песчаники серые, тёмно-серые массивные, реже слоистые кварц-полевошпатовые зачастую рассланцованы по слоистости серицитизированы, окварцованы, ороговикованы состав нацело изменен до метаморфических минералов	* при наличии реликтов зернистости, первичной структуры	Кварциты? серого цвета	MQZ
			Песчаник серого до темно-коричневого цвета с сероватым оттенком, мелкозернистый, массивной текстуры. Кварц-серицитовый	SST с 2021 г.
Нижняя туфогенная пачка: серые, с зеленоватым оттенком, литокристаллические туфы. Порода окварцована и участками серицитизирована. Обломочный материал представлен обломками кремнистых пород и кристаллов размером от первых миллиметров до первых сантиметров.	Туфы серые литокристаллические зачастую рассланцованы по слоистости серицитизированы, окварцованы, состав нацело изменен до метаморфических минералов	* при наличии более 50% обломков ПШ, вулканического стекла	Песчаник слюдяной пепельно-серого цвета с бурым оттенком ожелезнения, мелкозернистый, слоисто-сланцеватой текстуры	SST с 2021 г.

Таблица 2

Используемые и рекомендуемые коды литологических разностей пород

Описание породы	Код ТОО «Дюсембай Project»	Рекомендуемый код ЦНИГРИ ³
Кора выветривания		
ПРС, суглинки, супесь	SOIL	<i>оставить без изменений</i>
Глина, глина песчанистая, песчано-глинистые отложения и т.д.	CLY	<i>оставить без изменений</i>
Галька, песок, валунно-галечные отложения	SAN	<i>оставить без изменений</i>
Кора выветривания	WCRUST	<i>оставить без изменений</i>
Супесь	SANC	<i>оставить без изменений</i>
Терригенные породы		
Алевроаргиллит, аргиллит		ARG
Алевролит		AL
Алевропесчаник		AL-SST
Песчаник	SST	<i>оставить без изменений</i>
• Песчаник мелкозернистый		SST-M
• Песчаник среднезернистый		SST-S
• Песчаник крупнозернистый		SST-K
Гравелит		GRAV
Конгломерат	CNG	<i>оставить без изменений</i>
Брекчия		BREC
Известняк		LIM
Вулканогенные породы		
Пикриты		PKR
Ультраосновные пикробазальты		PKB-UM
Базальты		BSLT
Андезибазальты		BSLAND
Андезиты		ANDS

³ Кодами в GIS и базах данных могут быть любые уникальные значения, удобные при использовании в БД. Для расшифровки всегда необходимо иметь дополнительную таблицу с подробным описанием каждого кода. Данные коды предложены по аналогии с используемыми ТОО «Дюсембай Project» для удобства.

Описание породы	Код ТОО «Дюсембай Project»	Рекомендуемый код ЦНИГРИ ³
• трахиты		TRCT
Дациты	DAC	оставить без изменений
• трахидациты		TDAC
Риодациты		RDAC
• трахириодациты		TRDAC
Риолиты		RYOL
Интрузивные и субвулканические породы		
Габбро		GBBR
Диориты	DIO	оставить без изменений
• Габбро-диориты		GBDT
• кварцевые диориты	QDI	оставить без изменений
• монцониты		MZNT
• сиениты		SYNT
Гранодиориты	GRD	оставить без изменений
• граносиениты		GRSYNT
Граниты	GRT	оставить без изменений
Лейкограниты		LGRD
Вулканогенные обломочные породы		
Туфы		TFF
• туфы кислого состава		TFFM
• туфы среднего состава		TFFI
• туфы основного состава		TFFA
Метаморфические, метасоматические и прочие измененные породы⁴		
Гнейс	GNE	оставить без изменений
Глинистый сланец	SHL	оставить без изменений

⁴ При отсутствии возможности определить первичную породу – отсутствию реликтов первичных структур, текстур, минералов. В прочих случаях рекомендуется указывать основную породу с перекрытием знака дополнительными знаками вторичных изменений.

Описание породы	Код ТОО «Дюсембай Project»	Рекомендуемый код ЦНИГРИ ³
Кварцит	MQZ	<i>оставить без изменений</i>
Филлит	PHL	<i>оставить без изменений</i>
Сланец	SLA	<i>оставить без изменений</i>
Кремнистые породы	SIL	<i>оставить без изменений</i>
Брекчированная порода	BRECCIA	<i>оставить без изменений</i>
Зона дробления, разлома	BR	<i>оставить без изменений</i>
Метасоматиты⁵	MET	<i>оставить без изменений</i>
• кварц-серицитовые метасоматиты		QSER
• кварц-серицит-хлоритовые метасоматиты		QHSE
Вторичные изменения		
Серицитизация		SER
Сланцеватость		SLANC
Ороговикования		HRN

⁵ В случае невозможности определения первичного и вторичного состава пород макроскопически, в прочих случаях желательно выделить метасоматических разностей по составу.

Сопоставление названий метаморфизованных пород, присваивавшихся при документации керна на месторождении Дюсембай Центральный в период до 2022 г., с возможными названиями исходных пород

Анализ выполнен на примере нескольких разрезов, характеризующих по возможности полно все литологические разности пород и руд месторождения Дюсембай Центральный (Табл. 3, рис. 1-4).

Поскольку без данных петрохимии определение исходного субстрата метаморфизованных пород в большой мере условно, при расчленении разреза и отнесении пород к той или иной литолого-стратиграфической разности, были использованы следующие критерии: положение в разрезе, наличие признаков порфировой структуры, пятнистость, углеродистость, количество кварца (окварцованный/окремненный сланец – кварцит), цвет (светлая/темная).

По результатам выполненного анализа сделаны следующие выводы:

1. при расчленении разреза наибольшие трудности вызывает выделение вулканических разностей пород, в частности, пород вулканогенной пачки.

Предположительно, выделенные во многих скважинах маломощные, согласные с напластованием пород «диориты», «диорит-порфиры» и т.п., а также пачки частого их переслаивания с филлитами, серицит-хлоритовыми, хлорит-серицит-кварцевыми и др. сланцами, представляют собой прослой лав, лавобрекчий и туфов средних/кислых пород.

Установленные в скважинах DUS_SC_008, DUS_SC_013, DUS_SC_014, DUS_20, DUS_21, DUS_22, DUS_31 и др. диориты и гранодиориты могут являться продуктами контактового воздействия массива гранитоидов, развивавшимися по средним/кислым породам вулканической пачки, что требует дополнительного изучения.

2. Граница между углеродсодержащей и алевропесчаниковой пачками по имеющимся на сегодняшний день данным, во многих случаях, устанавливается не однозначно: отмечается постепенный переход от пачки частого переслаивания филлитов (темных) и кварц-серицитовых сланцев (светлых) с преобладанием филлитов к пачке такого же частого переслаивания филлитов (темных) и кварц-серицитовых сланцев (светлых) с преобладанием кварц-серицитовых сланцев; между двумя пачками частого переслаивания филлитов (темных) и кварц-серицитовых сланцев (светлых) с преобладанием филлитов, наблюдаются прослой светлоокрашенных кварц-серицитовых сланцев/кварцитов мощностью 30-35 м;

3. Одна и та же порода у разных документаторов может называться по-разному (сланец/кварцит), что существенно осложняет реконструкцию исходных пород и увязку разрезов. Например, в скважинах DUS_SC_038, DUS_SC_002, DUS_C-13 на одних и тех же уровнях попеременно фиксируются сланцы и кварциты в зависимости от периода документации скважины, что не дает возможности отнести исходные породы к какой-то определенной литологической разновидности.

4. К-шпат (предположительно, определяемый по розовому цвету) часто упоминается при описании пород алевропесчаниковой пачки, меньше – пород терригенной или вулканогенной пачки. Возможно, этот минерал мог бы служить критерием выделения каких-то маркирующих горизонтов исходных пород, при условии, что это именно К-шпат (а, например, не гранат) и К-шпат первичный, а не новообразованный.

5. Реконструкция метаморфических пород, особенно, преобразованных неоднократно, крайне сложна и требует комплексного подхода, включающего хим. анализы.

Таблица 3

Сопоставление названий метаморфических пород, использовавшихся на месторождении Дюсембай Центральный в период до 2022 г.,
с возможными названиями исходных пород

Примечание: жирным шрифтом в описании пород выделены наиболее характерные особенности

	По Кузнецову	По старой документации	СКВ.
Вулканогенная пачка	Туфолавы	кварц-хлоритовый сланец; серицит-кремнистый сланец, прослаивание от темно-серого до темно-зеленоватого цвета, структура-тонкозернистая, текстура-слоисто-очковая, в прослоях вкрапления КПШ ; гранодиориты серого цвета, с зеленоватым оттенком, структура – среднезернистая, текстура – массивная; переслаивание гранодиоритов и кремнистых сланцев	DUS_20 (0-41,7; 41,7-149,2); DUS_SC_013 (0-110); DUS_SC_014 (0-51,4; 51,4-101,1; 101,1-161,2);
		филлиты серого до темно-серого цвета, лепидобластовой структуры, сланцеватой текстуры с прослоями осветленного выветрелого диорита ; диориты (?) серого цвета, выветрелые с пустотами выщелачивания, переслаиваются с серыми филлитами;	DUS_27B (26,7-56,0)
	лавобрекчии риодацитового состава массивные	Кварцит ; диорит выветрелый с пустотками выщелачивания; диорит -рогообманковый, темно-серый с зеленоватым оттенком, структура-среднезернистая, текстура-массивная;	DUS_09 (5,5-29,3); DUS_SC_016 (0-47,0) DUS_C-13 (5,1-52,0),
	лавобрекчии риодацитового состава порфиновые	кварцевый порфир, диоритовый порфирит, диорит-порфир ; кварцевые диориты порфировой структуры + «гранодиориты серого цвета с редкими прослоями серых диоритов»; диорит-порфир , темно-серый, структура-среднезернистая, текстура-массивная	DUS_09 (29,3-32,0); DUS_18 (0-160,3); DUS_SC_001 (3,5-33,5); DUS_SC_016 (47,0-203,5) DUS_SC_034 (11,1-40,4)
Терригенная пачка	Алевропесчаники туфогенные, слоистые, иногда с порфиробластами полевого шпата	хлорит-кремнистые, серицит-кремнистые сланцы; хлорит-кремнистые сланцы темно-серого цвета с зеленоватым оттенком, структура тонкозернистая, текстура сланцевато-слоистая; мусковит-кремнистые сланцы, от темно-серого до золотисто-зеленого цвета, структура-тонкозернистая, текстура-сланцевато-вкрапленная кварциты, мелкозернистые, тонкозернистые, серого цвета, преимущественно кварцевого состава+«лейкограниты светло-серого цвета, мелкозернистые» (инт. 4,0-5,0 м),	DUS_18 (234,3-299,7); DUS_SC_002 (0-74,5); DUS_SC_013 (110-192,4) DUS_SC_014 (279,5-320,7); DUS_SC_016 (203,5-391,8); DUS_SC_017 (0-68,3); DUS_SC_035 (0-89,4); DUS_SC_038 (0-68,7); DUS_C-2 (0-37,1); DUS_C-13 (0-52,5); DUS_C-24 (0,0-116,0)
		переслаивание хлорит-кремнистых и серицит-кремнистых сланцев;	DUS_18 (209,3-234,3); DUS_19 (0-60,4; 75,5-85,7);

	По Кузнецову	По старой документации	СКВ.
		серицит-хлоритовые сланцы светло-серые, тонкозернистые, с частым переслаиванием темно-серых филлитов; филлиты серого до темно-серого цвета, лепидобластовой структуры с частыми пустотами выщелачивания ;	DUS_SC_034 (40,4-89,2); DUS_C-2 (50,4-111,7)
		графитовые кварциты серого цвета, полосчатые, среднезернистые; брекчиевидные кварциты светлого-серого цвета (гранулированные?); филлиты серого до темно-серого цвета, лепидобластовой структуры, брекчированной текстуры;	DUS_C-6 (0-117,9); DUS_C-7 (24,9-195,0); DUS_33 (0-57,4); DUS_03 (0-50,2); DUS_SC_024 (0-152,1);
	Прослои туфов	серицит-кварц-хлоритовые сланцы светло-серого цвета, иногда с коричневатым оттенком, тонкозернистые, пятнисто -сланцеватые; филлиты темно-серого цвета, лепидобластовой структуры, текстура сланцеватая, участками мелкопятнистая за счет мелких (до 0.3х0.3см) пятен черного цвета хлорит-мусковит кремнистый сланец зеленовато-серого или серого цвета с коричневатым оттенком, структура мелко- или тонкозернистая, текстура порфировидно -сланцеватая или сланцевато-слоистая; серицитовые кварциты коричнево-серого цвета (порфиroidы?) косослоистая; диориты серого цвета, структура мелкозернистая, текстура массивная, гранодиориты серого цвета, ожелезнённые, структура среднезернистая, текстура массивная, диоритовые порфириды серого цвета, структура порфировая, текстура массивная	DUS_02 (5.3-71.2); DUS_18 (160,3-209,3); DUS_19 (60,4-75,5; 85,7-100,7); DUS_20 (149,2-241,7; 285,1-323,3); DUS_SC_014 (161,2-279,5; 320,7-441,2); DUS_SC_017 (68,3-185,6); DUS_SC_035 (89,4-108,2) DUS_C-7 (0-24,9);
	Маломощные прослои известняков и конседиментационных брекчий	Мрамированные (?), брекчированные (?) породы (возможно мраморы), темно-серого цвета, крепкие, массивные с небольшими по размеру кавернами и пустотами	DUS_C-2 (37,1-50,4)
Углеродисто-терригенная (рудовмещающая)	Углеродсодержащие алевроаргиллиты неяснослоистые за счет распределения углерода	Углистый сланец, углисто -кремнистый сланец,	DUS_SC_001 (33,5-116,2), DUS_SC_002 (74,5-265,3; 307,1-343,1); DUS_SC_013 (192,4-225,2); DUS_SC_015 (0-116,2); DUS_SC_016 (391,8-501,0); DUS_SC_017 (185,6-256,6); DUS_SC_023 (0-137,5); DUS_SC_033 (0-74,4; 94,5-138,0); DUS_SC_035 (108,2-112,3); DUS_SC_038 (68,7-200,1)
		филлиты лепидобластовой структуры, полосчатой текстуры за счет переслаивания тонких пропластков светлой породы;	DUS_02 (71.2-184,2), DUS_03 (50,2-200,5);

	По Кузнецову	По старой документации	СКВ.
		филлиты лепидобластовые сланцеватые; филлиты лепидобластовой структуры, брекчированной текстуры; графитовые филлиты темно-серого цвета, мелкозернистые; кальцитизированные графитовые филлиты темно-серого цвета	DUS_07 (3,2-102,5), DUS_08 (0,0-46,6); DUS_09 (32,0-121,9), DUS_14 (215,1-540,0); DUS_18 (299,7-411,7); DUS_20 (323,3-349,8), DUS_27B (56,0-105,9; 150,9-179,0), DUS_33 (57,4-286,2); DUS_SC_014 (441,2-536,1); DUS_SC_018 (32,7-98,0); DUS_SC_019 (0-31,1); DUS_SC_024 (152,1-351,8); DUS_SC_025 (245,0-510,0); DUS_SC_031(1,0-154,2), DUS_SC_034 (89,2-200,7), DUS_C-1 (0-52,8; 104,3-120,6); DUS_C-2 (111,7-242,2); DUS_C-5 (0-117,5); DUS_C-6 (117,9-310,3); DUS_C-7 (195,0-405,5); DUS_C-12 (0,8-68,3), DUS_C-13 (52,5-211,0); DUS_C-24 (116,0-146,7),
	четкослоистые за счет прослоев низкоуглеродистых песчанистых разностей	переслаивание филлитов темно-серого цвета с кварц-хлоритовыми сланцами зеленовато-серого цвета, структура тонкозернистая, текстура слоистая; неравномерное переслаивание углистого и хлорит-кремнистого сланца, цвет от зеленовато-серого до темно-серого, структура-тонкозернистая, текстура-слоистая; переслаивание углистых и хлорит-кремнистых сланцев; кварциты серого цвета с частым переслаиванием филлитов; филлиты темно-серого цвета до черного, структура мелкозернистая, гранолепидо-бластовая, текстура сланцеватая, слоистость выражена в виде тонких слойков углефицированных сланцев и более светлых кремнисто-углистых слойков, маломощные прослои кварцитов (?) светло-серого цвета, мелкозернистой структуры; кварц-серицит-углистые сланцы серого цвета с четко выраженной слоистой текстурой, обусловленной чередованием полос углистого вещества, структуры и цвета (серицитовые и углистые прослойки тонко чередуются с кварцитовыми);	DUS_02 (184,2-246,4); DUS_07 (102,5-259,8) DUS_09 (121,9-200,0), DUS_27B (179,0-271,2), DUS_SC_018 (98,0-112,9); DUS_SC_025 (510-610); DUS_SC_032 (294,6-324,5), DUS_SC_033 (74,4-94,5; 138,0-189,6); DUS_SC_034 (200,7-250,0); DUS_SC_035 (112,3-160,2);

	По Кузнецову	По старой документации	СКВ.
		филлиты серого до темно-серого цвета лепидобластовой структуры с маломощными (до 1 м) прослоями диоритов серого цвета; переслаивание филлитов темно-серых, кварцитов темно-серых, зеленовато-серых, порфиритов зеленовато-серых до розовато-серых (мощность слоев 0,9-20 м); сланцы серицит-хлорит-кварцевые зеленовато-серого цвета с частым переслаиванием филлитов от темно-серого до черного цвета, скрытокристаллической структуры, сланцеватой текстуры; филлиты от темно-серого до черного цвета, гранобластовой структуры, мелко пятнистой текстуры	DUS_C-1 (52,8-104,3; 128,6-175,7); DUS_C-2 (242,2-322,5)
Алевропесчаниковая пачка	алевропесчаники, кремнистые, кремнисто-глинистые, глинистые алевролиты с примесью вулканогенного материала	Сланцы хлорит-кварцевые; сланцы (хлорит-серицитовые)?, микрокристаллические, сланцеватые; сланцы хлорит-серицит-кварцевые (хлорит-серицит-кремнистые) светло-серого цвета с бледно-желтоватым оттенком, тонкозернистые; кварц-серицитовый сланец, зеленовато-серый, структура-мелкозернистая; филлиты темно-серого цвета лепидобластовой структуры, сланцевой текстуры; мусковит -кремнистый сланец, цвет светло серый с зеленоватым оттенком, структура-тонкозернистая, текстура-слоистая; хлорит-мусковит-кремнистый сланец, структура тонкозернистая, текстура сланцеватая; серицитовые кварциты светло зеленовато-серого цвета, среднезернистые, полосатые или массивные; кремнистые сланцы серого цвета, мелкозернистые, сланцеватые; мусковит -кремнистые сланцы, от темно-серого до золотисто-зеленого цвета, структура-скрытокресталлическая, текстура-слоистая; микро-диорит?, зеленовато-серого цвета структура- мелкозернистая, текстура-массивная	DUS_02 (184,9-353) DUS_03 (200,5-350,0); DUS_08 (46,6,0-67,0; 134,8-265,3); DUS_18 (411,7-466,6); DUS_20 (349,8-383,1), DUS_27B (271,2-290,0), DUS_29 (3,0-67,3); DUS_33 (286,2-384,2); DUS_SC_002 (265,3-307,1); DUS_SC_013 (225,2-289,0); DUS_SC_014 (536,1-566,2); DUS_SC_015 (116,2-171,0); DUS_SC_016 (501,0-555,6); DUS_SC_018 (112,9-168,5; 225,6-384,1); DUS_SC_019 (31,1-150,0); DUS_SC_023 (137,5-185,0; 215,3-289,9); DUS_SC_024 (351,8-460,0); DUS_SC_031(154,2-214,6; 281,0-360,5); DUS_SC_032 (324,5-360,8), DUS_SC_033 (189,6-250,0); DUS_SC_036 (191,7-244,3); DUS_SC_038 (200,1-230,7); DUS_C-5 (117,5-264,0); DUS_C-6 (310,3-450,5); DUS_C-7 (405,5-459,7); DUS_C-12 (68,3-167,8; 254,4-297,5);

	По Кузнецову	По старой документации	СКВ.
		сланцы (кварц-хлорит-серицитовые)? светло-серого цвета, структура тонкозернистая, текстура сланцеватая, переслаивается с зеленовато-серым диоритом мощностью до 1,0 см; серицит-хлоритовые кварциты серо-зеленого цвета мелкозернистые, массивные с прослоями диоритов темно-серо-зеленого цвета; серицит-хлоритовые сланцы светло-серого цвета с зеленоватым оттенком, включающие маломощные (1,0-2,0 м) зоны окварцевания и «дайки андезитобазальтового состава темно-серого цвета, м/з структуры, массивной текстуры»; сланцы серицит-хлорит-кварцевые (серицит-хлорит-кремнистые) зеленовато-серого цвета с частым переслаиванием филлитов; переслаивание черных и серых мелкозернистых кремнистых сланцев; переслаивающие углистых черных и серых кремнистых сланцев; переслаивание кварцитов серых, зеленовато-серых, светло-серых, мелкозернистых, массивных, слоистых и филлитов темно-серых, лепидобластовых, слоисто-сланцеватых	DUS_07 (259,8-300,0); DUS_SC_015 (171,0-187,0); DUS_SC_031(214,6-281,0), DUS_SC_038 (230,7-276,7);
		хлорит-кремнистые сланцы зеленовато-серого цвета, структура тонкозернистая, текстура порфировидная	
	Кварц-полевошпатовые песчаники	Кварциты серо-зеленого цвета с волнообразным переслаиванием брекчий вмещающих пород; кварциты серого цвета с зеленоватым оттенком, тонкозернистые, мелкозернистые, массивные, КПШ в виде вкраплений и прожилков; кварц-серицит-хлоритовый сланец, от зеленовато-серого до темно-серого, структура-тонкозернистая, текстура-слоиста-флюидальная, разно размерные вкрапления нерудного буровато-серого минерала (КПШ); кварц-серицитовый сланец, от темно-серого до зеленовато-серого цвета, структура-тонкозернистая, текстура-слоистая, в темно цветных прослоях прослежены вкрапления КПШ; хлорит кремнистый сланец, темно-серого цвета, структура-тонкозернистая, калишпатизация в виде, мелкой вкрапленности по массе 5-10%; серицит-кремнистый сланец, цвет светло серый, структура-тонкозернистая, текстура-слоистая, по прожилкам калишпатизация; сланцы (хлорит-серицит-кварцевые?) от зеленовато-серого до светло-серого цвета, калишпатизированные; кварциты? серого цвета, участками светло-серого цвета; сланцы (кварц-хлорит-серицитовые?) от светло-серого до зеленовато-серого цвета, тонкозернистой структуры, текстура полосчатая, пятнистая переслаивается с темной породой мелко-крупно вкрапленной, порода калишпатизирована	DUS_07 (259,8-280,8), DUS_08 (67,0- 134,8); DUS_29 (132,7-178,4); DUS_33 (384,2-476,0); DUS_SC_001 (136,0-187,9; 206,0-254,9); DUS_SC_002 (343,1-362,0), DUS_SC_018 (168,5-225,6; 384,1-400,0); DUS_SC_023 (185,0-215,3; 289,9-366,9); DUS_SC_036 (244,3-305,0); DUS_SC_038 (276,7-344,8); DUS_C-2 (322,5-408,6); DUS_C-5 (264,0-351,5), DUS_C-12 (167.8-254,4; 297,5-400,0); DUS_C-24 (146,7-223,0),
		кварц-серицитовый сланец от темно-серого до зеленовато-серого цвета, структура-тонкозернистая, текстура пятнистая, калишпатизация в виде порфировых включений по массе; кварц-серицитовый сланец, от светло-серого до зеленовато серого цвета, структура-тонкозернистая, текстура-пятнисто-слоистая (К-шпат не описан); диорит-порфир зеленовато-серого цвета, структура среднезернистая, текстура массивная	DUS_29 (67,3-132,7; 178,4-200,0); DUS_SC_001 (116,2-136,0; 187,9-206,0; 254,0-351,9); DUS_SC_013 (289,0-350,0)

	По Кузнецову	По старой документации	СКВ.
			DUS_SC_015 (187,0-231,5);
Нижняя туфогенная пачка	Литокристаллоклас- тические туфы (в обломках – кремнистые породы и зерна минералов)	Не идентифицированы	

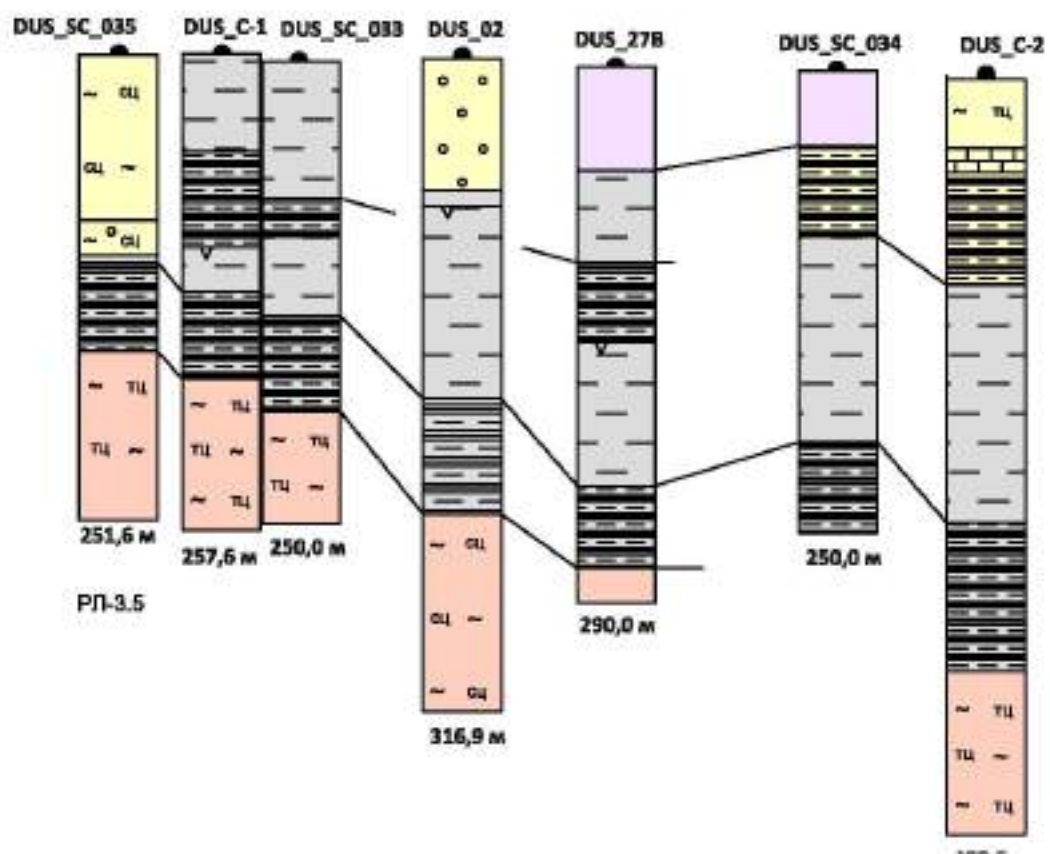


Рис. 1. Литолого-стратиграфические колонки по скважинам рудных линий РЛ-3.5, РЛ-4.5

Условные обозначения см. рис.

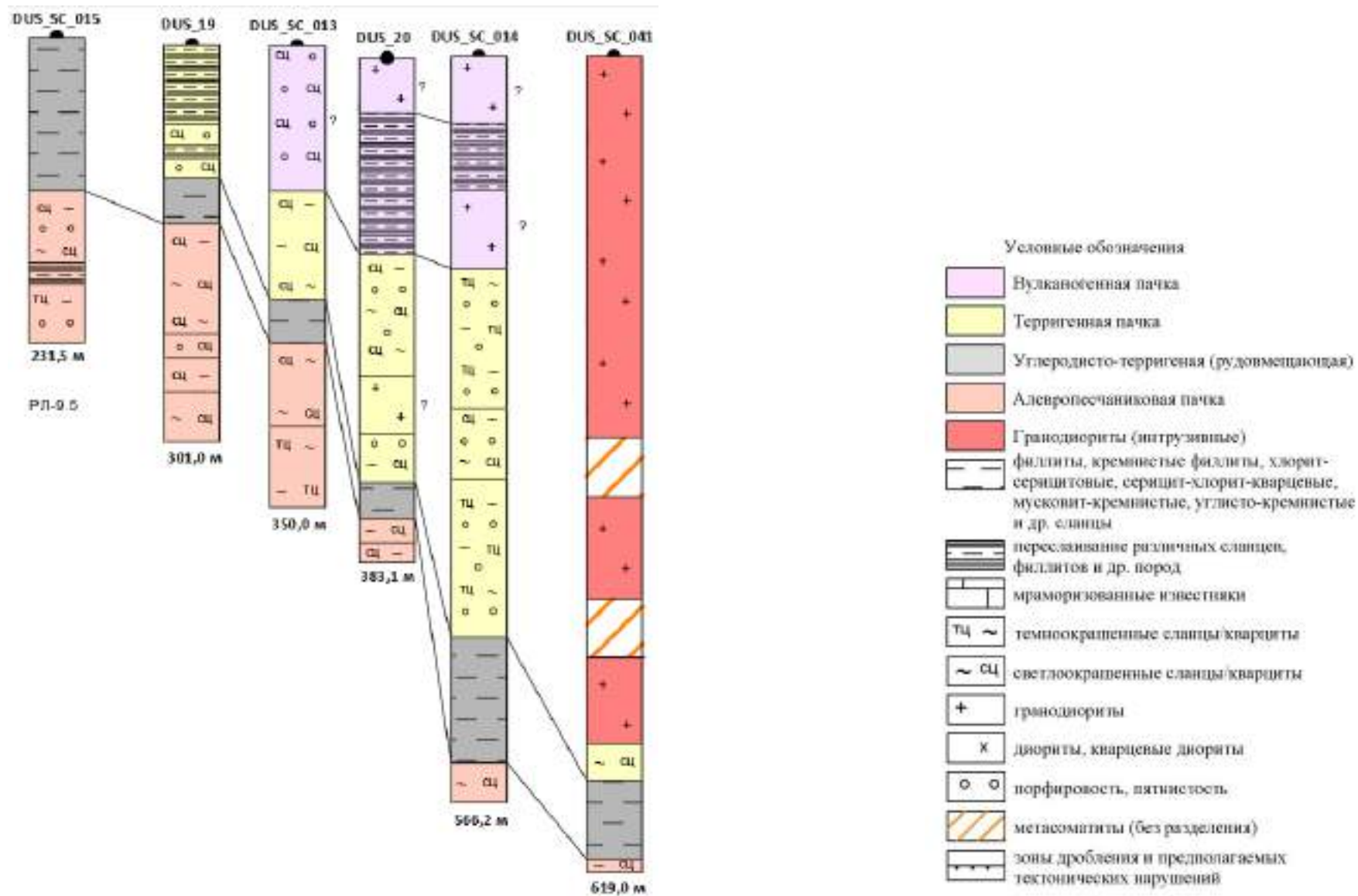


Рис. 2. Литолого-стратиграфические колонки по скважинам рудной линии РЛ-9.5

Протокол НТС ФГБУ «ЦНИГРИ»

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА №1

заседания научно-методического совета отдела геолого-экономической оценки
месторождений и апробации прогнозных ресурсов ФГБУ «ЦНИГРИ»

г. Москва

24 января 2022 г.

Председатель: А.С. Тарасов

Секретарь: А.С. Фролова

Присутствовали: А.Е. Александрова, В.Ф. Рогизный, М.В. Карпухина,
Е.А. Толкушкина, В.М. Хромов.

Приглашенные: Д.А. Куликов

ПОВЕСТКА ДНЯ

Рассмотрение материалов о результатах работ по объекту: «Проект детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный (Республика Казахстан)» (в 2 книгах и 1 папке), выполненных согласно п. 3.2 Технического задания Договора от 11.11.2021 г. № DUS/44-D, заключенного с ТОО «Дюсембай Project».

СЛУШАЛИ:

Сообщение ответственного исполнителя работ, ведущего научного сотрудника отдела ГЭОМ и АПР ФГБУ «ЦНИГРИ», А.Е. Александровой.

ОТМЕТИЛИ:

«Проект детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный (Республика Казахстан)» составлен на основании технического задания ТОО «Дюсембай Project», имеющего Контракт на разведку полиметаллических руд на месторождении Дюсембай Центральный (рег. № 4627-ТПИ от 22.06.2015 г.), Дополнение № 3 (рег. № 5377-ТПИ от 06.09.2018 г.), Дополнение № 4 (рег. № 5812-ТПИ от 25 декабря 2020 г.).

Работы выполнены в соответствии с Техническим заданием и Календарным планом.

В результате работ по Договору составлен «Проект детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный (Республика Казахстан)», что соответствует завершению Этапа 1 Технического задания.

Финансирование работ осуществляется ТОО «Дюсембай Project» за счет собственных средств.

В ходе составления Проекта выполнен анализ предоставленных недропользователем ретроспективных материалов (текстовых, графических, табличных), содержащих сведения о методике и результатах предыдущих геологоразведочных работ. На основе выполненного анализа разработан рациональный комплекс геологоразведочных работ, обеспечивающий получение полного пакета данных, необходимых для подсчета запасов свинцово-цинковых руд месторождения Дюсембай Центральный категории С₁ и С₂ и разработки ТЭО промышленных кондиций.

Проект разработан в соответствии с совместным Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 15 мая 2018 года № 331 и Министра энергетики Республики Казахстан от 21 мая 2018 года № 198 «Об утверждении инструкции по составлению плана разведки твердых полезных ископаемых» (Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 4 июня 2018 года № 16982). Проектные решения соответствуют Приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 342 «Об утверждении Правил стадийности геологоразведки» (Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 5 июня 2018 года № 16996).

ПОСТАНОВИЛИ

«Проект детальной разведки месторождения Дюсембай Центральный (Республика Казахстан)», выполненный на основании п. 3.2 Технического задания Договора от 11.11.2021 г. № DUS/44-D, заключенного с ТОО «Дюсембай Project» принять и направить Заказчику – ТОО «Дюсембай Project».

Председатель НМС отдела

Секретарь



Тарасов А.С.

Фролова А.С.