

Договор № 373 / нж-2-22-24
на реализацию научных, научно-технических проектов
по грантовому финансированию

г. Астана

от « 28 » октября 2022 года

Государственное учреждение «Комитет науки Министерства науки и высшего образования Республики Казахстан», именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице заместителя председателя **Орынбекова Д.Р.**, действующего на основании Положения Комитета науки Министерства науки и высшего образования Республики Казахстан, утвержденного приказом Министра науки и высшего образования Республики Казахстан от «13» сентября 2022 года № 1-к, приказа руководителя аппарата Министерства науки и высшего образования Республики Казахстан от «10» октября 2022 года № 7-ж/к и приказа и.о. председателя Комитета науки Министерства науки и высшего образования Республики Казахстан от «11» октября 2022 года № 158-нж, с одной стороны, и Акционерное общество «Казахский университет технологии и бизнеса», именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице Президента-ректора **Байбекова С.Н.**, действующего на основании Устава, утвержденного от «15» апреля 2013 года протокол №1 (с изменениями и дополнениями от «12» февраля 2017 года протокол №2), с другой стороны, далее совместно именуемые Стороны, на основании статьи 96 Бюджетного Кодекса Республики Казахстан от 4 декабря 2008 года, Гражданского кодекса Республики Казахстан от 1 июля 1999 года, «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» пункта 40) статьи 394 Кодекса Республики Казахстан от 25 декабря 2017 года (далее – Налоговый Кодекс), статей 24, 26 Закона Республики Казахстан от 18 февраля 2011 года «О науке», пунктов 16, 41 постановления Правительства Республики Казахстан от 25 мая 2011 года № 575 «Об утверждении Правил базового и программно-целевого финансирования научной и (или) научно-технической деятельности, грантового финансирования научной и (или) научно-технической деятельности и коммерциализации результатов научной и (или) научно-технической деятельности, финансирования научных организаций, осуществляющих фундаментальные научные исследования», пункта 38 постановления Правительства Республики Казахстан от 16 мая 2011 года № 519 «О национальных научных советах», приказа Председателя Комитета науки Министерства образования и науки Республики Казахстан от 16 марта 2022 года № 31-нж «Об утверждении конкурсной документации грантового финансирования исследований молодых ученых по проекту «Жас ғалым» на 2022-2024 годы», приказа председателя Комитета науки Министерства науки и высшего образования Республики Казахстан от «3» октября 2022 года № 153-нж «Об утверждении решений Национальных научных советов по грантовому финансированию для молодых ученых на 2022-2024 годы по проекту «Жас ғалым»», решений Национального научного совета о грантовом финансировании по приоритету «Геология, добыча и переработка минерального и углеводородного сырья, новые материалы, технологии, безопасные изделия и конструкции» (протокол от «24» августа 2022 года №11, протокол от «07» октября 2022 года №13), заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1 Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства, по выполнению научных исследований, в рамках государственного заказа на реализацию научного и (или) научно-технического проекта по бюджетной программе 217 «Развитие науки», подпрограмме 102 «Грантовое финансирование научных исследований», специфике 154 «Оплата услуг по исследованиям» на общую сумму 18 934 785

(восемнадцать миллионов девятьсот тридцать четыре тысячи семьсот восемьдесят пять) тенге 00 тиын на весь срок реализации проекта, с разбивкой по годам:

в пределах сумм финансирования на 2022 год - в сумме 2 991 607 (два миллиона девятьсот девяносто одна тысяча шестьсот семь) тенге 00 тиын;

в пределах сумм финансирования на 2023 год - в сумме 7 943 988 (семь миллионов девятьсот сорок три тысячи девятьсот восемьдесят восемь) тенге 00 тиын;

в пределах сумм финансирования на 2024 год - в сумме 7 999 190 (семь миллионов девятьсот девяносто девять тысяч сто девяносто) тенге 00 тиын.

по приоритету: «Геология, добыча и переработка минерального и углеводородного сырья, новые материалы, технологии, безопасные изделия и конструкции» и по теме:

1) ИРН АР14971635 «Разработка прогрессивной технологии проведения выработок на выбросоопасных угольных пластах на базе аналитического моделирования геомеханических процессов во вмещающих породах».

1.2 Содержание и сроки выполнения основных этапов реализации научного и (или) научно-технического проекта по грантовому финансированию определяются календарным планом согласно конкурсной заявке Исполнителя на грантовое финансирование.

1.3 Перечисленные ниже документы и условия, оговоренные в них, образуют данный Договор и являются его неотъемлемой частью:

- 1) Настоящий Договор;
- 2) Календарный план (приложение 1.1 к Договору);
- 3) Отчет об использовании выделенных средств по грантовому финансированию (приложение 2.1 к Договору).

2. Характеристика научно-технической продукции

2.1 Характеристики научно-технической продукции по квалификационным признакам и экономические показатели Указаны в п. 2 календарного плана, согласно приложению 1.1 к Договору

3. Общая сумма договора и условия оплаты

3.1 Общая сумма Договора составляет 18 934 785 (восемнадцать миллионов девятьсот тридцать четыре тысячи семьсот восемьдесят пять) тенге 00 тиын, на весь срок реализации проекта, с разбивкой по годам:

в пределах сумм финансирования на 2022 год - в сумме 2 991 607 (два миллиона девятьсот девяносто одна тысяча шестьсот семь) тенге 00 тиын;

в пределах сумм финансирования на 2023 год - в сумме 7 943 988 (семь миллионов девятьсот сорок три тысячи девятьсот восемьдесят восемь) тенге 00 тиын;

в пределах сумм финансирования на 2024 год - в сумме 7 999 190 (семь миллионов девятьсот девяносто девять тысяч сто девяносто) тенге 00 тиын, включая стоимость всех затрат, связанных с выполнением работ, с учетом всех налогов и других обязательных платежей в бюджет, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

3.2 Работы Исполнителя оплачиваются Заказчиком в следующем порядке: Заказчик осуществляет предоплату 50% от суммы финансирования на соответствующий финансовый год, в течении 5 (пяти) банковских дней с момента регистрации настоящего Договора в органах Казначейства.

Последующая оплата производится с пропорциональным удержанием ранее выплаченного аванса, согласно плану финансирования по платежам после предоставления Исполнителем и последующего подписания Сторонами акта выполненных работ.

Окончательная оплата Заказчиком по Договору на конец соответствующего финансового года (первый год, второй год реализации проекта (промежуточный)) осуществляется, согласно плану финансирования по платежам после предоставления

Исполнителем: кратких сведений о реализации проекта в соответствии с календарным планом, положительного решения Национального научного совета, и последующего подписания Сторонами акта выполненных работ, в соответствии с требованиями, установленными законодательством.

Окончательная оплата Заказчиком по Договору на конец соответствующего финансового года (третий год реализации проекта (итоговый)) осуществляется согласно плану финансирования по платежам после предоставления Исполнителем: отчета о научной и (или) научно-технической деятельности, заключения государственной научно-технической экспертизы, положительного решения Национального научного совета, отчета об использовании выделенных средств по грантовому финансированию (приложение 2.1 к Договору), и последующего подписания Сторонами акта выполненных работ, в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством.

3.3 Источник финансирования: Республиканский бюджет.

3.4 Исполнитель обязан обеспечить у себя надлежащий бухгалтерский учет и анализ фактической стоимости выполненной работы в разрезе ее этапов, в установленном законодательством порядке.

3.5 В соответствии с подпунктом 40) статьи 394 Налогового кодекса Исполнитель освобождается от налога на добавленную стоимость.

4. Порядок сдачи и приемки работ

4.1 Исполнители представляют Заказчику краткие сведения о реализации проекта в соответствии с календарным планом (первый год, второй год реализации проекта (промежуточный)) не позднее 15 ноября текущего отчетного года. Итоговые отчеты о научной и (или) научно-технической деятельности (по завершении проекта) не позднее 1 ноября текущего отчетного года.

4.2 Исполнитель в первый год (за исключением проектов со сроком реализации 1 (один) год), второй год (за исключением проектов со сроком реализации 2 (два) года) (промежуточный) реализации проекта не позднее 10 декабря представляет Заказчику акт выполненных работ и решение Национального научного совета по кратким сведениям.

Исполнитель в первом году (по проектам со сроком реализации 1 (один) год), втором году (со сроком реализации 2 (два) года), третьем году (со сроком реализации 3 (три) года) (итоговый) реализации проекта не позднее 10 декабря представляет Заказчику, акт выполненных работ, заключение Государственной научно-технической экспертизы и решение Национального научного совета по отчетам о научной и (или) научно-технической деятельности.

Исполнитель представляет Заказчику отчет об использовании выделенных средств (промежуточный (первый год (за исключением проектов со сроком реализации 1 (один) год), второй год реализации проектов (за исключением проектов со сроком реализации 2 (два) года) в срок до 25 января года, следующего за отчетным (приложение 2.1 к Договору), итоговый до 10 декабря текущего отчетного года.

Исполнитель обеспечивает достоверность и правомерность отражаемых сведений в отчете об использовании выделенных средств

4.3 В случае досрочной реализации научного и (или) научно-технического проекта по грантовому финансированию Заказчик вправе досрочно принять и оплатить работы.

Если в процессе реализации научного и (или) научно-технического проекта по грантовому финансированию выясняется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего выполнения научного и (или) научно-технического проекта, Исполнитель обязан приостановить их, поставив в известность Заказчика в пятидневный срок после приостановления работы.

В этом случае стороны обязаны рассмотреть вопрос о целесообразности и направлениях продолжения научного и (или) научно-технического проекта путем получения решения Национального научного совета.

4.4 Оборудование, приборы и (или) инвентарь, приобретенное(-ые) государственными организациями в рамках проекта, закрепляются на их балансе.

4.5 При публикации научной работы, в ходе и (или) после завершения проекта, авторы обязаны сослаться на полученный грант с указанием его ИРН и источника финансирования (Министерство образования и науки Республики Казахстан).

5. Ответственность сторон

5.1 При невыполнении обязательств, предусмотренных Договором, стороны несут ответственность на условиях и в порядке установленных законодательством.

5.2 В случае невыполнения работ по научному и (или) научно-техническому проекту в сроки, указанные в приложении 1.1 настоящего Договора и пункте 4.1 Договора, Исполнитель выплачивает в доход соответствующего бюджета неустойку в размере 0,03 % от суммы соответствующего текущего года научного и (или) научно-технического проекта за каждый просроченный календарный день (за исключением первого года).

В случае невыполнения и ненадлежащего выполнения работ, предусмотренных календарным планом работ (приложение 1.1 к Договору) настоящего Договора, Исполнитель выплачивает в доход соответствующего бюджета неустойку в размере 0,05 % от суммы соответствующего текущего года научного и (или) научно-технического проекта за каждый просроченный календарный день.

Для вычета суммы неустойки Исполнитель и Заказчик заключает дополнительное соглашение к Договору, за исключением случаев оплаты неустойки Исполнителем в доход республиканского бюджета и представления подтверждающих документов.

5.3 В случае невыполнения и ненадлежащего выполнения Исполнителем работ по научному и (или) научно-техническому проекту, Заказчик вправе прекратить их финансирование на любом этапе выполнения, путем заключения дополнительного соглашения на основании решения Национального научного совета.

5.4 Средства грантового финансирования распределяются научным руководителем проекта, назначаемым заявителем для непосредственного руководства научным и (или) научно-техническим проектом, согласно заявке на грантовое финансирование.

В случае экономии средств руководитель проекта перераспределяет средства в рамках одной статьи затрат либо перераспределяет средства между различными статьями затрат в рамках общего объема, утвержденного на календарный год. Не допускается увеличение финансирования, утвержденного Национальным научным советом при одобрении проекта на служебные командировки за пределы Республики Казахстан и научно-организационное сопровождение.

5.5 Средства грантового финансирования направляются на расходы, непосредственно связанные с реализацией научного и (или) научно-технического проекта, в соответствии с требованиями, установленными законодательством.

5.6 В случае неэффективного и необоснованного использования средств грантового финансирования, Исполнитель несет ответственность в установленном законодательством порядке.

6. Прочие условия

6.1 Мониторинг хода реализации научных и (или) научно-технических проектов и их результативности, в том числе с выездом на место, а также осуществление мониторинга результативности проводимых научных и (или) научно-технических проектов осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

6.2 В случае внесения изменений в Закон Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2022-2024 годы», в части уменьшения средств на соответствующий финансовый год, выделяемых на выполнение научных и (или) научно-технических проектов, Заказчик на основании решения Национального научного совета вправе вносить соответствующие изменения в пункт 3.1 Договора, календарный план (приложение 1.1 Договора).

6.3 Договор вступает в силу и становится обязательным для Сторон с момента его регистрации в территориальных органах Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан, согласно пункту 2 статьи 386 Гражданского Кодекса Республики Казахстан распространяет свое действие на отношения, возникшие со дня принятия решения Национального научного совета и действует по «31» декабря 2024 года.

6.4 Научные, научно-технические проекты и отчеты (промежуточные и итоговые) по их выполнению подлежат обязательному государственному учету Исполнителем в Национальном центре государственной научно-технической экспертизы в установленном законодательством порядке, в соответствии с Правилами государственного учета научных, научно-технических проектов и программ, финансируемых из государственного бюджета и отчета по их выполнению, утвержденными приказом Министра образования и науки Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 149.

6.5 Ответственность по всем претензиям третьих лиц несет Исполнитель.

6.6 Договор составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

6.7 Все изменения и дополнения к настоящему Договору оформляются дополнительными соглашениями и подписываются первыми руководителями (либо уполномоченными лицами) Сторон.

7. Юридические адреса сторон

Заказчик:

ГУ «Комитет науки Министерства науки и высшего образования Республики Казахстан»
г. Астана, проспект Мәңгілік Ел, 8
БИН 061 140 007 608
БИК КК МФ KZ 2A
ИИК KZ92 0701 01KS N000 0000
Кбе 11
РГУ «Комитет Казначейства Министерства финансов РК»

Исполнитель:

АО «Казахский университет технологии и бизнеса»
г. Астана, ул. К. Мухамедханова, 37 А
БИН 030240001575
БИК КСJBKZKX
ИИК KZ618560000000182031
Кбе 17
АО «Банк Центр Кредит»
Тел. 8(7172)72-58-12
akutb@mail.ru

Заместитель председателя



Орынбеков Д.Р.

Президент-ректор



Байбеков С.Н.

Приложение 1.1
к настоящему договору
№ 373/ср-2 от « 28 » Октября 2022 года
22-24

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН

1. АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАЗАХСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ ТЕХНОЛОГИИ И БИЗНЕСА»

1.1 По приоритету: Геология, добыча и переработка минерального и углеводородного сырья, новые материалы, технологии, безопасные изделия и конструкции.

1.2 По подприоритету: Геология и разработка месторождений полезных ископаемых.

1.3 По теме проекта: ИРН АР14971635 «Разработка прогрессивной технологии проведения выработок на выбросоопасных угольных пластах на базе аналитического моделирования геомеханических процессов во вмещающих породах».

1.4 Общая сумма проекта 18 934 785 (восемнадцать миллионов девятьсот тридцать четыре тысячи семьсот восемьдесят пять) тенге 00 тиын, в том числе с разбивкой по годам, для выполнения работ согласно пункту 3:

- на 2022 год - в сумме 2 991 607 (два миллиона девятьсот девяносто одна тысяча шестьсот семь) тенге 00 тиын;

- на 2023 год - в сумме 7 943 988 (семь миллионов девятьсот сорок три тысячи девятьсот восемьдесят восемь) тенге 00 тиын;

- на 2024 год - в сумме 7 999 190 (семь миллионов девятьсот девяносто девять тысяч сто девяносто) тенге 00 тиын.

2. Характеристика научно-технической продукции по квалификационным признакам и экономические показатели

2.1 Направление работы: Разработка прогрессивной технологии проведения выработок на выбросоопасных угольных пластах на базе аналитического моделирования геомеханических процессов во вмещающих породах.

2.2 Область применения: Горное дело, геомеханика.

2.3 Конечный результат:

- за 2022 год: Будет подготовлена аналитическая справка для раскрытия проблемы эффективного и безопасного проведения выработок на выбросоопасных угольных пластах. Будет опубликована 1 статья в журналах, рекомендованных КОКСОН, и/или входящих в базы РИНЦ и подана заявка на получение патента РК;

- за 2023 год: Будет подготовлена аналитическая справка по результатам исследований влияния газового и геомеханического факторов на возникновение внезапных выбросов угля и газа. Будут опубликованы 1 статья в журналах из первых трех квартилей по импакт-фактору в базе данных Web of Science или имеющих процентиль по CiteScore в базе данных Scopus не менее 50 и получено 1 свидетельство о государственной регистрации прав интеллектуальной собственности;

- за 2024 год: Будет подготовлен аналитический отчет и разработаны рекомендации по повышению эффективности противовыбросных мероприятий при отработке угольных пластов. Будут опубликованы: 1 статья в журналах из первых трех квартилей по импакт-фактору в базе данных Web of Science или имеющих процентиль по CiteScore в базе данных Scopus не менее 50 и 1 монография в изданиях РК.

2.4 Патентоспособность: Будет получен 1 патент РК.

2.5 Научно-технический уровень (новизна): Новизна проекта заключается в

установлении параметров зон обработки угольного массива бурением опережающих скважин за области действия разрушающих касательных напряжений массива впереди забоя подготовительной забоя, где формируются их высокие концентрации для образования систем разгрузочных трещин вокруг скважин впереди расположенном горном массиве по фронту проведения выработки.

2.6 Использование научно-технической продукции осуществляется: сотрудниками и обучающимися технических вузов горных специальностей, а также специалистами угольных предприятий АО «АрселорМиттал Темиртау» и других горных компаний;

2.7 Вид использования результата научной и (или) научно-технической деятельности: Результаты исследований будут использованы при отработке выбросоопасных угольных пластах в целях снижения возникновения внезапных выбросов угля и газа.

3. Наименование работ, сроки их реализации и результаты

Шифр задания, этапа	Наименование работ по Договору и основные этапы его выполнения	Срок выполнения		Ожидаемый результат
		начало	окончание	
2022 год				
1	Анализ современного состояния проблемы борьбы и предотвращения внезапных выбросов угля и газа на угольных шахтах	сентябрь 2022 г.	До 15 ноября 2022 г.	Будет составлена аналитическая справка по проблемам борьбы и предотвращения внезапных выбросов угля и газа на угольных шахтах
1.1	Оценка условий проявления газодинамических явлений. Проведение анализа горно-геологических и горнотехнических условий при выбросах, произошедших в Карагандинском угольном бассейне	сентябрь 2022 г.	сентябрь 2022 г.	Будет подготовлена аналитическая справка по состоянию вопроса борьбы с внезапными выбросами угля и газа в стране и мире
1.2	Способы предотвращения внезапных выбросов угля и газа, контроль эффективности управления газовыделением и анализ существующих противовыбросных мероприятий	октябрь 2022 г.	октябрь 2022 г.	Будет подготовлена аналитическая справка по способам предотвращения внезапных выбросов угля и газа, контролю эффективности управления газовыделением и анализу существующих противовыбросных мероприятий

1.3	Проведение теоретических и экспериментальных исследований по изучению физико-механических свойств горных пород, процессов газовыделения из забоев выработок, установлению закономерностей влияния различных факторов на возникновение и характер изменения разгрузки впереди фронта проводимых подготовительных забоев	ноябрь 2022 г.	До 15 ноября 2022 г.	Будет подготовлена аналитическая справка по проведению теоретических и экспериментальных исследований по изучению физико-механических свойств горных пород, процессов газовыделения из забоев выработок, установлению закономерностей влияния различных факторов на возникновение и характер изменения разгрузки впереди фронта проводимых подготовительных забоев на угольных шахтах. Будет опубликована 1 статья или обзор в рецензируемом зарубежном или отечественном издании, рекомендованном КОКСОН. Будет подана заявка на патент РК
2023 год				
2	Мониторинг аэрогазовой обстановки при проведении подготовительных выработок на выбросопасных пластах Карагандинского бассейна и исследование распределения напряжений в приконтурном массиве подготовительной выработки	январь 2023 г.	июнь 2023 г.	Будет подготовлена аналитическая справка об аэрогазовой обстановке при проведении подготовительных выработок на выбросопасных пластах Карагандинского бассейна.
2.1	Оценка физико-механических свойств углей с целью определения «критического» порога газоносности опасных зон. Оценка угольных пластов Карагандинского бассейна по метаноносности и опасности проявления внезапных выбросов угля и газа, в т.ч. при полевой подготовке и при бурении газодренажных скважин	январь 2023 г.	январь 2023 г.	Будет произведена оценка угольных пластов Карагандинского бассейна по метаноносности и опасности проявления внезапных выбросов угля и газа, в т.ч. при полевой подготовке и при бурении газодренажных скважин

2.2	<p>Математическое моделирование геомеханических процессов при прочностных и газодинамических характеристиках пересекаемого по фронту проведения выработки породно-угольного массива с использованием в качестве основных параметров управляющих воздействий: оценки напряженно-деформированного состояние массива с учетом горного давления; газонасыщенности и структуры угля; ширины и высоты подготовительной выработки</p>	февраль 2023 г.	март 2023 г.	<p>Будет выполнено математическое моделирование геомеханических процессов при прочностных и газодинамических характеристиках пересекаемого по фронту проведения выработки породно-угольного массива с использованием в качестве основных параметров управляющих воздействий: оценки напряженно-деформированного состояние массива с учетом горного давления; газонасыщенности и структуры угля; ширины и высоты подготовительной выработки</p>
2.3	<p>Исследование геолого-технологических аспектов (параметров) для промышленного извлечения газа-метана: характеристики коллекторов метана угольных пластов; разработать производственно-экономические критерии, предъявляемые к выделенным участкам при оценке их перспективности и размещения опытно-промышленных скважин. Исследование газовыделения при проведении подготовительных горных выработок по выбросоопасным пластам. Создание технологической схемы ведения подготовительных работ для выбросоопасных пластов, основанной на прогнозе зон повышенного напряжения для предупреждения возникновения внезапных выбросов с управлением геомеханическими процессами, во избежании образования областей с избыточным напряженным состоянием горного массива</p>	апрель 2023 г.	апрель 2023 г.	<p>Будет исследованы геолого-технологические аспекты (параметры) для промышленного извлечения газа-метана: характеристики коллекторов метана угольных пластов; разработать производственно-экономические критерии, предъявляемые к выделенным участкам при оценке их перспективности и размещения опытно-промышленных скважин. Будет подготовлена аналитическая справка по определению степени дегазации горного массива с учетом физико-механических, прочностных, деформационных и реологических свойств углепородного массива, горнотехнологических условия разработки и закономерностей изменения дегазации горного массива от горнотехнологических факторов</p>

2.4	Обоснование качественных и количественных параметров технологических схем проведения выработок по выбросоопасным пластам с применением разработок воздействия на угольный массив для безопасной разработки выбросоопасных и угрожаемых пластов на шахтах Карагандинского бассейна	май 2023г.	июнь 2023 г.	Будут выполнены обоснование качественных и количественных параметров технологических схем проведения выработок по выбросоопасным пластам с применением разработок воздействия на угольный массив для безопасной разработки выбросоопасных и угрожаемых пластов на шахтах Карагандинского бассейна
3	Исследование газовых условий противовыбросных технологических мер и газонапряженного состояния приконтурного массива. Механизм формирования газонапряженного состояния приконтурного массива подготовительной выработки	июль 2023 г.	До 15 ноября 2023 г.	Будет разработана противовыбросных технологических мер и газонапряженного состояния приконтурного массива. Механизм формирования газонапряженного состояния приконтурного массива подготовительной выработки. Будет опубликована 1 статья в журналах из первых трех квартилей по импакт-фактору в базе данных Web of Science или имеющим проценты по CiteScore в базе данных Scopus не менее 50
3.1	Проявления внезапных выбросов угля и газа в Карагандинском угольном бассейне с учетом с управления геомеханическими процессами во вмещающих породах	июль 2023 г.	август 2023 г.	Будут определены проявления внезапных выбросов угля и газа в Карагандинском угольном бассейне с учетом с управления геомеханическими процессами во вмещающих породах
3.2	Исследование газовых условий на угольных шахтах, разрабатывающих выбросоопасные пласты с учетом зон повышенного напряжения	сентябрь 2023 г.	октябрь 2023 г.	Будут определены газовые условия на угольных шахтах, разрабатывающих выбросоопасные пласты с учетом зон повышенного напряжения

3.3	Исследование газоносности угольных пластов с учетом деформированного состояния горного массива. Методы и способы прогноза зон выбросоопасности при проведении горных выработок. Механизм формирования газонапряженного состояния приконтурного массива подготовительной выработки	ноябрь 2023 г.	До 15 ноября 2023 г.	Будет сформирован механизм газонапряженного состояния приконтурного массива подготовительной выработки. Будет получено 1 свидетельство 0 государственной регистрации прав интеллектуальной собственности
2024 год				
4	Исследование эффективности противовыбросных мероприятий с учетом области повышенных напряжений массива	январь 2024 г.	июнь 2024 г.	Будет составлена аналитическая справка по эффективности противовыбросных мероприятий с учетом области повышенных напряжений массива
4.1	Моделирование полей напряжений в угольном пласте впереди забоя для безопасной разработки выбросоопасных и угрожаемых пластов на шахтах Карагандинского бассейна	январь 2024 г.	январь 2024 г.	Будет произведено моделирование полей напряжений в угольном пласте впереди забоя для безопасной разработки выбросоопасных и угрожаемых пластов на шахтах Карагандинского бассейна
4.2	Исследования деформаций массива и газовыделения после бурения скважин для исключения образования областей с избыточным напряженным состоянием горного массива	февраль 2024 г.	февраль 2024 г.	Будет установлена зависимость деформаций массива и газовыделения после бурения опережающих скважин для исключения образования областей с избыточным напряженным состоянием горного массива
4.3	Численный расчет увеличения метановыделения после бурения скважин с управлением геомеханическими процессами для регулирования газонапряженного состояния приконтурного массива подготовительной выработки	март 2024 г.	апрель 2024 г.	Будет определен алгоритм расчета увеличения метановыделения после бурения с управлением геомеханическими процессами для регулирования газонапряженного состояния приконтурного массива подготовительной выработки

4.4	Исследование газоносности угольных пластов с учетом деформированного состояния горного массива с учетом влияния параметров десорбционных процессов в нарушенной зоне и прилегающим к ней ненарушенных участков угольного пласта	май 2024г.	июнь 2024 г.	Будет установлена последовательность газоносности угольных пластов с учетом деформированного состояния горного массива с учетом влияния параметров десорбционных процессов в нарушенной зоне и прилегающим к ней ненарушенных участков угольного пласта
5	Разработка рекомендаций по совершенствованию противовыбросных мероприятий при проведении горных выработок в зонах с нарушенными угольными пластами с учетом характера изменения разгрузки впереди фронта проводимых подготовительных забоев на угольных шахтах	июль 2024 г.	август 2024 г.	Будут разработаны рекомендации по совершенствованию противовыбросных мероприятий при проведении горных выработок в зонах с нарушенными угольными пластами с учетом характера изменения разгрузки впереди фронта проводимых подготовительных забоев на угольных шахтах
5.1	Теоретические основы создания эффективных противывбросовых мероприятий при проведении горных выработок с численным моделированием полей напряжений в угольном пласте впереди забоя для безопасной разработки выбросоопасных и угрожаемых пластов на шахтах Карагандинского бассейна	июль 2024 г.	август 2024 г.	Будет подготовлен аналитический отчет об эффективных противывбросовых мероприятий при проведении горных выработок с численным моделированием полей напряжений в угольном пласте впереди забоя для безопасной разработки выбросоопасных и угрожаемых пластов на шахтах Карагандинского бассейна
6	Технико-экономическое обоснование технологических схем проведения выработок по выбросоопасным пластам и определение области применения технологических схем	сентябрь 2024 г.	сентябрь 2024 г.	Будут разработаны технико-экономическое обоснование внедрения технологических схем проведения выработок по выбросоопасным пластам и определение области применения технологических схем. Будет получен акт опытно-промышленных испытаний

7	Обоснование концепции коммерциализации разработок и разработка бизнес плана реализации выполненных исследований по реализации прогрессивной технологии проведения выработок на выбросоопасных угольных пластах на базе аналитического моделирования геомеханических процессов во вмещающих породах	октябрь 2024 г.	До 1 ноября 2024 г.	Будут разработаны обоснования концепции коммерциализации выполненных исследований по реализации прогрессивной технологии проведения выработок на выбросоопасных угольных пластах на базе аналитического моделирования геомеханических процессов во вмещающих породах. Проект лицензионного соглашения, коммерческие предложения. Будет опубликована 1 статья в журналах из первых трех квартилей по импакт-фактору в базе данных Web of Science или имеющих процентиль по CiteScore в базе данных Scopus не менее 50. Будет опубликована монография в РК
---	--	-----------------	---------------------	--

От Заказчика:
Заместитель председателя
ГУ «Комитет науки Министерства науки и
высшего образования РК»



Орынбеков Д.Р.

От Исполнителя:
Президент-Ректор
АО «Казакский университет технологии и
бизнеса»



Байбеков С.Н.

Ознакомлен:
Научный руководитель проекта

Шонтаев А.Д.
(подпись)

Приложение 2.1
к настоящему договору
№ 343/мр-лот « 28 » Октябрь 2022 года
22-24

ОТЧЕТ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВЫДЕЛЕННЫХ СРЕДСТВ ПО ГРАНТОВОМУ ФИНАНСИРОВАНИЮ ЗА 202_ ГОД

Наименование исполнителя:
Название проекта: ИРН АР 14971635
Номер договора:

№ п/п	Наименование статьи затрат	Сумма, запланированная по смете	Фактически израсходованная сумма	Экономия средств	Наименование подтверждающих документов	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
1	Оплата труда					
2	Служебные командировки:					
	в пределах Республики Казахстан					
	за пределы Республики Казахстан					
3	Прочие услуги и работы					
4	Приобретение материалов					
5	Приобретение оборудования и (или) программного обеспечения (для юридических лиц)					
6	Научно-организационное сопровождение					
7	Аренда помещений					
8	Аренда оборудования и техники					
9	Эксплуатационные расходы оборудования и техники, используемых для реализации исследований					
10	Налоги и другие обязательные платежи в бюджет					
	ИТОГО	Всего	Всего	Всего		

Примечание: 1) Отчет по каждому проекту заполняется отдельно;
2) За достоверность предоставленных сведений Исполнитель несет ответственность в установленном законодательством порядке.

Руководитель организации _____
(подпись) _____ Ф.И.О

М.П.

Руководитель научного проекта _____
(подпись) _____ Ф.И.О

Бухгалтер (экономист) _____
(подпись) _____ Ф.И.О

« ___ » _____ 2022 г.