

**«ЖОҒАРЫ ТЕХНОЛОГИЯЛАР ИНСТИТУТЫ»
ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ**

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИНСТИТУТ ВЫСОКИХ ТЕХНОЛОГИЙ»
АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ»**

ПРОЕКТ

**Ликвидация последствий добычи урана на месторождениях Северный Карамурун
и Южный Карамурун
(актуализация)**

Паспорт проекта

Шифр: 225-ПП

Алматы, 2025 г.

**«ЖОҒАРЫ ТЕХНОЛОГИЯЛАР ИНСТИТУТЫ»
ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ**

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИНСТИТУТ ВЫСОКИХ ТЕХНОЛОГИЙ»
АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ»**

ПРОЕКТ

**Ликвидация последствий добычи урана на месторождениях Северный Карамурун
и Южный Карамурун
(актуализация)**

Паспорт проекта

Шифр: 225-ПП

**Генеральный директор
ТОО «ИВТ»**



Р. К. Медео

Алматы, 2025 г.

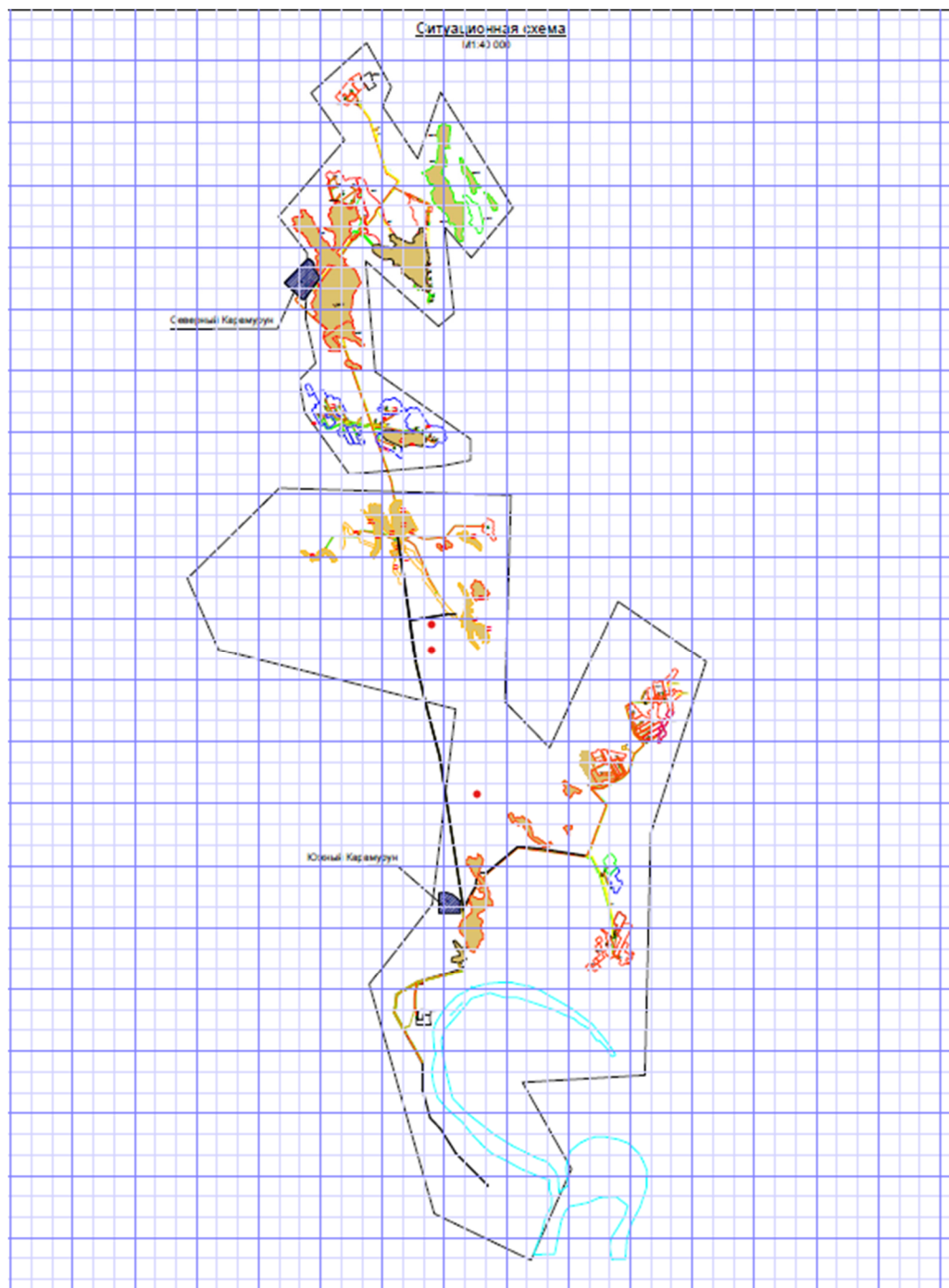
СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Начальник ЛМиП ГТП		Г. А. Мырзабек
Главный инженер проекта ЦЭПМ		М. М. Жоламанов
Старший научный сотрудник ЛМиП ГТП		В. Ю. Селезнева
Научный сотрудник Группы проектов по РАО и ликвидации последствий недропользователя		В. Ю. Фещенко
Старший научный сотрудник ЛМиП ГТП		Т. В. Разуваева
Старший научный сотрудник ЛМиП ГТП		В. В. Кирикович
Научный сотрудник ЛМиП ГТП		Л. В. Шабалина
Научный сотрудник ЛМиП ГТП		М. Е. Мухамеди
Научный сотрудник ЛМиП ГТП		Д. С. Раушанбек
Ведущий инженер исследователь ЛМиП ГТП		Н. Т. Тыныскали

<p>Заказчик ТОО «РУ-6» Источник финансирования Собственные средства ТОО «РУ-6» Место расположения: п. Шиели</p>	<p>Подрядчик: ТОО «ИВТ» Государственная лицензия № 15011379 от 15.06.2015 г. Место расположения: г. Алматы</p>	<p>Техническое задание, утвержденное Заказчиком ТОО «РУ-6» (приложение № 1 к Договору № 881088/2023/1 от 29.08.2023 г.)</p>
--	---	---

Проект ликвидации последствий добычи урана на месторождениях Северный Карамурун и Южный Карамурун» (актуализация)

Перечень объектов ликвидации и рекультивации: земельные участки, объекты действующего и планируемого развития на участках добычного и производственно-перерабатывающего комплекса, магистральные трубопроводы, вспомогательные здания, сооружения и объекты инфраструктуры



Ситуационная схема расположения объектов недропользования ТОО «РУ-6» месторождений Северный Карамурун и Южный Карамурун с контурами горного отвода

Технико-экономические показатели Проекта ликвидации

Продолжительность ликвидационных работ составит – 26 месяцев.

Расходы, относящиеся к ликвидации, составили:

- общая стоимость проекта ликвидации:

на 2024 г. – 15 378 773, 338 тыс. тенге с учетом НДС;

на конец отработки – 21 481 086,024 тыс. тенге с учетом НДС;

- стоимость затрат на ликвидацию геотехнологических полигонов:

на 2024 г. – 7 846 269,888 тыс. тенге без учета НДС;

на конец отработки – 12 193 764,95 тыс. тенге без учета НДС;

Сумма расходов на ликвидацию загрязненных объектов недропользования ТОО «РУ-6»:

на 2024 г. – 963 071,276 тыс. тенге без учета НДС;

на конец отработки – 963 071,276 тыс. тенге без учета НДС;

Сумма расходов на ликвидацию незагрязненных объектов недропользования ТОО «РУ-6»:

на 2024 г. – 1 973 162,601 тыс. тенге без учета НДС;

на конец отработки – 1 973 162,601 тыс. тенге без учета НДС;

Проектом учтены затраты:

- на захоронение низкорadioактивных отходов ТОО «РУ-6»:

на 2024 г. – 1 368 210,201 тыс. тенге без НДС;

на конец отработки – 1 368 210,201 тыс. тенге без НДС;

- на рекультивационные работы по нарушенным землям:

на 2024 г. – 616 936,813 тыс. тенге без НДС;

на конец отработки – 1 027 304,672 тыс. тенге без НДС;

- на пострекультивационный - долгосрочный мониторинг:

на 2024 г. – 79 880,934 тыс. тенге без НДС;

на конец отработки – 252 585,732 тыс. тенге без НДС;

После проведения ликвидационных работ будет осуществляться мониторинг ликвидированных участков в течение десяти лет на проведение ежегодного мониторинга, включающего в себя такие работы, как пешеходная гамма-съемка, контроль воздуха, измерение уровня воды, отбор проб, замеры радона, контроль растительного покрова и лабораторные исследования.

Назначение объекта

ТОО «РУ-6» ведет разработку месторождений Северный Карамурун и Южный Карамурун в пределах двух горных отводов общей площадью 59,58 км² методом ПСВ, права недропользования по которому будут прекращены в 2040 году. В связи с этим, согласно требованиям ст. 54 и 177 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК, недропользователь обязан ликвидировать последствия операций по недропользованию на предоставленном ему участке недр, право недропользования на котором прекращено - после завершения отработки к 2043 году.

Общая площадь земельных отводов ТОО «РУ-6» составляет 2161,13 га. Проектом предусмотрен комплекс мероприятий, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков месторождения Северный и Южный Карамурун в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядок.

Площадь земель, подлежащих рекультивации на 2024 г. составляет 6 570 287 м².

Площадь земель, подлежащих рекультивации на конец отработки месторождения: 10 980 287 м².

Проект разработан в соответствии с требованиями нормативно-правовых и нормативно-технических актов, норм и правил, действующих на территории Республики Казахстан.

Состав проекта:

1. **Том 1 225-ОПЗ** - Общая пояснительная записка - 233 страницы. Приложение (ТЗ, договор) - 2 шт.

2. **Том 2 225-ПЗ-ГТП** – Пояснительная записка Ликвидация инфраструктуры геотехнологических полей – 97 страниц, Приложения 5 шт.

3. **Том 3 225-ПЗ-ППК, ВП, АБК** – Пояснительная записка. Ликвидация инфраструктуры производственно-перерабатывающего комплекса, вспомогательного производства и административно-бытового комплекса – 62 страницы. Приложений – 5 шт.
4. **Том 4 225-ПЗ-РНЗ** – Пояснительная записка. Рекультивация нарушенных земель – 50 страниц. Приложения – 7 шт.
5. **Том 5 225-ГО, ЧС** Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций – 52 страницы.
6. **Том 6 225-РООС** – Раздел Охрана окружающей среды – 30 страницы.
7. **Том 7 225-ПОС** – Проект организации строительства – 42 страницы.
8. **Том 8 225-СД** – Сметная документация – 2 папки.
9. **225-ПП** – 7 листов.

Сведения о климатических, инженерно-геологических условиях района и площадки

Климат района строительства:

Климатический подрайон – IV - ГУГ;

Дорожно-климатическая зона - V;

Район по весу снегового покрова – I-Г;

Район по толщине стенки гололеда – II-ГГ;

Район по давлению ветра – III-ГГГ.

По данным метеостанции Кызылорда:

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца - 34,1 °С

Абсолютная максимальная температура воздуха – 46 °С

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца – 37%

Количество осадков за апрель – октябрь – 56 мм

Преобладающее направление ветра за июнь – август – С, СВ

Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с – 3,1

Нормативная глубина промерзания грунта 1,35 м.

Сведения о районе работ

Месторождения Северный Карамурун и Южный Карамурун являются типичными представителями объектов гидрогенного типа. На севере и северо-востоке от месторождений Карамурун расположены отроги хребта Каратау, на юге река Сырдарья, на севере граница месторождения выходит к железнодорожной магистрали Алматы-Кызылорда-Актобе. Южной границей является надпойменная зона реки Сырдарья.

Проектируемые к ликвидации объекты недропользования ТОО «РУ-6» находятся на участках месторождений Северный Карамурун и Южный Карамурун, расположенных в северо-западной части Карамурунского рудного поля в Шиелийском районе Сырдарьинской урановорудной провинции Кызылординской области Республики Казахстан в пределах географических координат: N 44°2'56", E 66°49'44"; в пределах Шиелийского оазиса, на равнинной местности в первой надпойменной террасе реки Сырдарья, относящегося к Сырдарьинской преддельте. Формирование территории месторождений полностью связано с деятельностью р. Сырдарья, отразившейся на формировании сложного рельефа.

Рельеф представлен чередованием песчаных бугров с понижениями, занятыми в основном озерами и болотами. Почвенный покров толщиной 0,2-0,3 м представлен песчаными наносами в виде барханов высотой 1-5 м, закрепленных травянистой и кустарниковой растительностью. В целом, поверхность территории района представлена слабовсхолмленной аллювиально-эоловой равниной с абсолютными отметками 154–160 м и незначительными перепадами высот. Пойменные почвы занимают выровненные поверхности при близком залегании грунтовых вод (1-2 м). Почвы засолены с поверхности, грунтовые воды сильно минерализованы (до 23,7 г/л).

Климат района резко континентальный с большими амплитудами суточных и сезонных температур, с жарким сухим летом и холодной малоснежной зимой. Отличается значительными годовыми и суточными колебаниями температуры воздуха. Теплый период характеризуется малым количеством осадков, основное количество осадков приходится на зимне-осенний период.

Среднестатистическая максимальная температура воздуха +34,2 °С, минимальная - 10,2 °С. Теплый период года с температурой выше 20 °С с мая по сентябрь. Абсолютный максимум

температур: наиболее жарких летних месяцев (июня-июля) +46 °С, наиболее холодных (январь) -38 °С. Среднегодовое количество осадков в районе незначительно и колеблется в пределах 100-150 мм, при этом 60 % количества осадков приходится на зимне-весенний период.

Расстояние от объектов ликвидации месторождений Северный и Южный Карамурун до райцентра п. Шиели - 14 км, до областного центра г. Кызылорда - 132 км, до г. Шымкент- 350 км, до Кентау – 100 км, до рудника Шалкия - 65 км. Ближайшие населенные пункты - село Бидайколь, село Акмая, село Ш. Кодаманова, до рудничного поселка РУ-6 - 0,5 км) и многочисленные сельскохозяйственные усадьбы (поливное земледелие, животноводство).

Через районный центр п. Шиели проходит автотрасса Ташкент-Самара и среднеазиатская ж/дорожная магистраль, соединяющая с районными центрами – Жанакорган (50 км), Туркестан (150 км). Ближайшая железнодорожная станция Шиели относится к железнодорожной сети «Казахстан Темир Жолы» Шымкент - Кызылорда.