

Директорам  
АО «Национальная атомная компания «Казатомпром»,  
17/12, улица Е-10,  
район Есиль,  
г. Астана,  
010000,  
Республика Казахстан.

14.01.2022 г.

Уважаемые господа,

Ссылка: «**Оценка Минеральных ресурсов и Рудных запасов для Минеральных Активов Акционерного Общества «Национальная Атомная Компания «Казатомпром», Республика Казахстан на 31 декабря 2021 года».**»

## 1 ВВЕДЕНИЕ

### 1.1 Исходная информация

АО «НАК «Казатомпром»» (далее – «НАК», «Компания» или «Заказчик») обратилось к компании «SRK Consulting (UK) Limited» (далее – «SRK») с просьбой подготовить Оценка Минеральных ресурсов и Рудных запасов по состоянию на 31 декабря 2021 г. (далее – «Оценка 2021 года») в соответствии с терминами и определениями Кодекса JORC по урановым добычным и разведочным активам Компании («Минеральные активы») в Республике Казахстан («Казахстан»). Эта Оценка Минеральных Ресурсов и Рудных Запасов 2021 г., представленная в настоящем документе, представляет собой обновление Оценки Минеральных Ресурсов и Рудных Запасов, ранее подготовленной SRK, и действительна на 31 декабря 2020 года («Оценка 2020 года»).

АО «НАК «Казатомпром»» – это акционерная компания, зарегистрированная в качестве корпорации 21 февраля 1997 года, и действующая в качестве национального оператора Республики Казахстан по производству, экспорту и импорту урана и его соединений, редкометальной продукции, ядерного топлива для АЭС, специального оборудования и технологий. Компания по показателю собственной добычи является крупнейшим производителем природного урана в мире, а также вторым из производителей с наименьшими затратами, что указывает Ux Consulting Company («UxC»). За 12-месячный период, закончившийся 31 декабря 2021 года, Компания вместе со своими дочерними предприятиями (далее «Группа») обеспечивала приблизительно 20% от общего объема мировой первичной добычи урана и приблизительно 40% мировой добычи урана методом скважинного подземного выщелачивания («СПВ»).

Группа работает, имея сложную структуру дочерних предприятий, совместных предприятий и ассоциированных компаний, включающую три ключевых сегмента: «Урановый сегмент»; «Сегмент УМЗ»; а также «Прочий сегмент». Урановый сегмент включает производства по добыче и переработке урана с рудников Группы, покупки Группой урана у совместных предприятий Группы и ассоциированных компаний, занимающихся добычей урана, а также внешние продажи и сбыт урановой продукции, в каждом случае, помимо производства и реализации  $UO_2$  и топливных гранул.

Статус Компании как национальной компании в Казахстане позволяет Группе пользоваться определенными привилегиями, в том числе, получать контракты на недропользование путем прямых переговоров с Правительством Казахстана («ПК»), а не посредством тендерного процесса, который необходим в противном случае. Это эффективно предоставляет Группе приоритетный доступ к таким возможностям, которые включают разведку, разработку и производство всего природного урана в Казахстане.

Объем данного «Отчета по результатам аудита Минеральных Ресурсов и Рудных Запасов» (далее «Отчета по результатам аудита») ограничен Оценкой 2021 года, относящейся к производствам по добыче и переработке Уранового сегмента, в частности, всеми основными видами деятельности, связанными с добычей урана и получением конечного товарного продукта в виде  $U_3O_8$ . Минеральные активы расположены в трех (Шу-Сарысуйской, Сырдарьинской и Северо-Казахстанской) из шести урановых геологических провинций Казахстана, занимают общую лицензионную площадь 2,059.27км<sup>2</sup> и включают 29 месторождений / блоков, классифицированных как: 23 добычных актива («ДА»); два строящихся актива («СА») и два актива детальной разведки («АДР») согласно классификации, приведенной в разделе (1.2.2). Кроме того, «Программа геологоразведочных работ» Компании охватывает несколько менее продвинутых геологоразведочных активов («ГРА»), также расположенных в трех регионах, в которых действует Компания. Минеральные активы в основном принадлежат 14 дочерним предприятиям, совместным предприятиям и ассоциированным компаниям («Горнодобывающие дочерние предприятия» – Табл. 1-1), которые совместно с Компанией несут прямую ответственность за деятельность по добыче и переработке урана. Тринадцать дочерних предприятий занимаются добычей урана, а одно находится на этапе геологоразведочных работ (ТОО «Буденновское»). Компании также принадлежит 100%-ная доля в двух активах детальной разведки.

**Табл. 1-1: Статистические данные по Минеральным Активам**

Добычное дочернее предприятие	Доля в капитале (%)	Геологическая провинция	Месторожд ения /Добычные подраздел ения (Кол-во)	Контракты (Кол-во)	Лицензи онная площадь (км <sup>2</sup> )	Открыто добычи (год)	Начало добычи (год)	ПРГР <sup>(1)</sup> Истощение Добыча (год)	(тU)
<b>Добычные активы</b>									
ТОО «Казатомпром-SaUran»	100.00	Шу-Сарысуйская	5 <sup>(3)</sup>	5	252.90	1963	1997	2048	1,665
ТОО «ДП "Орталык"»	100.00	Шу-Сарысуйская	2	2	186.40	1964	2007	2042	2,900
ТОО «РУ-6»	100.00	Сырдарьинская	2	1	59.58	1979	1997	2040	833
ТОО «СП "АГПАК"»	65.00	Шу-Сарысуйская	1	1	133.46	1976	2008	2037	1,000
ТОО «СП "Инкай"» <sup>(2)</sup>	60.00	Шу-Сарысуйская	3	1	139.00	1976	2001	2051	4,000
ТОО «Семизбай-У»	51.00	Сырдарьинская; Северо- Казахстанская	2	2	71.20	1973	2008	2042	1,117
АО «СП "Акбастау"»	50.00	Шу-Сарысуйская	3	2	2.71	1976	1997	2039	2,194
ТОО «Каратау»	50.00	Шу-Сарысуйская	1	1	17.28	1979	2007	2032	3,600
АО «СП "Заречное"»	49.98	Сырдарьинская	1	1	38.00	1977	2007	2028	776
ТОО «СП "КАТКО"»	49.00	Шу-Сарысуйская	2	1	45.73	1976	2001	2035	4,000
ТОО «СП "Хорасан-У"»	50.00	Сырдарьинская	1	1	70.80	1972	2008	2038	2,200
ТОО «СП "ЮГХК"»	30.00	Шу-Сарысуйская	2	2	116.91	1976	2004	2057	2,924
ТОО «Байкен-У»	52.50	Шу-Сарысуйская	1	1	350.00	1972	2009	2033	1,500
ТОО «Буденновское»	51.00	Шу-Сарысуйская	1	1	151.30	2017	н/д	2045	6,000
<b>Итого</b>			<b>27</b>	<b>22</b>	<b>1,635.27</b>	<b>1963</b>	<b>1997</b>	<b>2057</b>	<b>33,008</b>
<b>Активы опережающей разведки</b>									
НАК	100.00	Шу-Сарысуйская	2	2	424.00	1976	н/д	н/д	н/д
<b>Итого</b>			<b>2</b>	<b>2</b>	<b>424.00</b>	<b>1976</b>	<b>н/д</b>	<b>н/д</b>	<b>н/д</b>
<b>ВСЕГО</b>			<b>29</b>	<b>24</b>	<b>2,059.27</b>	<b>1963</b>	<b>1997</b>	<b>2057</b>	<b>33,008</b>

<sup>(1)</sup> План развития горных работ: срок истощения Рудных Запасов; максимальная добыча в текущих Планах развития горных по Минеральным активам.

<sup>(2)</sup> Для ТОО «СП Инкай» долевое участие Компании определяется на основе предписанной формулы на основе добычи урана в следующих диапазонах: от 0тU до 1,500тU (40.00%); от 1,500тU до 2,000тU (50.00%); от 2,000тU до 4,000тU (77.50%); 4,000тU (60%) на 2022 г. и далее.

<sup>(3)</sup> Поскольку на двух месторождениях ТОО «Казатомпром-SaUran» объемы производства ограничены, в отчетах 2021 года дополнительные Рудные запасы и Минеральные ресурсы не декларируются.

Данный Отчет о результатах аудита представляет следующую ключевую техническую информацию на дату вступления в силу - 14 января 2022 г. (для всех заключений, высказанных здесь): Оценки Минеральных Ресурсов и Рудных Запасов 2021 г.,

представлены по состоянию на 31 декабря 2021 г. в соответствии с терминами и определениями Кодекса JORC (определены ниже); Конкретные единицы измерений и технические термины, определенные в Кодексе JORC (указаны ниже в разделе 1.2.3), определены в глоссариях, аббревиатурах и единицах, приведенных в конце данного Отчета о результатах аудита.

На 31 декабря 2021 г. Оценки 2021 г. представляют:

- Совокупные Рудные Запасы (Таблица 1-2) в объеме 999.2Мт при содержании 0.063%U и содержащие 625.4кту, включая:
  - Доказанные Рудные Запасы в объеме 482.8Мт при содержании 0.061%U и содержащие 296.7кту,
  - Вероятные Рудные Запасы в объеме 516.5Мт содержания 0.064%U и содержащие 328.8кту,
- Совокупные Минеральные Ресурсы в объеме 1,424.7Мт при содержании 0.055%U, содержащие 784.4кту, включая:
  - Измеренные Минеральные Ресурсы в объеме 700.9Мт при содержании 0.058%U и содержащие 406.6кту,
  - Исчисленные Минеральные Ресурсы в объеме 710.2Мт при содержании 0.052%U и содержащие 369.1кту,
  - Предполагаемые Минеральные Ресурсы в объеме 13.6Мт при содержании 0.063%U и содержащие 8.6кту.

Подвергнутые экспертизе SRK Оценки Минеральных Ресурсов представляют Минеральные Ресурсы, включая ту их часть, которая конвертируется в Рудные Запасы. Иными словами, Рудные Запасы являются частью Минеральных Ресурсов, и поэтому не должны рассматриваться как дополняющие их.

**Табл. 1-2: Совокупные Минеральные ресурсы и Рудные запасы всех Минеральных Активов по состоянию на 31 декабря 2021 г.**

Горнодобывающее дочернее предприятие	Месторождение (Кол-во)	Рудные Запасы			Минеральные Ресурсы		
		(Мт)	(%U)	(кту)	(Мт)	(%U)	(кту)
<b>Добытые активы</b>							
ТОО «Казатомпром-SaUran»	5	52.0	0.044	23.1	59.6	0.042	25.3
ТОО «ДП "Орталык"»	2	37.2	0.100	37.2	88.5	0.042	37.2
ТОО «РУ-6»	2	17.7	0.076	13.5	17.7	0.076	13.5
ТОО «СП "АППАК"»	1	46.0	0.035	16.3	46.0	0.035	16.3
ТОО «СП "Инкай"»	3	252.0	0.052	131.3	294.8	0.051	151.8
ТОО «Семизбай-У»	2	52.3	0.046	24.2	52.3	0.046	24.2
АО «СП "Акбастау"»	3	43.2	0.088	37.9	43.2	0.088	37.9
ТОО «Каратау»	1	49.1	0.079	38.7	49.1	0.079	38.7
АО «СП "Заречное"»	1	8.8	0.059	5.2	9.8	0.059	5.8
ТОО «СП "КАТКО"»	2	47.5	0.110	52.4	51.6	0.106	54.9
ТОО «СП "Хорасан-У"»	1	34.3	0.107	36.6	34.3	0.107	36.6
ТОО «СП "ЮГХК"»	2	190.9	0.041	77.9	195.9	0.041	80.0
ТОО «Байкен-У»	1	15.3	0.112	17.0	15.3	0.112	17.0
<b>ТОО «Буденновское»</b>	<b>1</b>	<b>153.0</b>	<b>0.075</b>	<b>114.2</b>	<b>160.6</b>	<b>0.075</b>	<b>120.1</b>
<b>Итого</b>	<b>27</b>	<b>999.2</b>	<b>0.063</b>	<b>625.4</b>	<b>1,118.5</b>	<b>0.059</b>	<b>659.2</b>
<b>Активы опережающей разведки</b>							
НАК	2	n/a	n/a	n/a	306.1	0.041	125.1
<b>Итого</b>	<b>2</b>	<b>n/a</b>	<b>n/a</b>	<b>n/a</b>	<b>306.1</b>	<b>0.041</b>	<b>125.1</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>29</b>	<b>999.2</b>	<b>0.063</b>	<b>625.4</b>	<b>1,424.7</b>	<b>0.055</b>	<b>784.4</b>

## 1.2 Требования, стандарты отчетности, применимость и заявление об ответственности

Данный Отчет о результатах аудита адресован Компании, и SRK была проинформирована Компанией о том, что Отчет о результатах аудита будет предоставлен определенным консультантам Компании только в информационных целях, в частности, финансовым аудиторам, назначенным для подготовки отчетности, в части финансовой отчетности Компании по состоянию на 31 декабря 2021 года.

### 1.2.1 Требования

Как указано выше, кроме поддержки соответствия отчетности Компании текущим требованиям и ее рассылки некоторым консультантам Компании, этот Отчет о результатах аудита не будет разослан иным третьим лицам и не будет включен в публичную отчетность Компании. SRK неизвестно о каких-либо дополнительных требованиях к составлению настоящего Отчета о результатах аудита, кроме как в отношении того, что касается поддержки соответствия отчетности Компании по Минеральным Ресурсам и Рудным Запасам текущим требованиям по состоянию на 31 декабря 2021 года.

### 1.2.2 Стандарты отчетности

Для представления отчетности о Минеральных Ресурсах и Рудных Запасах в данном Отчете Компетентного Лица приняты стандарты **Австралазийского Кодекса по подготовке отчётности о результатах геологоразведочных работ, Минеральных Ресурсах и Рудных Запасах** («Кодекс JORC, 2012 г.»), опубликованном Совместным Комитетом по Рудным Запасам Австралийского института горного дела и металлургии, Австралийского института геологов и геофизиков и Совета по полезным ископаемым Австралии. Кодекс JORC представляет собой Кодекс отчетности, разработанный в соответствии с шаблоном отчетности Комитета по международным стандартам отчетности по запасам ТПИ («CRIRSCO»). Соответственно, SRK рассматривает Кодекс JORC как международно признанный стандарт отчетности, принятый во всем мире для отчетности для целей выхода на рынок и финансовых вложений.

Минеральные активы, представленные в отчетности, классифицируются по разным группам, отражающим стадию разработки/развития на дату вступления в силу данного Отчета о результатах аудита. Эти группы определяются следующим образом:

- **Добычной актив («ДА»):** минеральный актив, для которого заявлены текущие Рудные Запасы, и добыча и переработка начата и продолжается;
- **Строящийся актив («СА»):** минеральный актив, для которого заявлены Рудные Запасы, и по существу обоснованы на уровне не ниже предварительного технико-экономического обоснования, которое на мультидисциплинарной основе демонстрирует, что разработка актива технически осуществима и экономически рентабельна;
- **Актив детальной разведки («АДР»):** минеральный актив, для которого заявлены только Минеральные Ресурсы; и
- **Разведочный актив («РА»):** минеральный актив, для которого Минеральные ресурсы не заявлены.

### 1.2.3 Применимость

Настоящий Отчет о результатах аудита адресовано и на него могут опираться в своих выводах Директора Компании, в частности, в отношении отчетности об Оценке 2021 года в соответствии с терминами и определениями Кодекса JORC.

SRK считает, что ее заключение/я специалиста/ов должно рассматриваться как единое целое, и что выбор частей анализа или рассмотренных факторов, без учета всех факторов и анализов, может создать ошибочное представление о процессе, лежащем в основе заключений специалистов, представленных в данном Отчете о результатах аудита. Подготовка Отчета о результатах аудита представляет собой сложный процесс и не сводится к частичному анализу или обобщению.

SRK не принимает никаких обязательств или поручений консультировать любое лицо о любом развитии в отношении Минеральных активов или Оценки 2021 года, которое доводится до его сведения после даты выпуска данного Отчета о результатах аудита, или проанализировать, пересмотреть или обновить Отчет о результатах аудита или заключение специалиста в отношении любого такого развития, имеющего место после даты выпуска данного Отчета о результатах аудита.

### 1.3 Дата вступления в силу, дата исходной технической информации и дата публикации

Дата вступления в силу данного Отчета о результатах аудита – 14 января 2021 года («Дата вступления в силу»). Оценка 2021 года представлена с учетом выполненного SRK анализа и уточнения оценок Компании на 31 декабря 2021 года, представленных в соответствии с Государственной комиссией Казахстана по запасам полезных ископаемых (далее «Система ГКЗ») для получения аудированных отчетов о Минеральных Ресурсах и Рудных Запасах для Минеральных активов, которые затем представлены в соответствии с терминами и определениями Кодекса JORC.

Дата Исходной технической информации определяется как 31 декабря 2021 года, что совпадает с датой, на которую представлены Отчеты 2021 года. Датой публикации Отчета о результатах аудита является 14 января 2022 г., и она соответствует Дате вступления в силу.

Как сообщается Компанией, на дату публикации Отчета о результатах аудита никаких существенных изменений на Дату Исходной технической информации, которые потребовали бы дальнейшей корректировки представленных здесь оценок Минеральных ресурсов и Рудных запасов, не произошло.

### 1.4 Проверка, подтверждение и применимость

Достоверность настоящего Отчета о результатах аудита зависит от предоставленной Компанией технической, финансовой и юридической информации. Несмотря на это, SRK провела анализ и оценку всех существенных технических вопросов, которые могут повлиять на достоверность Отчетов 2021 года. Анализ включал:

- Опрос технических, финансовых и юридических представителей Компании по телефону и электронной почте, а также во время обсуждений в головном офисе, проводившихся в разное время с 01 декабря 2021 года по 14 января 2022 года;
- Обзор обновленных оценок Минеральных Ресурсов, подготовленных для некоторых Минеральных Активов после публикации Отчета CPR 2021 года;
- Оценка технико-экономических обоснований («ТЭО») и других обосновывающих технических, экологических документов, условий владения минеральными активами, контрактов на добычу полезных ископаемых и других документов, относящихся к Минеральным активам, особенно тех, которые были обновлены после публикации Отчета CPR 2021 года;
- Анализ информации за 9-месячный финансовый период, закончившийся 30 июня 2021 года;
- Использование данных Компании по: макроэкономическим показателям, включая инфляцию потребительских цен и обменные курсы местных валют, сообщаемые против доллара США («US\$»); и прогнозы товарных цен (входные параметры) на основные расходные материалы, в частности, кислоту и другие расходные материалы для добычи и переработки; а также

- Опора на информацию UxC в реальном годовом выражении (1 января 2022 года) по прогнозам товарных цен, представленным в Разделе 3 настоящего Отчета о результатах аудита, и использованном для составления ТЭП, представленных в Разделе **Error! Reference source not found.** данного CPR, и для оценки экономической жизнеспособности Рудных Запасов, представленных в Отчетах 2021 года.

SRK подтверждает, что выполнила все необходимые процедуры подтверждения и проверки, которые SRK считает необходимыми и/или соответствующими, с тем чтобы обеспечить надлежащий уровень использования такой технической информации.

Подсчет Минеральных Ресурсов, включенный в настоящее Отчет о результатах аудита, выполнен в соответствии с Кодексом JORC. SRK считает, что в отношении всех основных технико-экономических вопросов, ею были проведены все необходимые изыскания для обеспечения соблюдения Кодекса JORC.

Принимая во внимание все правовые аспекты, касающиеся Минеральных активов, SRK полагается на представления Компании, что следующее верно на дату вступления в силу Отчета о результатах аудита:

- Компании не известно о каких-либо судебных разбирательствах, которые могут повлиять на права на разведку полезных ископаемых в отношении Минеральных активов;
- Группа является законным владельцем всех соответствующих прав на недропользование и землепользование в отношении Минеральных активов; а также
- Не существует существенной правовой проблемы, которая могла бы повлиять на вероятную жизнеспособность Минеральных активов и/или на оценку и классификацию Минеральных Ресурсов и Рудных Запасов, представленных в настоящем документе.

## **1.5 Ограничения, заявление об ответственности, использование информации, заявления и авторские права**

### **1.5.1 Ограничения**

В максимально возможной степени, разрешенной законом, SRK не предполагает никакой ответственности и не будет нести никакой ответственности перед каким-либо другим лицом за любой ущерб, понесенный каким-либо другим лицом в результате, на основании или в связи с настоящим Аудиторским письмом или содержащимися в нем заявлениями, требуемыми и предоставленными исключительно для целей представления Оценки 2021 года.

Компания письменно заверила SRK в том, что, насколько ей известно, информация, предоставленная Компанией, являлась полной и достоверной, а не неверной или вводящей в заблуждение в каких-либо существенных аспектах. SRK не имеет оснований полагать, что какие-либо существенные факты были скрыты, и Компания заверила SRK, что, по ее мнению, вся существенная информация была предоставлена.

Если иное не указано открыто, все мнения и заключения, выраженные в данном Отчете о результатах аудита, относятся к SRK. Следует также отметить, что данный Отчет о результатах аудита отражает проведенный SRK анализ полученной третьими лицами информации и/или технической работы, выполненной третьими лицами. Данный Отчет о результатах аудита специально исключает все аспекты правовых вопросов, маркетинговых, коммерческих и финансовых вопросов, страхования, прав на земельные участки и соглашений об использовании, а также любых других соглашений и/или

контрактов, которые могут быть заключены Компанией.

### **1.5.2 Заявление об ответственности**

SRK принимает на себя ответственность за представленную ниже Оценку 2021 года. Оценка 2021 года была сделана SRK и представлена в соответствии с терминами и определениями Кодекса JORC. Приняв все разумные меры для обеспечения того, чтобы это было так, SRK заявляет, что информация, содержащаяся в этом Отчете о результатах аудита, насколько известно SRK, не противоречит фактам и не содержит упущений, которые могут повлиять на ее суть и смысл. Состав и объем данного Отчета о результатах аудита ограничивается только уранодобывающими активами, описываемыми в нем и, в частности, не включает все прочие активы Группы.

### **1.5.3 Использование информации**

SRK считает, что ее мнение/заключения специалистов должны рассматриваться как единое целое, и что выбор частей анализа или рассмотренных факторов, без учета всех факторов и анализов, может создать ошибочное представление о процессе, лежащем в основе заключений специалистов, представленных в этом Отчете о результатах аудита. Мнения/заклучения специалистов SRK, приведенные в этом документе в отношении Оценки 2021 года, действительны на 14 января 2022 года и основаны на информации, предоставленной Компанией по ходу выполнения всех исследований SRK, которая в свою очередь отражает различные технико-экономические условия, сложившиеся на дату настоящего отчета, и ожидания Компании относительно рынка урана, цен на уран и обменных курсов на дату настоящего отчета. Если они существенно изменятся, Оценка 2021 года может существенно отличаться в этих изменившихся обстоятельствах.

Несмотря на то, что SRK действовала с должным вниманием и тщательностью при рассмотрении предоставленной информации, SRK не несет ответственности за обнаружение любых ошибок или упущений, содержащихся в ней, и не несет ответственности за любые последствия таких ошибок или упущений.

Данный Отчет о результатах аудита включает техническую информацию, которая требует последующих расчетов для получения промежуточных итогов, итогов и средневзвешенных значений. Такие вычисления могут предполагать некоторое округление цифр и, следовательно, вносить ошибку. В случае возникновения таких ошибок SRK не считает их существенными.

### **1.5.4 Заявления**

SRK получит плату за подготовку настоящего Отчета о результатах аудита в соответствии с обычной практикой профессионального консультирования. Данная плата не зависит от результатов какой-либо сделки, и SRK не получит никакой другой выгоды за подготовку настоящего отчета. SRK не имеет каких-либо денежных или иных интересов, которые могут обоснованно рассматриваться, как способные повлиять на способность SRK обеспечить объективное мнение в отношении следующих аспектов, касающихся Оценки 2021 года Минеральных активов Компании.

Ни SRK, ни Компетентные Лица (определяемые в разделе 1.7 ниже), которые несут ответственность за создание этого Отчета о результатах аудита, ни директора SRK, ни на дату выпуска настоящего отчета, ни в течение предыдущих двух лет не имели каких-либо акционерных долей в Компании, Минеральных активах или компаниях-консультантах Компании, и не имели никаких других экономических или бенефициарных интересов (действительных или возможных) в любом из активов, которые анализируются в данном CPR. SRK не является частью группы, холдинга или ассоциированной фирмой

Компании. Ни один из партнеров или должностных лиц SRK не является должностными лицами или предлагаемыми должностными лицами какой-либо группы, холдинга Компании или ассоциированной фирмы Компании. Кроме того, ни одно Компетентное Лицо, участвующее в подготовке этого Отчета о результатах аудита, не является должностным лицом, сотрудником или предлагаемым должностным лицом Компании или какой-либо группы, холдинга Компании или ассоциированной фирмы Компании. Следовательно, SRK, Компетентные Лица и директора SRK считают себя независимыми от Компании, ее директоров, старшего руководства и консультантов.

В этом Отчете о результатах аудита SRK предоставляет заверения Совету директоров Компании в том, что Минеральные ресурсы и Рудные запасы являются обоснованными, учитывая имеющуюся в настоящее время информацию, и представлены здесь в соответствии с терминами и определениями Кодекса JORC.

### 1.5.5 Авторские права

За исключением случаев, когда SRK согласилась с обратным (в том числе на основании договора между SRK и Компанией от 02 ноября 2021 г. или любого последующего договора при наличии такового (далее каждый такой договор – "**Договор НАК**")):

- ни настоящий Отчет о результатах аудита как целое, ни какая-либо его часть или ссылки на него не могут быть включены любой стороной, кроме Компании, ее прямых и косвенных дочерних предприятий, акционера НАК АО «Фонд национального благосостояния Самрук-Казына» или уполномоченного органа государственной власти в Казахстане или любой другой соответствующей юрисдикции, которые могут быть применимы (вместе «**Получатели**»), в любой другой документ без предварительного письменного согласия SRK, за исключением случая, когда Отчет о результатах аудита включается частично в какой-либо другой документ, и Получатель представляет проект любого документа, подготовленного им, который может включать часть этого Отчета о результатах аудита, в SRK для рассмотрения, чтобы SRK могла обеспечить, чтобы это было сделано таким образом, чтобы точно и обоснованно отражались любые результаты или выводы, содержащиеся в настоящем Отчете о результатах аудита; и
- Авторское право на весь текст и другие материалы в настоящем документе, включая способ представления, является исключительной собственностью SRK. Публикация настоящего документа или какой-либо его части под другим названием или копирование и (или) использование какой-либо технической процедуры и (или) методики, содержащейся в настоящем документе без наличия на это письменного согласия (предоставленного на основании Договора НАК или иным образом), является правонарушением. Интеллектуальная собственность, содержащаяся в Отчете, принадлежит SRK и не может быть использована в каких-либо целях, которые не относятся к SRK, без письменного согласия SRK.

Ни все настоящее Отчет о результатах аудита, ни какая-либо его часть или ссылки на него не могут быть включены в какой-либо другой документ без предварительного письменного согласия SRK в отношении формы и контекста, в которых будет использоваться отчет/его части/ссылки.

### 1.6 Гарантии возмещения ущерба и ограждения от ответственности, предоставляемые Компанией

Компания предоставила SRK следующие гарантии возмещения ущерба и ограждения от ответственности:



- Компания согласилась с тем, что в пределах, разрешенных законом, она освободит от ответственности SRK и ее сотрудников и должностных лиц в отношении любой ответственности, возложенной или понесенной в результате или в связи с подготовкой настоящего Отчета о результатах аудита, пусть даже эта гарантия не будет применяться в отношении какой-либо существенной халатности, умышленного неправомерного поведения или нарушения закона. Компания также согласилась гарантировать SRK и ее сотрудникам и должностным лицам возмещение за время и любые расходы в связи с любым расследованием или судебным разбирательством, инициированным любым лицом, за исключением случаев, когда SRK или его сотрудники и должностные лица были замечены в существенной халатности, умышленном неправомерном поведении или нарушении закона - в этом случае SRK сама несет такие расходы; и
- Чтобы помочь SRK в подготовке этого Отчета о результатах аудита, Компании может потребоваться получить и обработать информацию или документы, содержащие личную информацию в отношении персонала SRK по проекту. Компания согласилась строго соблюдать положения Закона о защите данных Великобритании 1998 года («**DPA 1998**») и всех нормативных актов и нормативных документов, вытекающих из DPA 1998, и Компания гарантирует SRK освобождение от ответственности и возмещение в отношении всех и любых претензий и расходы, вызванных нарушениями DPA 1998.

## 1.7 Заявление о квалификации

SRK является ассоциированной компанией в составе международной холдинговой группы компаний “SRK Consulting (Global) Limited (далее «**Группа SRK**»)). Группа SRK имеет 45 офисов в 20 странах мира, в которых трудятся свыше 1,400 сотрудников, ведущих работы по всему миру, предлагая свой опыт и услуги по экспертному анализу и исследованиям в широком спектре ресурсных и инженерно-проектных направлений.

Независимость Группы SRK обеспечивается тем, что она не имеет никакой собственности в каком-либо проекте. Это позволяет Группе SRK предоставлять Заказчикам свободные от конфликтов интересов и объективные рекомендации по важнейшим решениям и вопросам. Группа SRK имеет большой опыт работы и достижения в области проведения независимой оценки Минеральных Ресурсов и Рудных Запасов, оценки и аудита проектов, аудитов Минеральных ресурсов и Рудных запасов, независимой оценки осуществимости проектов в соответствии с банковскими стандартами в интересах разведочных и горнодобывающих компаний и финансовых институтов по всему миру. Группа SRK также сотрудничает со многими крупными международными горнодобывающими компаниями и участвует в их проектах, предоставляя консультационные услуги.

Данный Отчет о результатах аудита было подготовлено группой консультантов, привлеченных из офисов Группы SRK в Соединенном Королевстве Великобритании и Северной Ирландии («**Великобритания**»), Российской Федерации («**Россия**») и Казахстана за трехмесячный период. Эти консультанты являются специалистами в области геологии, оценки ресурсов и запасов и представления отчетности по ним, работ по СПВ урана, гидрогеологии и гидрологии, инфраструктуры, управления защитой окружающей среды и планирования развития горных работ.

Лица, перечисленные в Табл. 1-3, предоставили существенный вклад в подготовку исходного Отчета CPR 2018 года; Компетентные Лица, упомянутые в настоящем документе, и непосредственно отвечающие за подготовку Отчета CPR 2021 г. и

настоящего Отчета о результатах аудита, имеют большой опыт работы в горнодобывающей промышленности и являются членами соответствующих институтов профессиональной деятельности, имеющих высокую деловую репутацию.

**Табл. 1-3: Рабочая группа SRK**

Дисциплина	Консультант	Титул	Аккредитация, квалификация, членство в профессиональных организациях	Стаж
Минеральные Ресурсы	Д-р Майк Армитаж	Корпоративный	C.Eng, C. Geol, FGS, MIMMM	39
Минеральные Ресурсы	Любовь Егорова	Главный	MAusIMM, BSc	18
Рудные запасы и финансовое моделирование	Д-р Йестин Хамфриз	Корпоративный	FIMMM, AIME, PhD	32
Геохимия	Д-р Роб Боуэлл	Корпоративный	Eur. Geol, C. Chem MRSC, C.Geol., FGS, FIMMM, PhD	35
Гидрогеология	Д-р Владимир Угорец	Главный	NGWA, MSHA, PhD	44
Экология	Джейн Джоуин	Корпоративный	PNS, IAIA, MSc	37

Доктор Майк Армитаж является Компетентным Лицом, который несет полную ответственность за представленную здесь оценку Минеральных Ресурсов. Майк - дипломированный геолог, дипломированный инженер, член Института Материалов, Полезных Ископаемых и Горного Дела (IMMM), член Геологического Общества (FGS), доктор наук. Он - лицензированный геолог, член Лицензированной профессиональной организации, включенной в список, периодически публикуемый Австралийской фондовой биржей. Доктор Армитаж – ассоциированный корпоративный консультант SRK, профессионал с более чем 39-летним опытом работы в горнодобывающей и металлургической промышленности, а также достаточным опытом в отношении рассматриваемых типа минерализации и типа месторождения и деятельности, которую он выполняет в проекте, чтобы выступать в роли Компетентного Лица, в соответствии с определениями Кодекса JORC. Доктор Армитаж отвечал за отчетность по Минеральным Ресурсам и Запасам Руд по различным активам по всему миру в последние 30 лет.

Компетентное лицо, которое отвечает за представленные в данном документе Рудные запасы – д-р Йестин Хамфриз, член Американского института горных инженеров (AIME), доктор наук (PhD), который является корпоративным консультантом и ведущим специалистом в SRK. Он также является членом Института Материалов, Полезных Ископаемых и Горного Дела (IMMM), лицензированной профессиональной организации, включенной в список, периодически публикуемый Австралийской фондовой биржей. Йестин Хамфриз имеет 32-летний опыт работы в горнодобывающей и металлургической промышленности, а также участвует в подготовке отчетов Компетентных Лиц, включающих технические оценки различных минеральных активов по всему миру в последние пять лет в отношении рассматриваемых типа минерализации и типа месторождения и деятельности, которую он выполняет в проекте, чтобы выступать в роли Компетентного Лица, в соответствии с определениями Кодекса JORC.

## 2 МИНЕРАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

### 2.1 Введение

Следующий раздел содержит общую информацию Минеральных активах Компании, с особым акцентом на географическом расположении, вопросах собственности, производственной статистике за предшествующие периоды и общей технической информации об оценках Минеральных Ресурсах и Рудных Запасах Группы по состоянию на 31 декабря 2021 г.

### 2.2 Общая информация

Минеральные активы расположены в трех из шести урановых геологических провинций Казахстана, имеют общую лицензионную площадь 2,059.27км<sup>2</sup> (Шу-Сарысуиской провинции, лицензионная площадь 1,469.69км<sup>2</sup>; Сырдарьинской, 545.58км<sup>2</sup>; и Северно-

Казахстанской, 44.00км<sup>2</sup>) и включают 29 месторождений/блоков, классифицированных как 23 добычных актива, 2 строящихся актива, 2 актива детальной разведки и два актива, классифицированных как «Активы, прекратившие добычу» («ПД»). Кроме того, Программа геологоразведочных работ Компании охватывает несколько ГРА, расположенных в трех регионах, в которых действует Компания. Минеральные активы в основном принадлежат 15 горнодобывающим дочерним предприятиям (Табл. 2-1), которые совместно с Компанией напрямую занимаются деятельностью по добыче и переработке урана.

Начало исторического развития Минеральных активов датируется интервалом от открытия первого месторождения в 1963 году до открытия последнего месторождения в 1982 году. Первые работы по добыче начались на месторождениях ТОО «Казатомпром-SaUran» и ТОО «РУ-6» в 1997 году.

**Табл. 2-1: Этапы разработки Минеральных Активов, долевое участие, условия владения (ключевые даты и площади)**

Горнодобывающее дочернее предприятие/месторождение	Ураноносная провинция	Этап	Долевое участие	Условия владения (ключевые даты и площади)						
				Истечение действия (год)	Открытие (лет)	Начало разработки (год)	Отработка согласно ПРГР <sup>(1)</sup> (год)	Площадь (лет)	Площадь (км <sup>2</sup> )	
<b>Добыча</b>										
ТОО «Казатомпром-SaUran»			<b>100.00</b>							
Уванас	Шу-Сарысу	ПД		2022	1.0	1963	1997	n/a	n/a	84.48
Восточный Мынкудук	Шу-Сарысу	ДА		2022	1.0	1973	1997	2028	8.0	28.97
Канжуган	Шу-Сарысу	ДА		2022	1.0	1972	1997	2048	28.0	60.83
Южный Мойынкун (Южная часть)	Шу-Сарысу	ПД		2019	2.0	1976	2001	n/a	n/a	17.40
Центральный Мойынкун	Шу-Сарысу	ДА		2039	18.0	1974	2014	2040	20.0	61.22
<b>Итого</b>				<b>18.0</b>	<b>1963</b>	<b>1997</b>	<b>2048</b>	<b>27.0</b>	<b>252.90</b>	
<b>ТОО «ДП Орталык»</b>										
ТОО «ДП Орталык»			<b>100.00</b>							
Жалпак	Шу-Сарысу			2042	1.0	1964	2018	2042	21.0	145.80
Центральный Мынкудук	Шу-Сарысу	ДА		2033	12.0	1976	2007	2033	12.0	40.60
<b>Итого</b>				<b>12.0</b>	<b>1964</b>	<b>2007</b>	<b>2042</b>	<b>21.0</b>	<b>186.40</b>	
<b>ТОО «РУ-6»<sup>(2)</sup></b>										
ТОО «РУ-6» <sup>(2)</sup>			<b>100.00</b>							
Северный Карамурун	Сырдарьинская	ДА		2022	2.0	1979	1997	2040	19.0	59.58
Южный Карамурун	Сырдарьинская	ДА								
<b>Итого</b>				<b>2.0</b>	<b>1979</b>	<b>1997</b>	<b>2040</b>	<b>19.0</b>	<b>59.58</b>	
<b>ТОО «СП АППАК»</b>										
ТОО «СП АППАК»			<b>65.00</b>							
Западный Мынкудук	Шу-Сарысу	ДА		2035	14.0	1976	2008	2037	16.0	133.46
<b>ТОО «СП «Инкай»<sup>(2)</sup></b>										
ТОО «СП «Инкай» <sup>(2)</sup>			<b>60.00</b>							
Инкай, Блок 1 (а)	Шу-Сарысу	ДА		2045	24.0	1976	2008	2051	30.0	
Инкай, Блок 1 (б)	Шу-Сарысу	ДА		2045	24.0	1976	2008	2046	25.0	139.00
Инкай, Блок 1 (в)	Шу-Сарысу	ДА		2045	24.0	1976	2015	2051	30.0	
<b>Итого</b>				<b>24.0</b>	<b>1976</b>	<b>2008</b>	<b>2051</b>	<b>30.0</b>	<b>139.00</b>	
<b>ТОО «Семизбай-У»</b>										
ТОО «Семизбай-У»			<b>51.00</b>							
Семизбай	Северо-Казахстанская	ДА		2031	10.0	1973	2009	2042	21.0	27.20
Ирколь	Сырдарьинская	ДА		2030	9.0	1976	2008	2040	19.0	44.00
<b>Итого</b>				<b>10.0</b>	<b>1973</b>	<b>2008</b>	<b>2042</b>	<b>21.0</b>	<b>71.20</b>	
<b>АО «СП Акбастау»</b>										
АО «СП Акбастау»			<b>50.00</b>							
Буденновское, участок 1	Шу-Сарысу	ДА		2037	16.0	1976	2009	2037	16.0	1.586
Буденновское, участок 3	Шу-Сарысу	ДА		2038	17.0	1976	2009	2039	18.0	1.123
Буденновское, участок 4	Шу-Сарысу	ДА			17.0	1976	2009	2039	18.0	-
<b>Итого</b>				<b>17.0</b>	<b>1976</b>	<b>2009</b>	<b>2039</b>	<b>18.0</b>	<b>2.71</b>	
<b>ТОО «Каратау»</b>										
ТОО «Каратау»			<b>50.00</b>							
Буденновское, участок 2	Шу-Сарысу	ДА		2040	19.0	1979	2007	2032	11.0	17.28
<b>АО «СП Заречное»</b>										
АО «СП Заречное»			<b>49.98</b>							
Заречное	Сырдарьинская	ДА		2025	5.0	1977	2007	2028	7.0	38.00
<b>ТОО «СП КАТКО»</b>										
ТОО «СП КАТКО»			<b>49.00</b>							
Южный Мойынкун (северная часть)	Шу-Сарысу	ДА		2039	18.0	1976	2001	2028	7.0	15.92
Торткудук	Шу-Сарысу	ДА		2039	18.0	1976	2007	2035	14.0	29.81
<b>Итого</b>				<b>18.0</b>	<b>1976</b>	<b>2001</b>	<b>2035</b>	<b>14.0</b>	<b>45.73</b>	
<b>ТОО «СП Хорасан-У»<sup>(4)</sup></b>										
ТОО «СП Хорасан-У» <sup>(4)</sup>			<b>50.00</b>							
Северный Хорасан, Блок Хорасан-1	Сырдарьинская	ДА		2058	37.0	1972	2008	2038	17.0	70.80
<b>ТОО «СП ЮГЖК»</b>										
ТОО «СП ЮГЖК»			<b>30.00</b>							
Акдала	Шу-Сарысу	ДА		2026	5.0	1982	2004	2025	4.0	37.54
Инкай, Блок 4	Шу-Сарысу	ДА		2029	8.0	1976	2007	2057	36.0	79.37
<b>Итого</b>				<b>8.0</b>	<b>1976</b>	<b>2004</b>	<b>2057</b>	<b>36.0</b>	<b>116.91</b>	
<b>ТОО «Байкен-У»<sup>(4)</sup></b>										
ТОО «Байкен-У» <sup>(4)</sup>			<b>52.50</b>							
Северный Хорасан, Блок Хорасан-2	Сырдарьинская	ДА		2055	34.0	1972	2009	2033	12.0	350.00
<b>ТОО «Буденновское»</b>										
ТОО «Буденновское»			<b>51.00</b>							
Буденновское, участки 6 и 7	Шу-Сарысу	ДР		2045	4.5	1976	2017	2045	24.0	151.30
<b>Геологоразведочные работы</b>										
Казатомпром			<b>100.00</b>							
Инкай, Блок 2	Шу-Сарысу	АДР		2022	3.0	1976	2008	н/д	н/д	183.2
Инкай, Блок 3	Шу-Сарысу	АДР		2022	3.0	1976	2015	н/д	н/д	240.8

Горнодобывающее дочернее предприятие/месторождение	Ураноносная провинция	Этап	Долевое участие	Условия владения (ключевые даты и площади)				Площадь (км <sup>2</sup> )	
				Истечение действия	Открытие	Начало разработки	Отработка согласно ПРГР <sup>(1)</sup>		
				(год)	(лет)	(год)	(год)	(лет)	(км <sup>2</sup> )
<b>Итого</b>						1976	2008		424.00
<b>ВСЕГО</b>									<b>2,059.27</b>

(1) ПРГР (план развития горных работ): срок истощения Рудных Запасов в текущих планах развития горных работ по Минеральным активам.

(2) Для ТОО «СП Инкай» долевое участие Компании определяется на основе предписанной формулы на основе добычи урана в следующих диапазонах: от 0тU до 1,500тU (40.00%); от 1,500тU до 2,000тU (50.00%); от 2,000тU до 4,000тU (60.00%).

(3) Поскольку на двух месторождениях ТОО «Казатомпром-SaUran» объемы производства ограничены, в отчетах 2021 года дополнительные Рудные запасы и Минеральные ресурсы не декларируются.

В дополнение к Минеральным активам, перечисленным в таблице выше, НАК также либо напрямую, либо через другие дочерние предприятия имеет контракты с Правительством Казахстана на проведение геологоразведочных работ на нескольких других активах, наиболее разведанными из которых являются:

- Месторождения Тогускен и Восточный Уванас, которые расположены в Шу-Сарысуйском бассейне и разведываются с 2013 и 2017 гг. соответственно; и
- Месторождение Аккум, которое расположено в Сырдарьинском бассейне, где разведочные работы начались в 2017 году.

## 2.3 Местоположение

Минеральные активы НАК расположены в четырех основных административных областях Казахстана: Кызылординской (Шиелийский и Жанакорганский районы), Туркестанской (Созакский район), Северо-Казахстанской (Уалихановский район) и Акмолинской (Енбекшильдерский район) (Рис. 2-1). Урановые месторождения в Казахстане сгруппированы по шести урановым провинциям (Рис. 2-2). За исключением месторождения Семизбай, расположенного в Северном Казахстане, которое находится в Северо-Казахстанской и Акмолинской областях, все месторождения Компании расположены на юге Казахстана в Шу-Сарысуйской провинции (23) и Сырдарьинской провинции (6). В административном отношении эти южные провинции относятся к Туркестанской и Кызылординской областям, а сами месторождения приурочены к северным или южным предгорьям гор Каратау (Рис. 2-3).

Минеральные активы в основном доступны посредством хорошо развитой железнодорожной сети и системы гудронированных автодорог, причем последние участки подъездных дорог к месторождениям обычно представлены грунтовыми дорогами. Транспортировка грузов на рудники СПВ и обратно осуществляется главным образом ТОО «Торгово-транспортная компания (ТТК)» – дочерним предприятием Компании. Эта компания оказывает услуги как железнодорожных, так и автомобильных перевозок, а также поддерживает 500км частных дорог, используемых для перевозок.

Инфраструктура на промплощадках рудников обширна и поддерживается в хорошем состоянии; основная ее часть введена в эксплуатацию после 2005 года и представлена современными установками. Некоторые из старых установок были введены в эксплуатацию 30-40 лет назад и выглядят «потрепанными» атмосферными воздействиями, в частности: Уванас и Восточный Мынкудук (датированные 1978 г.), Канжуган (1982 г.), и Северный Карамурун и Южный Карамурун (1981 г.). К основным установкам на производственных объектах Группы относятся:

- Внешний подвод электроэнергии от национальной сети через линии электропередачи 110кВ и 220кВ и местные подстанции;
- Стандартная инфраструктура геотехнологического поля на всех рудниках включает: линии распределения электроэнергии; трубопроводы продуктивных растворов

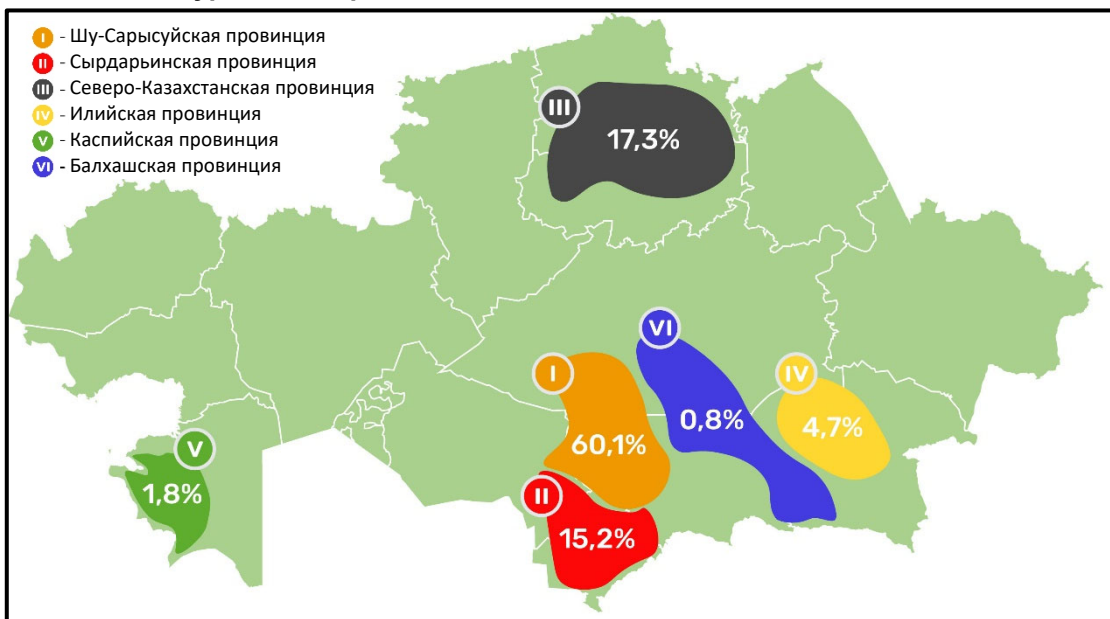
выщелачивания («ПР»); жилые вагончики; подъездные дороги; мобильные буровые установки; и пруды-отстойники буровых шламов;

- Вспомогательная инфраструктура геотехнологического поля на рудниках включает: резервуары кислоты; пруды-отстойники ПР; и хранилища буровых шламов; а также
- Перерабатывающие и рафинировочные установки, включающие: ограждения и системы безопасности; склады материалов для технологических установок и склады продукции; резервуары для хранения кислоты; резервуары для хранения перекиси водорода; питьевое и техническое водоснабжение; пруды-отстойники (для ПР, пустых растворов, технологических шламов, сточных вод); офисных помещения и помещения для персонала; и другая вспомогательная инфраструктура.

**Рис. 2-1: Местоположение Минеральных Активов и добычных и перерабатывающих предприятий**



**Рис. 2-2: Распределение запасов урана в соответствии со стандартами ГКЗ в урановых провинциях Казахстана**



**Рис. 2-3: Расположение Минеральных Активов в Шу-Сарысуйской и Сырдарьинской урановых провинциях**



### 3 ТОВАРНЫЕ ЦЕНЫ И МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

#### 3.1 Введение

Следующий раздел включает в себя обсуждение и комментарии по товарным ценам и макроэкономическим допущениям, на которые опираются в целях составления отчетности о Минеральных ресурсах и рудных запасах, приведенных в настоящем документе.

#### 3.2 Товарные цены

Компания поручила специалисту по товарным рынкам компании UxC предоставить обзор и анализ рынка урана и, в частности, представить SRK годовой график ориентировочной спотовой рыночной цены на  $U_3O_8$ , которая отражена и взята за основу в настоящем документе в целях обоснования экономической жизнеспособности Рудных запасов и обеспечения надлежащей оценки Минеральных ресурсов с точки зрения экономического потенциала.

Ценовые прогнозы (прогноз спотовой цены), разработанные UxC, получены из эконометрической модели U-PRICE™ компании UxC, которая учитывает основные факторы, влияющие на урановый рынок, включая спрос базового варианта модели требований UxC («URM»), перспективы рынка и восприятие на рынке «SWU» (единицы разделительной работы – услуги по обогащению), первичную добычу (базовый вариант), вторичные предложения, события на рынке SWU и обменные курсы. Во время перенасыщения рынка спотовая цена склонна быть ниже, т.к. имеющиеся сырьевые запасы предлагаются на рынке со скидкой. Аналогичным образом, во времена прогнозируемого перенасыщения рынка спотовая цена склонна быть выше для мотивирования выставления большего количества первичной продукции на продажу для удовлетворения повышенного спроса.

Прогнозируется увеличение цены в US\$ в реальном выражении (1 января 2022 г.) с US\$42.33/фунт. $U_3O_8$  в 2022 г. до US\$45.89/фунт. $U_3O_8$  в 2025 г. В период с 2026 г. по 2035 г. прогнозируется увеличение спотовой цены до US\$58.85/фунт. $U_3O_8$ , что отражает общее увеличение средней постоянной долларовой цены на 32%, после чего цена останется на этом уровне. Общий подход, применяемый специалистами товарного рынка, заключается в установлении соотношений спроса и предложения (номинальных) и, на основе прогнозов спроса и предложения, соответственно определении ценовых предположений. Основными результатами оценки перспектив рынка, предоставленной UxC, являются:

- Предполагаемый уровень инфляции потребительских цен в размере 2.00% годовых для доллара США («US\$»); а также
- Средние медианные цены в реальном выражении (1 января 2022 года) US\$42.33/фунт. $U_3O_8$ , US\$42.43/фунт. $U_3O_8$  и US\$53.67/фунт. $U_3O_8$  в 2022, 2023 и 2030 гг. соответственно.

В Табл. 3-1 и Табл. 3-2 представлены годовые предположения о ценах в реальном выражении на 1 января 2022 года для цен UxC и цен консенсусного рыночного прогноза («CMF»), при этом предполагаемые переводы единиц измерения составляют: 2,204.62262lbs в одной метрической тонне; и коэффициент пересчёта U в  $U_3O_8$  1.17925. Обменный курс доллара США («US\$») к казахстанскому тенге («KZT») составляет 425KZT, который предполагается постоянным в реальном выражении. Сравнение прогнозных цен UxC (средний прогноз) с ценами в реальном выражении, согласно

рыночному консенсус-прогнозу (CMF), полученному из открытых источников, показывает следующее:

- в краткосрочном периоде (2022) медианная цена превышает среднюю прогнозную цену UxC, которая незначительно снижается к 2023 году;
- в более длительном периоде (с 2025 года и далее) приращение медианной цены постепенно снижается по сравнению со средней прогнозной ценой UxC, которая увеличивается примерно до US\$14.00/фунт U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> к 2030 году;
- В течение всего периода разница между минимальной и максимальной ценой UxC существенно увеличивается примерно с US\$6.00/фунт U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> (2022) до US\$24.00/фунт U<sub>3</sub>O<sub>8</sub> (2035).

Исторические цены на спотовом урановом рынке включены в Табл. 3-4 и показаны на Рис. 3-1.

**Табл. 3-1: Предположения по товарным ценам (в реальном выражении на 1 января 2022 года): 2022–2030 гг.**

Предположения по ценам	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>UxC</b>										
Максимум	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	45.46	46.25	49.12	52.17	55.70	56.88	60.98	64.14	67.78
Среднее	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	42.33	42.43	44.02	44.70	45.89	46.32	49.26	51.15	53.67
Минимум	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	39.23	39.73	40.13	39.74	40.12	40.76	43.58	45.62	46.40
<b>CMF</b>										
Максимум	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	55.80	54.60	54.56	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00
Медиана	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	44.64	41.63	44.52	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
Минимум	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	31.62	31.85	31.16	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
<b>Предположения в ПРГР</b>										
Базовый вариант	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	42.33	42.43	44.02	44.70	45.89	46.32	49.26	51.15	53.67
	(US\$/фунт U)	49.92	50.04	51.91	52.71	54.12	54.62	58.09	60.32	63.29
	(US\$/кг)	110.05	110.31	114.44	116.21	119.30	120.42	128.07	132.98	139.53
Обменный курс	(KZT к 1 US\$)	425	425	425	425	425	425	425	425	425
	(KZT/фунт U)	21,215	21,265	22,062	22,403	22,999	23,215	24,688	25,635	26,898
	(KZT/кгU)	46,771	46,882	48,638	49,390	50,705	51,180	54,428	56,516	59,301

**Табл. 3-2: Предположения по товарным ценам (в реальном выражении на 1 января 2022 года): 2031–2039 гг.**

Предположения по ценам	Ед. изм.	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
<b>UxC</b>										
Максимум	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	70.80	70.56	70.48	70.50	71.91	73.35	73.35	73.35	73.35
Среднее	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	56.61	57.80	59.06	58.85	60.03	61.23	61.23	61.23	61.23
Минимум	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	46.74	46.46	47.14	46.88	47.82	48.77	48.77	48.77	48.77
<b>CMF</b>										
Максимум	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00
Медиана	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
Минимум	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
<b>Предположения в ПРГР</b>										
Базовый вариант	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	56.61	57.80	59.06	58.85	60.03	61.23	61.23	61.23	61.23
	(US\$/фунт U)	66.76	68.16	69.65	69.40	70.79	72.20	72.20	72.20	72.20
	(US\$/кг)	147.17	150.27	153.54	153.00	156.06	159.18	159.18	159.18	159.18
Обменный курс	(KZT к 1 US\$)	425	425	425	425	425	425	425	425	425
	(KZT/фунт U)	28,372	28,968	29,600	29,494	30,084	30,686	30,686	30,686	30,686
	(KZT/кгU)	62,549	63,864	65,256	65,024	66,325	67,652	67,652	67,652	67,652

**Табл. 3-3: Анализ консенсусного рыночного прогноза цен на уран (в реальном денежном выражении на 1 января 2022 года): 2022–2030 гг. и долгосрочный период (LTP)**

Цена	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	LTP
Максимум	(US\$/фунт)	50.42	57.03	55.80	54.60	54.56	55.00	55.00	55.00	55.00	55.00
Медиана	(US\$/фунт)	43.63	43.26	44.64	41.63	44.52	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
Среднее	(US\$/фунт)	42.37	44.03	44.19	43.07	43.36	41.43	41.43	41.43	41.43	41.43
Минимум	(US\$/фунт)	32.97	31.36	31.62	31.85	31.16	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
STDEV	(US\$/фунт)	5.26	8.31	8.28	8.12	7.63	10.58	10.58	10.58	10.58	10.58
Аналитики	(-)	9	8	7	7	7	5	5	4	4	4

**Табл. 3-4: Исторические среднегодовые цены на уран за период 2000–2022 гг.<sup>(1)</sup>**

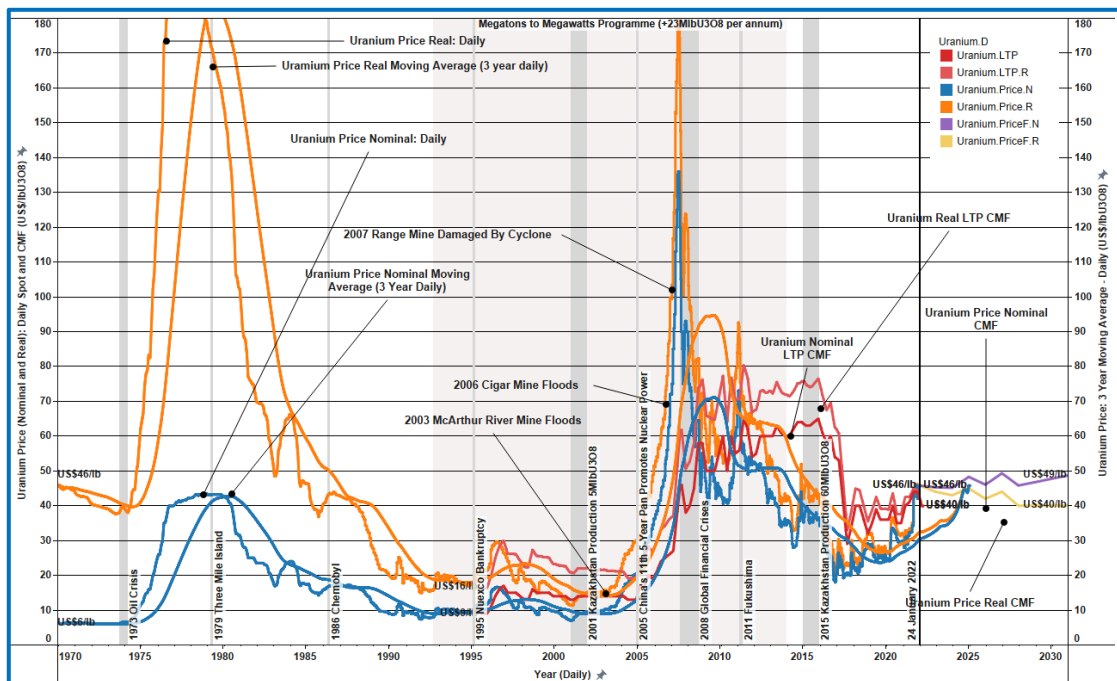
Период	Цена на уран на спотовом рынке						
	Мин. (US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	Макс. (US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	Средняя (US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	Средняя за период с 2000 г. (US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	Номинальная цена закрытия (US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	Реальная цена закрытия (US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	Реальная цена LTP (US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )
2000	7.10	9.60	8.38	10.34	7.10	11.40	20.88
2001	7.10	9.60	8.62	9.44	9.60	15.18	22.14
2002	9.60	10.20	9.84	9.26	10.20	15.75	21.62
2003	10.10	14.50	11.25	9.52	14.50	21.98	21.22
2004	14.50	20.70	18.12	11.96	20.70	30.38	21.04
2005	20.70	36.25	27.39	16.65	36.25	51.47	27.92



Период	Цена на уран на спотовом рынке							
	Мин.	Макс.	Средняя	Средняя за период с 2000 г.	Номинальная цена закрытия	Реальная цена закрытия	Реальная цена LTP	
	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	(US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )
2006	36.25	72.00	47.55	26.08	72.00	99.67	36.45	
2007	72.00	136.00	98.19	47.81	90.00	119.70	51.43	
2008	44.00	90.00	63.68	59.20	53.00	70.43	73.53	
2009	40.00	54.00	46.47	63.97	44.50	57.56	73.30	
2010	40.50	62.50	46.30	63.66	62.50	79.66	70.52	
2011	49.00	73.00	57.10	53.39	52.50	64.99	67.26	
2012	40.75	52.50	48.88	49.69	43.75	53.23	73.00	
2013	34.00	44.00	38.60	47.72	34.50	41.35	71.92	
2014	28.00	44.00	33.45	44.51	35.50	42.23	75.74	
2015	34.25	39.50	36.87	39.45	34.25	40.45	75.19	
2016	18.00	34.85	26.58	33.88	20.25	23.43	62.09	
2017	19.25	26.50	21.98	29.72	23.75	26.91	40.79	
2018	20.50	29.15	24.47	27.47	28.60	31.80	36.69	
2019	24.00	28.90	25.92	24.74	25.15	27.34	39.13	
2020	24.10	33.50	29.38	25.44	29.90	32.07	39.32	
2021	27.98	45.75	35.32	28.77	42.05	42.13	42.75	
2022	45.75	45.75	45.75	34.09	45.75	45.75	41.64	

(1) Реальные цены, определенные в денежном выражении на 1 января 2022 г. Историческая долгосрочная цена, полученная из медианы рыночных консенсус-прогнозов.

**Рис. 3-1: Цены на уран на спотовом рынке за прошедшие периоды (в номинальном выражении и реальном выражении на 1 января 2022 года): дневные и усредненные дневные за 3 года**



### 3.3 Макроэкономические предположения

Исторические данные по обменному курсу KZT/US\$ и инфляции потребительских цен («ИПЦ») приведены в Табл. 3-5, (1) Исторические данные до 24 января 2022 г.

Рис. 3-2 и Рис. 3-3.

За 12-месячный период, закончившийся 31 декабря 2021 года, исторический обменный курс тенге к US\$ колебался от 415KZT до 440KZT со средним курсом 426KZT и курсом на конец года 435KZT.

SRK отмечает, что за 12-месячный период, заканчивающийся 31 декабря 2021 года, ИПЦ:

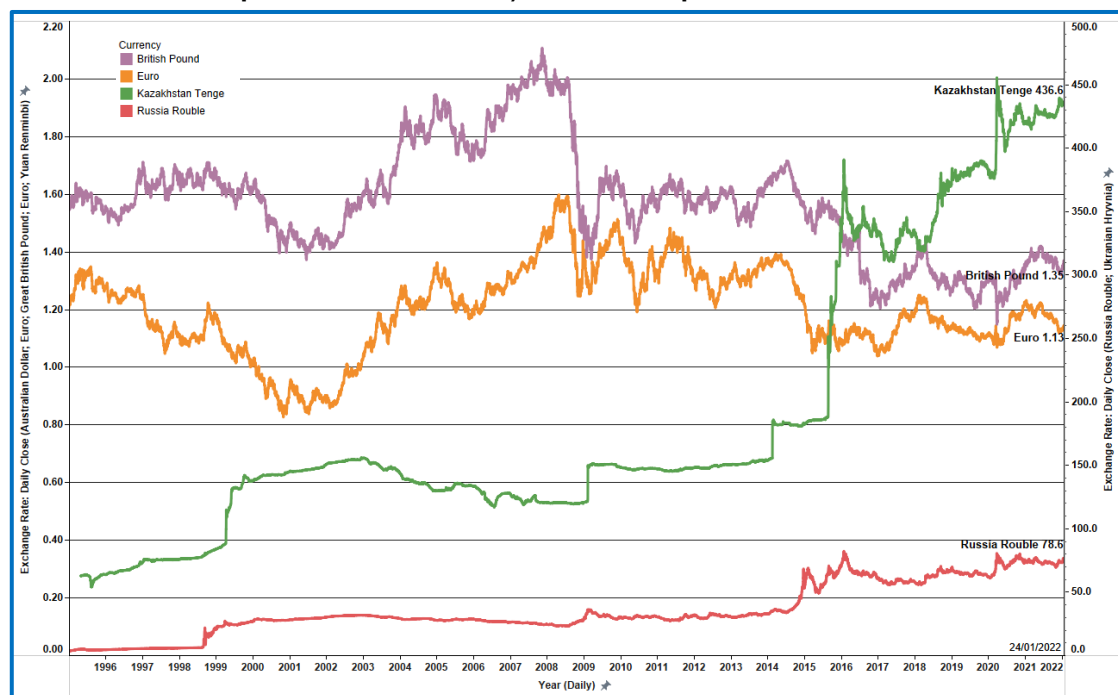
- по Казахстану варьировался от минимального значения 6.70% до максимального значения 7.99% и составил в среднем 7.30% с конечным значением 7.23%;
- по США варьировался от минимального значения 1.40% до максимального значения 7.04% и составил в среднем 4.69% с конечным значением 7.04%.

Табл. 3-5: Исторические макроэкономические показатели

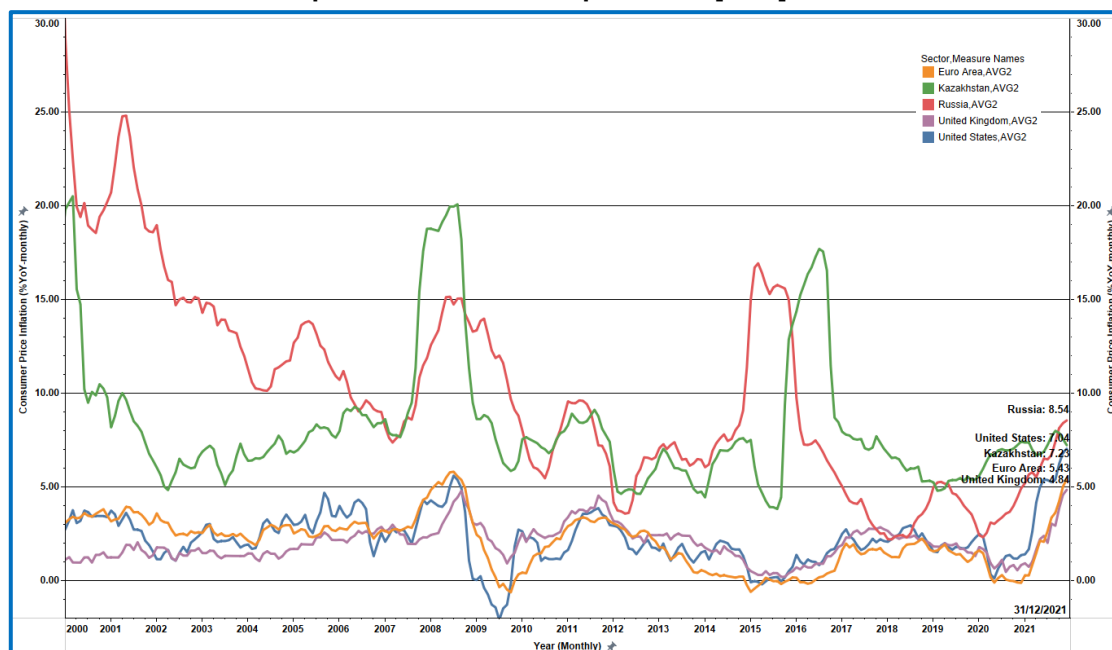
Период	Конец периода (KZT/US\$)	Среднее за период (KZT/US\$)	Индекс потребительских цен (ИПЦ) (r/r, %)	
			KZT	US\$
2000	146	142	9.78	3.39
2001	151	147	6.42	1.55
2002	156	153	6.58	2.38
2003	143	149	6.74	1.88
2004	130	136	6.92	3.26
2005	134	133	7.63	3.42
2006	127	126	8.40	2.54
2007	121	123	18.77	4.08
2008	121	120	9.48	0.09
2009	148	148	6.38	2.72
2010	147	147	7.97	1.50
2011	148	147	7.40	2.96
2012	150	149	5.96	1.74
2013	154	152	4.75	1.50
2014	183	179	7.38	0.76
2015	341	223	13.67	0.73
2016	334	342	8.45	2.07
2017	333	326	7.03	2.11
2018	384	345	5.33	1.91
2019	383	383	5.40	2.29
2020	421	414	7.41	1.36
2021	435	426	7.23	7.04
2022	437	435	7.23	7.04

(1) Исторические данные до 24 января 2022 г.

Рис. 3-2: Исторические данные по обменному курсу KZT и GBP/US\$ (по закрытию на конец дня) до 31 декабря 2021 г.



**Рис. 3-3: Исторические данные по индексу потребительских цен и уровню инфляции в Казахстане, США, Европе, Российской Федерации и Великобритании до 31 декабря 2021 г. [ТВУ]**



## 4 ОЦЕНКИ МИНЕРАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ И РУДНЫХ ЗАПАСОВ

### 4.1 Введение

В следующем разделе представлены основания, использованные при подготовке Отчетов Компании по Минеральным Ресурсам и Рудным Запасам, по состоянию на 31 декабря 2021 года. Подробная техническая информация в отношении Оценки 2021 г. не приводится здесь повторно, и, соответственно, читатель отсылается к Отчету Компетентного Лица 2021 года по всем аспектам, связанным со следующим: геология, качество и количество данных, оценка ресурсов, гидрогеология и химия, гидрогеологии и гидрологии, работы по СПВ урана, вспомогательная инфраструктура, управления защитой окружающей природной и социальной среды, планирование развития горных работ и риски и возможности.

Кроме того, важно отметить, что, помимо истощения на 2021 г., как сообщается Компанией, не было никаких других существенных корректировок в Минеральных Ресурсах и Рудных Запасах, как указано в Отчете Компетентного Лица 2021 г., за исключением тех, которые отражают следующее:

- Завершение обработки месторождения Уванас и прекращение добычи на руднике Южный Моинкум, в результате чего Минеральные ресурсы и Рудные запасы по этим активам не декларируются;
- Пересмотренная геологическая интерпретация по Блоку 1b Инкай на основании результатов дополнительного бурения, которое повысило достоверность оценки и, таким образом, позволило перевести часть материала, классифицированного как С2, в категорию С1, но также увеличило тоннаж и снизило содержание; итоговое увеличение составило 20,629тУ, включая увеличение категории С1 по классификации ГКЗ на 45,547тУ и снижение категории С2 ГКЗ на 24,918тУ;
- Обновление оценки по участкам 6 и 7 месторождения Буденовское на основании результатов разведочного бурения с увеличением плотности бурения, что привело к

увеличению категории С1 по классификации ГКЗ на 50,432тUи снижению категории С2 по классификации ГКЗ на 24,268тU; общее увеличение составило 26,164тU; и

- Завершение обновления геологической модели и оценки ресурсов месторождения Заречное, которая была представлена в соответствии с Казахстанским кодексом публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, Минеральных Ресурсах и Минеральных Запасах («Кодекс KZRC»), и которая привела к чистому сокращению в терминологии отчетности ГКЗ, как в категории ГКЗ С1 (883тU), так и в категории ГКЗ С2 (184тU).
- Увеличение в категории ГКЗ С1 (189тU) после переоценки конкретных геологических блоков на руднике Южный Моинкум; и
- Увеличение в категории ГКЗ С1 (1,229тU) и увеличение в категории ГКЗ С2 (366тU) после переоценки конкретных геологических блоков на месторождении Торткудук.

Кроме того, результатом завершения дополнительных технических исследований в 2021 году и присуждения контракта на добычу стала первоначальная отчетность о Рудных Запасах на месторождениях Буденовское 6 и 7 и Жалпак, а также увеличение запасов руды по блоку 4 Инкай.

## 4.2 Отчетность Компании по системе ГКЗ

### 4.2.1 Количество и качество данных

Залежи урановых руд, эксплуатируемые НАК, были разведаны только бурением. Как правило, буровые работы проводятся на нескольких этапах разведки и включают в себя как колонковое бурение, так и традиционное вращательное бурение с промывкой ствола буровым раствором с выходом бурового шлама из скважины на поверхность. Вращательное бурение использовалось в большинстве случаев для бурения до всячего бока горизонта оруденения, из которого затем отбирали керн. Диаметр бурения с промывкой ствола буровым раствором составляет от 118мм до 132мм, а диаметр колонкового бурения составляет от 93мм до 112мм.

В целом по всем месторождениям НАК (которые, за исключением месторождения Заречное, относятся ко второй группе сложности по казахстанским стандартам), сеть разведочного бурения составляет 200м до 400м на 50м-100м по ресурсам категории С2 и 100м до 200м на 50м по ресурсам категории С1.

Плановый выход керна составляет не менее 70% по интервалам оруденения и 50% по вмещающим породам.

Все керновые пробы систематически документируются, в основном на предмет гранулометрического состава, глинистости, текстуры, структуры и оруденения. В скважинах проводились геофизические каротажные и радиометрические исследования с помощью различных скважинных измерительных приборов для косвенного определения содержания урана в породах и других параметров. Замеренные геофизические параметры включали гамма-радиоактивность (измеренную как мР/ч), удельное сопротивление и потенциал самопроизвольной поляризации (метод КС и ПС), каротаж мгновенных нейтронов деления (только контрольные скважины), кавернометрию, термометрию и инклинометрию.

Содержание урана в основном оценивается по результатам скважинного гамма-каротажа, который является стандартной процедурой определения содержания урана в мировой практике. Затем применяются поправочные коэффициенты для того, чтобы отразить следующее: содержание тория и калия; влажность; выброс радона; нарушение равновесия; и плотность руды.

Содержание тория и калия определяется с помощью анализа керна на первом этапе разведки. Выброс радона определяется с помощью специальных тестов. Нарушение равновесия между радием и ураном определяется с помощью данных опробования керна, основываясь на представительном отборе проб. Плотность руды определяется с помощью стандартных измерений, сделанных по керну.

Для содействия в определении литологии вмещающих пород используются каротажи сопротивления и каротажи потенциалов самопроизвольной поляризации. Три основных литологических разновидности, которые можно определить таким способом: глины/алевролиты, мелкозернистые-среднезернистые песчаники и крупнозернистые песчаники/гравий. Качество каротажа удельного сопротивления и каротажа потенциалов самопроизвольной поляризации определяется путем выполнения повторного каротажа тех же скважин и на контрольных эталонных скважинах.

Опробование керна осуществляется только по тем интервалам, где выход керна составляет более 70%, а интенсивность гамма-излучения, основываясь на каротаже скважин, составляет более 40мкР/ч. Керна делится пополам и опробуется интервалами от 0.1м до 1.0м. Интервалы опробования выбираются, основываясь на литологии и результатах ручного спектрального гамма-каротажа.

Для аналитических исследований керн обычно делится на 2 половины. Первая половина используется для определения содержания урана и радия. Все пробы анализируются на содержание урана с помощью рентгеноспектральных флуоресцентных анализов. Ряд проб анализируется на радий с помощью гамма-каротажа совместно с рентгеноспектральными анализами урана и тория. Оставшаяся половина керна используется в помощь интерпретации диаграмм гамма каротажа, а также для выполнения замеров плотности, определения влажности, анализов химического контроля, определения содержания селена и измерения физических свойств вмещающих пород (плотность, гранулометрический состав) и для инженерно-геологической информации.

Качество данных гамма-каротажа определяется, основываясь на систематическом повторном каротаже скважин и результатах каротажа, основанных на контрольных скважинах, которые пробурены на каждом месторождении. Качество определения содержания урана по результатам гамма каротажа можно определить только путем сравнения с результатами анализов или данными каротажа мгновенных нейтронов деления. Результаты сравнения анализируются на предмет потенциальной систематической и случайной ошибки. Систематическая ошибка рассчитывается с помощью следующих критериев: среднеквадратическая ошибка по определениям мощности и содержания должна быть в пределах 25см по мощности и 25% по содержанию урана.

Качество содержания урана и радия, полученного с помощью рентгеноспектральных флуоресцентных анализов, определяется посредством проведения контрольного анализа проб в той же лаборатории (внутренний контроль), анализов проб мокрыми химическими методами во внешней лаборатории (межметодический контроль) и анализов проб тем же аналитическим методом в арбитражной лаборатории (внешний контроль). Контрольные анализы выполняются с помощью отраслевых стандартов, которые определяют количество проб (не менее 30 проб по каждому классу содержания).

Качество определения коэффициента фильтрации по данным электрического каротажа определяется путем сравнения с результатами откачки в рамках гидрогеологического исследования.

#### 4.2.2 Методика оценки

За исключением месторождения Заречное, оценка ресурсов проводится стандартным принятым в данной стране полигональным методом, основанным на разрезах и планах. В настоящее время практика 3D-моделирования распространена в Казахстане не очень широко. Выполняемое планирование горных работ и сверка также осуществляются с использованием этих оценок, выполненных полигональным методом.

Основные параметры, оцениваемые по каждому полигону:

- **Фильтрация:** Уникальные параметры фильтрации, как правило, разрабатываются по каждой литологической разности в пределах каждого месторождения, основываясь на каротаже сопротивления и каротаже потенциалов самопроизвольной поляризации;
- **Содержание глины:** Содержание глины также определяется, основываясь на каротаже сопротивления и каротаже потенциалов самопроизвольной поляризации;
- **Содержание урана:** Содержание урана определяется по данным гамма-каротажа. Поправочные коэффициенты, которые используются для перевода данных гамма-каротажа в содержание урана, и для учета влияния равновесия, содержания радона и т.д., определяются с помощью корреляции с фактическими данными анализов. Уникальные факторы разрабатываются по каждой вмещающей породе и каждому месторождению; а также
- **Плотность:** Плотность вмещающих пород определяется на основании определений, выполняемых на керне. В целом на этапе геологоразведочных работ отбирается около нескольких сотен проб из разных литологических интервалов и по каждой литологической разновидности рассчитывается разная плотность.

В целом, оконтуривание ресурсных полигонов и блоков выполняется по жестким границам с использованием следующих критериев:

- Шу-Сарысуйский бассейн:
  - Блоки очерчиваются внутри одного и того же водоносного горизонта с учетом локального ограничивающего слоя,
  - Мощность любого интервала разубоживания не должна превышать 6м для категории С1, но не ограничивается для категории С2,
  - Минимальное содержание 0.01%U,
  - Минимальный метропроцент от 0.04 до 0.08 (в зависимости от месторождения),
  - Минимальный коэффициент фильтрации равен 1м/сутки,
  - Минимальный коэффициент рудоносности равен 0.75; и
  - Максимальное содержание глины составляет 30%; а также
- Сырдарьинская низменность:
  - Блоки очерчиваются внутри одного и того же водоносного горизонта с учетом локального ограничивающего слоя,
  - Мощность интервала разубоживания не должна превышать 8м,
  - Минимальное содержание 0.01%U,
  - Минимальный метропроцент 0.06,
  - Минимальный коэффициент фильтрации равен 1м/сутки,
  - Минимальный коэффициент рудоносности равен 0.8; и
  - Максимальное содержание глины равно 20%.

Для обоих бассейнов построение отдельных блоков/полигонов осуществляется,

основываясь на содержании урана, фильтрационных свойствах и содержании глины; минимальный размер по блоку категории С1 составляет 30,000м<sup>3</sup>. Пересечения, которые не соответствуют вышеупомянутым критериям, включаются в целях обеспечения непрерывности, но ограничиваются так, чтобы обеспечить соблюдение минимального фактора руды/пустой породы. Кроме того, все пересечения, включаемые в отдельный блок/полигон, должны:

- Иметь схожие структурные и морфологические характеристики;
- Соответствовать одной и той же части геологической структуры (например, крыло ролла);
- Иметь схожие фильтрационные характеристики; и
- Быть на регулярной сетке пересечений.

Степень простирания каждого полигона затем ограничивается до:

- одна четвертая сетки бурения в случае, когда соседнее пересечение является безрудным; и
- половина сетки бурения в случае, когда соседнее пересечение является бедным.

После оконтуривания полигонов/блоков, каждому из них присваивается мощность и содержание урана, рассчитанные как среднеарифметическое по мощности и средневзвешенное по содержанию. Затем в большинстве случаев рассчитывается площадь полигонов с помощью программного обеспечения GIS (MapInfo, ArcGIS). Затем рассчитывается удельная продуктивность каждой площади как произведение среднего содержания на среднюю мощность и на удельный вес. Затем оцениваются запасы каждого блока (количество металла), рассчитываемые как произведение удельной продуктивности площади, умноженной на коэффициент рудоносности.

В случае Заречного основная часть Минеральных Ресурсов основывается на трехмерной блочной модели, в которую были интерполированы ключевые параметры, используя алгоритм кригинга. Несмотря на это, ключевые технические допущения и ограничения, приведенные выше, были применены.

#### 4.2.3 Отчеты по системе ГКЗ

Отчет НАК по подсчету запасов составлен с использованием системы ГКЗ (хотя в случае с Заречным оценки первоначально были представлены в соответствии с Кодексом KZRC, а затем переведены в эквивалент ГКЗ для целей отчетности 8ГР) и наиболее актуальные полные отчеты («**Отчеты системы ГКЗ**»), имеющиеся на дату настоящего отчета. Отчеты, составленные по форме годовой отчетности 8-ГР, отражают состояние на 31 декабря 2021 года. Составление отчетов по форме 8-ГР вместе с производственной отчетностью по форме ТО-25 и отчетами о движении запасов являются нормативным требованием Правительства Казахстана. Эти подсчеты запасов выполнены с использованием классических казахстанских методов и в основном были основаны на расчетах, выполненных в предыдущие годы с корректировкой на объемы добычи 2021 года. Поэтому, в данном разделе в основном рассматриваются отчеты, составленные в соответствии с системой ГКЗ.

Категории А и В являются категориями высшей степени уверенности в системе ГКЗ и используются только там, где указанные оценки тоннажа и содержания считаются известными с очень высокой степенью точности. Категории С1 и С2 являются категориями с более низкой степенью уверенности, а С2 обозначает наименьшие уровни уверенности четырех категорий. Все эти категории считаются НАК приемлемыми для

использования при разработке планов добычи полезных ископаемых и выполнении технико-экономических обоснований.

Фактическая классификация ресурсов, присваиваемая каждому блоку ресурсов, учитывает разведочную сеть и сложность месторождения. Сложность определяется с помощью характеристик месторождений, которые отражают фактор руды/пустой породы, изменчивость содержаний и изменчивость мощности.

Согласно отраслевому стандарту, есть 4 группы сложности (4 группа самая сложная). Все месторождения Сырдарьинского и Шу-Сарысуйского бассейнов, за исключением месторождения Заречное, отнесены ко 2-ой группе сложности, а сложность месторождения Заречное после начала добычи была понижена до 3-ей группы.

В случае НАК, блоки редко относят к категориям А и, таким образом, подавляющее большинство ресурсов, заявленных в отчетности НАК, являются ресурсами категорий С1 и С2, типичная сетка бурения, используемая для обоснования классификации ресурсов С2, составляет 200м до 400м на 50м до 100м, а для С1 – 100м до 200м на 50м.

В случае Заречного НАК классифицировала его Минеральные Ресурсы, используя Кодекс KZRC. В частности, только те блоки, где началась добыча, были классифицированы как «Измеренные», а остальные классифицированы как «Выявленные», где они были пробурены по сети 200м на 50м или меньше.

В Табл. 4-1 ниже дана сводка имеющегося у SRK представления в отношении составленных НАК отчетов о ресурсах с отражением положения промысловых объектов компании по состоянию на 31 декабря 2021 г. Информация, используемая для получения этих данных, была взята из отчетов формы 8-ГР, которые компания должна представлять на ежегодной основе. Обычно НАК указывает в отчетах запасы урана в тоннах (а не U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>, как обычно принято в Европе и США, к примеру), и класс содержания металла в руде. SRK отмечает, что все приведенные ниже оценки это: объем геологических запасов, оставшихся на каждом участке/месторождении в совокупности, а не только часть, относящаяся к НАК.

Специалисты SRK рассмотрели применяемую НАК методику подсчета, используемую для получения вышеуказанных результатов, а также сделанные геологические допущения. SRK также выполнила различные перерасчеты оставшейся части ресурсов, используя фактическую статистику добычи из отчетов формы ТО-25, отчетов 8-ГР и отчетов о погашении ресурсов и во всех случаях не выявила существенных ошибок или упущений. Учитывая, что SRK считает оценки ресурсов, представленные НАК, справедливым отражением общего количества и качества материала, отображаемого на 31 декабря 2021 года, а также подтверждает, что отчет о запасах был составлен должным образом в соответствии с системой ГКЗ.

**Табл. 4-1: Отчет НАК о ресурсах по системе ГКЗ (совокупные – на агрегированной основе) по состоянию на 31 декабря 2021 г. (тоннаж руды)**

Предприятие/месторождение	Отчет по системе ГКЗ					P1 (т U)	Всего (т U)
	A (т U)	B (т U)	C1 (т U)	C2 (т U)	A+B+C1+C2 (т U)		
<b>ТОО «Казатомпром-SaUran»</b>							
Уванас	-	-	-	-	-	-	-
Восточный Мынкудук	-	-	3,132	1,835	4,966	-	4,966
Канжуган	-	-	9,795	5,489	15,284	-	15,284
Южный Моинкум (Южная часть)	-	-	-	351	351	-	351
Центральный Моинкум	-	-	3,453	7,095	10,548	-	10,548
<b>Итого</b>	-	-	<b>16,379</b>	<b>14,770</b>	<b>31,149</b>	-	<b>31,149</b>
<b>ТОО «ДП Орталык»</b>							
Жалпак	-	-	9,216	5,104	14,320	-	14,320
Центральный Мынкудук	-	-	17,443	5,417	22,860	-	22,860
<b>Итого</b>	-	-	<b>26,658</b>	<b>10,521</b>	<b>37,179</b>	-	<b>37,179</b>
<b>ТОО «РУ-6»</b>							



Предприятие/месторождение	Отчет по системе ГКЗ						Всего (тУ)
	A (тУ)	B (тУ)	C1 (тУ)	C2 (тУ)	A+B+C1+C2 (тУ)	P1 (тУ)	
Северный Карамурун	-	-	5,366	1,153	6,519	-	6,519
Южный Карамурун	-	-	5,394	4,147	9,541	-	9,541
<b>Итого</b>	-	-	<b>10,760</b>	<b>5,300</b>	<b>16,060</b>	-	<b>16,060</b>
<b>ТОО «СП АППАК»</b>							
Западный Мынкудук	-	-	2,078	14,222	16,300	-	16,300
<b>ТОО «СП Инкай»</b>							
Участок 1 Инкай (а)	-	741	26,206	5,661	32,608	-	32,608
Участок 1 Инкай (б)	-	-	61,432	15,032	76,464	-	76,464
Участок 1 Инкай (в)	-	-	34,205	8,496	42,701	-	42,701
<b>Итого</b>	-	-	<b>121,844</b>	<b>29,189</b>	<b>151,773</b>	-	<b>151,773</b>
<b>ТОО «Семизбай-У»</b>							
Семизбай	-	-	8,393	2,833	11,225	-	11,225
Ирколь	-	-	7,025	12,753	19,778	-	19,778
<b>Итого</b>	-	-	<b>15,417</b>	<b>15,586</b>	<b>31,003</b>	-	<b>31,003</b>
<b>АО «СП Акбастау»</b>							
Участок 1, Буденновское	-	-	8,342	4,636	12,978	-	12,978
Участок 3, Буденновское	-	-	13,251	5,186	18,437	-	18,437
Участок 4, Буденновское	-	-	2,956	3,554	6,510	-	6,510
<b>Итого</b>	-	-	<b>24,549</b>	<b>13,376</b>	<b>37,925</b>	-	<b>37,925</b>
<b>ТОО «Каратау»</b>							
Участок 2, Буденновское	-	-	22,084	16,578	38,663	-	38,663
<b>АО «СП Заречное»</b>							
Заречное	-	11	4,515	1,267	5,793	-	5,793
<b>ТОО «СП КАТКО»</b>							
Южный Моинкум (Северная часть)	-	-	4,881	2,374	7,255	-	7,255
Торткудук	-	-	23,216	24,405	47,620	-	47,620
<b>Итого</b>	-	-	<b>28,096</b>	<b>26,779</b>	<b>54,875</b>	-	<b>54,875</b>
<b>ТОО «СП Харасан-У»</b>							
Уч. Харасан-1, Северный Харасан	-	-	9,611	26,953	36,565	-	36,565
<b>ТОО «СП ЮГХК»</b>							
Ақдала	-	-	1,789	1,132	2,921	-	2,921
Участок 4, Инкай	-	-	40,121	34,836	74,956	2,158	77,114
<b>Итого</b>	-	-	<b>41,910</b>	<b>35,967</b>	<b>77,877</b>	<b>2,158</b>	<b>80,035</b>
<b>ТОО «Байкен-У»</b>							
Уч. Харасан-2, Северный Харасан	-	-	9,188	7,856	17,044	-	17,044
<b>АО «НАК «Казатомпром»»</b>							
Участок 2, Инкай	-	-	-	42,001	42,001	-	42,001
Участок 3, Инкай	-	-	40,414	42,744	83,158	-	83,158
<b>Итого</b>	-	-	<b>40,414</b>	<b>84,745</b>	<b>125,159</b>	-	<b>125,159</b>
<b>ТОО «Буденновское»</b>							
Буденновское, Участки 6 и 7	-	-	50,432	63,806	114,238	5,832	120,070
<b>Итого</b>	-	-	<b>50,432</b>	<b>63,806</b>	<b>114,238</b>	<b>5,832</b>	<b>120,070</b>
<b>ВСЕГО</b>	-	11	<b>423,937</b>	<b>366,915</b>	<b>791,604</b>	<b>7,990</b>	<b>799,594</b>
<b>По регионам</b>							
Шу-Сарысуыйский	-	741	374,445	309,953	685,139	7,990	693,129
Сырдарьинский	-	11	42,468	44,208	86,687	-	86,687
Северный Казахстан	-	-	7,025	12,753	19,778	-	19,778
<b>Итого</b>	-	<b>752</b>	<b>423,937</b>	<b>366,915</b>	<b>791,604</b>	<b>7,990</b>	<b>799,594</b>

### 4.3 Методология выполнения аудита

Консультанты SRK ознакомились с отчетами, в которых представлены подробности по процессу разведки по каждому месторождению. Процесс геологоразведки в целом одинаков по всем месторождениям. SRK считает, что выбранный метод разведки является эффективным и достаточным для всех месторождений НАК.

Между тем, как метод определения содержания урана по данным гамма-каротажа широко применяется и развит, вызовом при использовании данного метода является получение разных поправочных коэффициентов, необходимых к применению при расчете содержания урана по данным гамма-каротажа. Для большинства параметров, напр. содержания тория и калия и плотности, такой подход является достаточно приемлемым, т.к. эти параметры имеют низкую изменчивость. С другой стороны, выброс радона и нарушение равновесия имеют высокую изменчивость, особенно в данном случае на месторождениях Сырдарьинской и Шу-Сарысуыйской провинций (от 0.4 до 1.55), и поэтому поведение этих коэффициентов является достаточно сложным. Принимая во внимание, что работы по определению взаимосвязи между объемом нарушения равновесия и литологией и оруденением были проведены, Компания обычно использовала средний поправочный коэффициент по выбросу радона и нарушению равновесия либо по всему месторождению, либо по участкам месторождения.

По мнению SRK, использование среднего значения таким способом может привести к занижению (что случается чаще) или завышению оценки содержания урана на

определенных участках месторождения и, несмотря на то, что в среднем допущенные содержания урана будут надежными, это означает, что имеют место вариации, которые не были смоделированы и это приводит к тому, что по некоторым блокам коэффициенты извлечения будут ниже, чем было предусмотрено, а по некоторым они будут выше (иногда превышая 100%).

Несмотря на вышеизложенный комментарий по поводу вариаций на отдельных месторождениях, в целом SRK считает, что методика геологоразведочных работ, проводимых НАК, является приемлемой и специально направленной на сбор данных, соответствующих потребностям подсчета ресурсов урана, а также что для обоснования подсчета ресурсов, выведенных НАК и представленных в настоящем документе, были собраны данные в надлежащем объеме и надлежащего качества.

Специалисты SRK выполнили переоценку категорий ресурсов с использованием терминологии и руководящих принципов кодекса JORC. Определения для разных категорий ресурсов, используемых данным кодексом отчетности, приведены в глоссарии, приложенном к отчету CPR 2021 года. При этом SRK обычно указывала в отчете как “Измеренные” ресурсы тех блоков, которые были отнесены НАК к категориям В или С1, и называла “Выявленными” ресурсы тех блоков, которые были классифицированы НАК как С2. Кроме того, SRK приняла классификацию KZRC, примененную на месторождении Заречное, отметив, что условия этого кодекса в разумных пределах согласуются с Кодексом JORC.

Несмотря на вышесказанное, в отдельных случаях SRK корректировала вышеописанный подход для учета:

- Случаев, когда добычные блоки, оконтуренные эксплуатационным бурением, постоянно отличались ( $\pm 20\%$ ) от исходных ресурсов, даже где не было систематической ошибки. В таких случаях SRK классифицировала ресурсы категории С1 как “Выявленные” и только ту часть ресурсов категории С1, которая была оконтурена эксплуатационным бурением, как “Измеренные”;
- Случаи, когда текущие отчеты ГКЗ содержат элементы, которые, по мнению SRK, должны быть исключены из-за инфраструктурных ограничений, или участки, отработанные в предшествующие периоды, включающие остатки блоков, потенциальное извлечение которых считается технически сложным и/или экономически нецелесообразным при предполагаемых в настоящее время ценах на товарно-сырьевые ресурсы. В этих случаях SRK произвела определенные корректировки, которые в совокупности представляют собой отрицательную корректировку в размере 14,838 т U, включая: Семизбай (1,585тU); Ирколь (5,174тU); Восточный Мынкудук (1,065тU); Канжуган (4,426тU); Южный Карамурун (424тU); и Северный Карамурун (2,165тU); и
- Случаи, когда определен некоторый объем «Прогнозных» Минеральных Ресурсов Р1. Это считается недостаточно определенным для того, чтобы рассматривать включение в отчетность в качестве Предполагаемых Минеральных Ресурсов, в частности, Аккум, по которому декларируется 87тU в соответствии с системой ГКЗ.

Проверенные SRK отчеты о минеральных ресурсах учитывают минеральные ресурсы, переведенные в категории рудных запасов. Таким образом, проверенные аудитом рудные запасы являются частью минеральных ресурсов и поэтому не должны рассматриваться как дополнение к ним.

Консультанты SRK не пытались оптимизировать составленные НАК долгосрочные планы

горных работ. Следовательно, проверенные аудитом SRK отчеты о ресурсах сводятся только к тем областям, которые потенциально могут разрабатываться с экономической выгодой и которые в настоящее время рассматриваются исключительно в качестве потенциала для добычи. Они также отражают количество урана в недрах, запланированного к добыче, и не учитывают металлургическое извлечение как в процессе выщелачивания, так и на перерабатывающем заводе, которое обычно колеблется от 80% до 90%.

#### 4.4 Оценка Минеральных Ресурсов и Рудных Запасов

Оценка Минеральных Ресурсов и Рудных Запасов, представленные в данном Отчете о результатах аудита, являются результатом анализа всей доступной информации, предоставленной Компанией в поддержку обновления Оценки Минеральных Ресурсов и Рудных Запасов, представленной в Отчете Компетентного Лица 2021 года.

##### 4.4.1 Минеральные Ресурсы

Совокупные Минеральные Ресурсы для Минеральных Активов (Табл. 4-2, Табл. 4-3) на 31 декабря 2021 г. составляют суммарно 1,424.7Мт при содержании 0.055%U, содержащие 784.4кту, и включают:

- Измеренные Минеральные Ресурсы в объеме 700.9Мт при содержании 0.058%U и содержащие 406.6кту,
- Исчисленные Минеральные Ресурсы в объеме 710.2Мт при содержании 0.052%U и содержащие 369.1кту,
- Предполагаемые Минеральные Ресурсы в объеме 13.6Мт при содержании 0.063%U и содержащие 8.6кту.

Собственные (приведенные к долевному участию НАК в Активах в %) Минеральные Ресурсы для Минеральных Активов (Табл. 4-4) на 31 декабря 2021 г. составляют суммарно 947.5Мт при содержании 0.052%U, содержащие 495.7кту, включая Измеренные и Исчисленные Минеральные Ресурсы в объеме 941.6Мт при содержании 0.052%U, содержащие 491.7кту.

На следующем рисунке (Рис. 4-1) показаны графические представления вкладов горнодобывающих дочерних предприятий и категорий отчетности в рамках каждого из горнодобывающих дочерних предприятий в совокупные Минеральные Ресурсы, представленные в Оценке 2021 г.

**Табл. 4-2: Минеральные Ресурсы (Измеренные и Выявленные) по состоянию на 31 декабря 2021 г. по горнодобывающим дочерним предприятиям и по регионам (Оценка SRK)**

Предприятие/месторождение	Измеренные минеральные ресурсы			Выявленные минеральные ресурсы			Измеренные + Выявленные минеральные ресурсы		
	(Мт)	(%U)	(кту)	(Мт)	(%U)	(кту)	(Мт)	(%U)	(кту)
<b>ТОО «Казатомпром-SaUran»</b>									
Уванас	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Восточный Мынкудук	6.0	0.030	1.8	7.0	0.030	2.1	13.0	0.030	3.9
Канжуган	2.0	0.042	0.8	26.3	0.038	10.0	28.4	0.038	10.9
Южный Моинкум (Южная часть)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Центральный Моинкум	0.5	0.056	0.3	17.7	0.058	10.3	18.2	0.058	10.5
<b>Итого</b>	<b>8.5</b>	<b>0.034</b>	<b>2.9</b>	<b>51.1</b>	<b>0.044</b>	<b>22.4</b>	<b>59.6</b>	<b>0.042</b>	<b>25.3</b>
<b>ТОО «ДП Орталык»</b>									
Жалпак	20.5	0.045	9.2	16.6	0.031	5.1	37.1	0.039	14.3
Центральный Мынкудук	37.1	0.047	17.4	14.3	0.038	5.4	51.4	0.045	22.9
<b>Итого</b>	<b>57.6</b>	<b>0.046</b>	<b>26.7</b>	<b>30.9</b>	<b>0.034</b>	<b>10.5</b>	<b>88.5</b>	<b>0.042</b>	<b>37.2</b>
<b>ТОО «РУ-6»</b>									
Северный Карамурун	4.8	0.069	3.3	2.1	0.050	1.1	6.9	0.063	4.4
Южный Карамурун	6.4	0.081	5.2	4.4	0.089	3.9	10.8	0.084	9.1
<b>Итого</b>	<b>11.2</b>	<b>0.076</b>	<b>8.5</b>	<b>6.5</b>	<b>0.076</b>	<b>5.0</b>	<b>17.7</b>	<b>0.076</b>	<b>13.5</b>
<b>ТОО «СП АППАК»</b>									
Западный Мынкудук	6.5	0.032	2.1	39.5	0.036	14.2	46.0	0.035	16.3
<b>ТОО «СП Инкай»</b>									
Участок 1 Инкай (а)	35.5	0.076	26.9	9.3	0.061	5.7	44.7	0.073	32.6
Участок 1 Инкай (б)	128.0	0.048	61.4	32.0	0.047	15.0	160.0	0.048	76.5

Предприятие/месторождение	Измеренные минеральные ресурсы			Выявленные минеральные ресурсы			Измеренные + Выявленные минеральные ресурсы		
	(Мт)	(%U)	(кту)	(Мт)	(%U)	(кту)	(Мт)	(%U)	(кту)
Участок 1 Инкай (в)	72.8	0.047	34.2	17.3	0.049	8.5	90.1	0.047	42.7
<b>Итого</b>	<b>236.2</b>	<b>0.052</b>	<b>122.6</b>	<b>58.6</b>	<b>0.050</b>	<b>29.2</b>	<b>294.8</b>	<b>0.051</b>	<b>151.8</b>
<b>ТОО «Семизбай-У»</b>									
Семизбай	14.7	0.057	8.4	2.4	0.053	1.2	17.1	0.056	9.6
Ирколь	17.1	0.041	7.0	18.0	0.042	7.6	35.2	0.042	14.6
<b>Итого</b>	<b>31.9</b>	<b>0.048</b>	<b>15.4</b>	<b>20.4</b>	<b>0.043</b>	<b>8.8</b>	<b>52.3</b>	<b>0.046</b>	<b>24.2</b>
<b>АО «СП Акбастау»</b>									
Участок 1, Буденновское	7.8	0.107	8.3	5.3	0.088	4.6	13.1	0.099	13.0
Участок 3, Буденновское	18.7	0.071	13.3	5.2	0.100	5.2	23.8	0.077	18.4
Участок 4, Буденновское	2.1	0.141	3.0	4.2	0.084	3.6	6.3	0.103	6.5
<b>Итого</b>	<b>28.6</b>	<b>0.086</b>	<b>24.5</b>	<b>14.7</b>	<b>0.091</b>	<b>13.4</b>	<b>43.2</b>	<b>0.088</b>	<b>37.9</b>
<b>ТОО «Каратау»</b>									
Участок 2, Буденновское	22.8	0.097	22.1	26.3	0.063	16.6	49.1	0.079	38.7
<b>АО «СП Заречное»</b>									
Заречное	4.3	0.052	2.2	4.5	0.065	2.9	8.8	0.059	5.2
<b>ТОО «СП КАТКО»</b>									
Южный Моинкум (Северная часть)	7.7	0.063	4.9	4.2	0.057	2.4	11.9	0.061	7.3
Торткудук	19.0	0.122	23.2	20.7	0.118	24.4	39.7	0.120	47.6
<b>Итого</b>	<b>26.8</b>	<b>0.105</b>	<b>28.1</b>	<b>24.8</b>	<b>0.108</b>	<b>26.8</b>	<b>51.6</b>	<b>0.106</b>	<b>54.9</b>
<b>ТОО «СП Хорасан-У»</b>									
Уч. Харасан-1, Северный Харасан	9.1	0.106	9.6	25.2	0.107	27.0	34.3	0.107	36.6
<b>ТОО «СП ЮГЖК»</b>									
Ақдала	3.1	0.057	1.8	2.0	0.057	1.1	5.1	0.057	2.9
Участок 4, Инкай	99.6	0.040	40.1	86.2	0.040	34.8	185.8	0.040	75.0
<b>Итого</b>	<b>102.7</b>	<b>0.041</b>	<b>41.9</b>	<b>88.1</b>	<b>0.041</b>	<b>36.0</b>	<b>190.9</b>	<b>0.041</b>	<b>77.9</b>
<b>ТОО «Байкен-У»</b>									
Уч. Харасан-2, Северный Харасан	8.1	0.114	9.2	7.2	0.109	7.9	15.3	0.112	17.0
<b>АО «НАК «Казатомпром»»</b>									
Участок 2, Инкай	-	-	-	133.8	0.031	42.0	133.8	0.031	42.0
Участок 3, Инкай	80.3	0.050	40.4	92.1	0.046	42.7	172.3	0.048	83.1
<b>Итого</b>	<b>80.3</b>	<b>0.050</b>	<b>40.4</b>	<b>225.9</b>	<b>0.038</b>	<b>84.7</b>	<b>306.1</b>	<b>0.041</b>	<b>125.1</b>
<b>ТОО «Буденновское»</b>									
Буденновское, Участки 6 и 7	66.5	0.076	50.4	86.5	0.074	63.8	153.0	0.075	114.2
<b>Итого</b>	<b>66.5</b>	<b>0.076</b>	<b>50.4</b>	<b>86.5</b>	<b>0.074</b>	<b>63.8</b>	<b>153.0</b>	<b>0.075</b>	<b>114.2</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>700.9</b>	<b>0.058</b>	<b>406.6</b>	<b>710.2</b>	<b>0.052</b>	<b>369.1</b>	<b>1,411.1</b>	<b>0.055</b>	<b>775.8</b>
<b>По регионам</b>									
Шу-Сарысуыйский	636.4	0.057	361.7	646.4	0.049	317.6	1,282.8	0.053	679.3
Сырдарьинский	49.7	0.073	36.5	61.5	0.082	50.3	111.2	0.078	86.9
Северный Казахстан	14.7	0.057	8.4	2.4	0.053	1.2	17.1	0.056	9.6
<b>Итого</b>	<b>700.9</b>	<b>0.058</b>	<b>406.6</b>	<b>710.2</b>	<b>0.052</b>	<b>369.1</b>	<b>1,411.1</b>	<b>0.055</b>	<b>775.8</b>

**Табл. 4-3: Совокупные Минеральные Ресурсы (Предполагаемые и Общие) по состоянию на 31 декабря 2021 г. по горнодобывающим дочерним предприятиям (Оценка SRK)**

Предприятие/месторождение	Предполагаемые минеральные ресурсы			Общие минеральные ресурсы		
	(Мт)	(%U)	(кту)	(Мт)	(%U)	(кту)
<b>ТОО «Казатомпром-SaUran»</b>						
Уванас	-	-	-	-	-	-
Восточный Мынкудук	-	-	-	13.0	0.030	3.9
Канжуган	-	-	-	28.4	0.038	10.9
Южный Моинкум (Южная часть)	-	-	-	-	-	-
Центральный Моинкум	-	-	-	18.2	0.058	10.5
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>59.6</b>	<b>0.042</b>	<b>25.3</b>
<b>ТОО «ДП Орталык»</b>						
Жалпак	-	-	-	37.1	0.039	14.3
Центральный Мынкудук	-	-	-	51.4	0.045	22.9
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>88.5</b>	<b>0.042</b>	<b>37.2</b>
<b>ТОО «РУ-6»</b>						
Северный Карамурун	-	-	-	6.9	0.063	4.4
Южный Карамурун	-	-	-	10.8	0.084	9.1
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>17.7</b>	<b>0.076</b>	<b>13.5</b>
<b>ТОО «СП АППАК»</b>						
Западный Мынкудук	-	-	-	46.0	0.035	16.3
<b>ТОО «СП Инкай»</b>						
Участок 1 Инкай (а)	-	-	-	44.7	0.073	32.6
Участок 1 Инкай (б)	-	-	-	160.0	0.048	76.5
Участок 1 Инкай (в)	-	-	-	90.1	0.047	42.7
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>294.8</b>	<b>0.051</b>	<b>151.8</b>
<b>ТОО «Семизбай-У»</b>						
Семизбай	-	-	-	17.1	0.056	9.6
Ирколь	-	-	-	35.2	0.042	14.6
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>52.3</b>	<b>0.046</b>	<b>24.2</b>
<b>АО «СП Акбастау»</b>						
Участок 1, Буденновское	-	-	-	13.1	0.099	13.0
Участок 3, Буденновское	-	-	-	23.8	0.077	18.4
Участок 4, Буденновское	-	-	-	6.3	0.103	6.5
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>43.2</b>	<b>0.088</b>	<b>37.9</b>
<b>ТОО «Каратау»</b>						
Участок 2, Буденновское	-	-	-	49.1	0.079	38.7
<b>АО «СП Заречное»</b>						
Заречное	1.0	0.064	0.6	9.8	0.059	5.8
<b>ТОО «СП КАТКО»</b>						
Южный Моинкум (Северная часть)	-	-	-	11.9	0.061	7.3

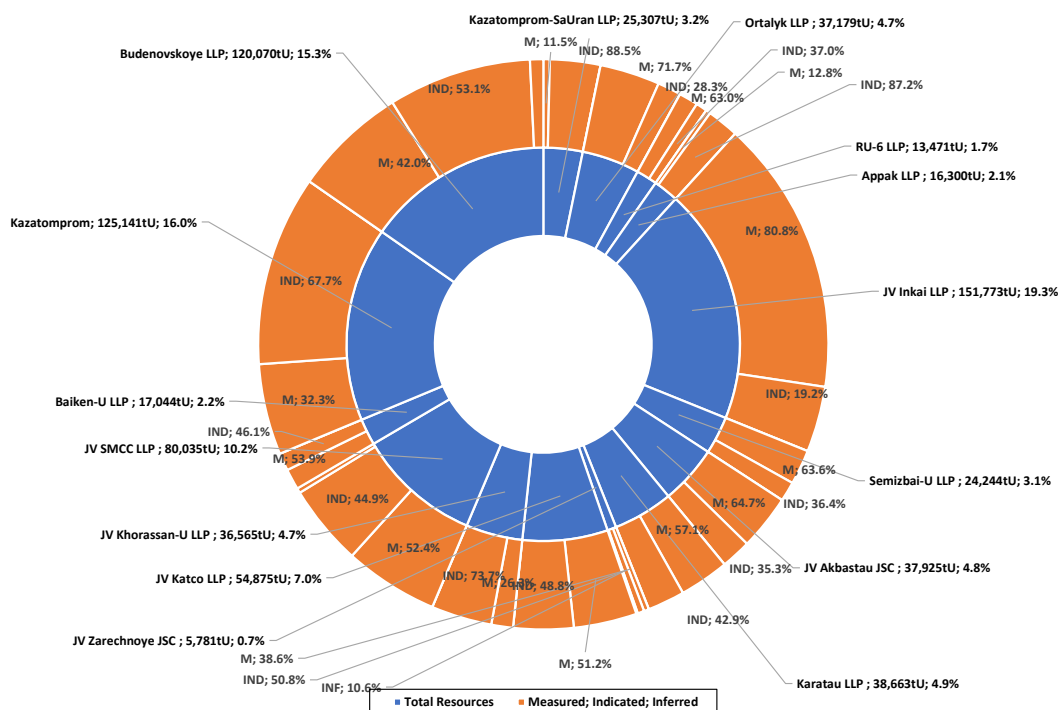
Предприятие/месторождение	Предполагаемые минеральные ресурсы			Общие минеральные ресурсы		
	(Мт)	(%U)	(кту)	(Мт)	(%U)	(кту)
Торткудук	-	-	-	39.7	0.120	47.6
<b>Итого</b>	-	-	-	<b>51.6</b>	<b>0.106</b>	<b>54.9</b>
<b>ТОО «СП Хорасан-У»</b>						
Уч. Харасан-1, Северный Харасан	-	-	-	34.3	0.107	36.6
<b>ТОО «СП ЮГХК»</b>						
Ақдала	-	-	-	5.1	0.057	2.9
Участок 4, Инкай	5.0	0.043	2.2	190.7	0.040	77.1
<b>Итого</b>	<b>5.0</b>	<b>0.043</b>	<b>2.2</b>	<b>195.9</b>	<b>0.041</b>	<b>80.0</b>
<b>ТОО «Байкен-У»</b>						
Уч. Харасан-2, Северный Харасан	-	-	-	15.3	0.112	17.0
<b>АО «НАК «Казатомпром»»</b>						
Участок 2, Инкай	-	-	-	133.8	0.031	42.0
Участок 3, Инкай	-	-	-	172.3	0.048	83.1
<b>Итого</b>	-	-	-	<b>306.1</b>	<b>0.041</b>	<b>125.1</b>
<b>ТОО «Буденновское»</b>						
Буденновское, Участки 6 и 7	7.6	0.077	5.8	160.6	0.075	120.1
<b>Итого</b>	<b>7.6</b>	<b>0.077</b>	<b>5.8</b>	<b>160.6</b>	<b>0.075</b>	<b>120.1</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>13.6</b>	<b>0.063</b>	<b>8.6</b>	<b>1,424.7</b>	<b>0.055</b>	<b>784.4</b>
<b>По регионам</b>						
Шу-Сарысуйский	12.6	0.063	8.0	1,295.4	0.053	687.3
Сырдарьинский	1.0	0.064	0.6	112.2	0.078	87.5
Северный Казахстан	-	-	-	17.1	0.056	9.6
<b>ВСЕГО</b>	<b>13.6</b>	<b>0.063</b>	<b>8.6</b>	<b>1,424.7</b>	<b>0.055</b>	<b>784.4</b>

**Табл. 4-4: Собственные Минеральные Ресурсы (собственные - с учетом доли в капитале) по состоянию на 31 декабря 2021 г. по горнодобывающим дочерним предприятиям (Оценка SRK)**

Предприятие/месторождение	Доля в капитале (%)	Урановая провинция	Измеренные + Выявленные с учетом доли в капитале			Общие минеральные ресурсы с учетом доли в капитале		
			(Мт)	(%U)	(кту)	(Мт)	(%U)	(кту)
<b>ТОО «Казатомпром-SaUran»</b>	<b>100.00</b>							
Уванас		Шу-Сарысуйская	-	-	-	-	-	-
Восточный Мынкудук		Шу-Сарысуйская	13.0	0.030	3.9	13.0	0.030	3.9
Канжуган		Шу-Сарысуйская	28.4	0.038	10.9	28.4	0.038	10.9
Южный Моинкум (Южная часть)		Шу-Сарысуйская	-	-	-	-	-	-
Центральный Моинкум		Шу-Сарысуйская	18.2	0.058	10.5	18.2	0.058	10.5
<b>Итого</b>			<b>59.6</b>	<b>0.042</b>	<b>25.3</b>	<b>59.6</b>	<b>0.042</b>	<b>25.3</b>
<b>ТОО «ДП Орталык»</b>	<b>100.00</b>							
Жалпак		Шу-Сарысуйская	37.1	0.039	14.3	37.1	0.039	14.3
Центральный Мынкудук		Шу-Сарысуйская	51.4	0.045	22.9	51.4	0.045	22.9
<b>Итого</b>			<b>88.5</b>	<b>0.042</b>	<b>37.2</b>	<b>88.5</b>	<b>0.042</b>	<b>37.2</b>
<b>ТОО «РУ-6»</b>	<b>100.00</b>							
Северный Карамурун		Сырдарьинская	6.9	0.063	4.4	6.9	0.063	4.4
Южный Карамурун		Сырдарьинская	10.8	0.084	9.1	10.8	0.084	9.1
<b>Итого</b>			<b>17.7</b>	<b>0.076</b>	<b>13.5</b>	<b>17.7</b>	<b>0.076</b>	<b>13.5</b>
<b>ТОО «СП АППАК»</b>	<b>65.00</b>							
Западный Мынкудук		Шу-Сарысуйская	29.9	0.035	10.6	29.9	0.035	10.6
<b>ТОО «СП Инкай»</b>	<b>60.00</b>							
Участок 1, Инкай (а)		Шу-Сарысуйская	26.8	0.073	19.6	26.8	0.073	19.6
Участок 1, Инкай (б)		Шу-Сарысуйская	96.0	0.048	45.9	96.0	0.048	45.9
Участок 1, Инкай (в)		Шу-Сарысуйская	54.1	0.047	25.6	54.1	0.047	25.6
<b>Итого</b>			<b>176.9</b>	<b>0.051</b>	<b>91.1</b>	<b>176.9</b>	<b>0.051</b>	<b>91.1</b>
<b>ТОО «Семизбай-У»</b>	<b>51.00</b>							
Семизбай		Сырдарьинская Северный Казахстан	8.7	0.056	4.9	8.7	0.056	4.9
Ирколь		Северный Казахстан Сырдарьинская	17.9	0.042	7.4	17.9	0.042	7.4
<b>Итого</b>			<b>26.7</b>	<b>0.046</b>	<b>12.4</b>	<b>26.7</b>	<b>0.046</b>	<b>12.4</b>
<b>АО «СП Акбастау»</b>	<b>50.00</b>							
Участок 1, Буденновское		Шу-Сарысуйская	6.5	0.099	6.5	6.5	0.099	6.5
Участок 3, Буденновское		Шу-Сарысуйская	11.9	0.077	9.2	11.9	0.077	9.2
Участок 4, Буденновское		Шу-Сарысуйская	3.2	0.103	3.3	3.2	0.103	3.3
<b>Итого</b>			<b>21.6</b>	<b>0.088</b>	<b>19.0</b>	<b>21.6</b>	<b>0.088</b>	<b>19.0</b>
<b>ТОО «Каратау»</b>	<b>50.00</b>							
Участок 2, Буденновское		Шу-Сарысуйская	24.5	0.079	19.3	24.5	0.079	19.3
<b>АО «СП Заречное»</b>	<b>49.98</b>							
Заречное <sup>(9)</sup>		Сырдарьинская	4.4	0.059	2.6	4.9	0.059	2.9
<b>ТОО «СП КАТКО»</b>	<b>49.00</b>							
Южный Моинкум (Северная часть)		Шу-Сарысуйская	5.8	0.061	3.6	5.8	0.061	3.6
Торткудук		Шу-Сарысуйская	19.5	0.120	23.3	19.5	0.120	23.3
<b>Итого</b>			<b>25.3</b>	<b>0.106</b>	<b>26.9</b>	<b>25.3</b>	<b>0.106</b>	<b>26.9</b>
<b>ТОО «СП Хорасан-У»</b>	<b>50.00</b>							
Уч. Харасан-1, Северный Харасан		Сырдарьинская	17.1	0.107	18.3	17.1	0.107	18.3
<b>ТОО «СП ЮГХК»</b>	<b>30.00</b>							
Ақдала		Шу-Сарысуйская	1.5	0.057	0.9	1.5	0.057	0.9
Участок 4, Инкай		Шу-Сарысуйская	55.7	0.040	22.5	57.2	0.040	23.1
<b>Итого</b>			<b>57.3</b>	<b>0.041</b>	<b>23.4</b>	<b>58.8</b>	<b>0.041</b>	<b>24.0</b>
<b>ТОО «Байкен-У»</b>	<b>52.50</b>							
Уч. Харасан-2, Северный Харасан		Сырдарьинская	8.0	0.112	8.9	8.0	0.112	8.9
<b>АО «НАК «Казатомпром»»</b>	<b>100.00</b>							
Участок 2, Инкай		Шу-Сарысуйская	133.8	0.031	42.0	133.8	0.031	42.0
Участок 3, Инкай		Шу-Сарысуйская	172.3	0.048	83.1	172.3	0.048	83.1
<b>Итого</b>			<b>306.1</b>	<b>0.041</b>	<b>125.1</b>	<b>306.1</b>	<b>0.041</b>	<b>125.1</b>
<b>ТОО «Буденновское»</b>	<b>51.00</b>							

Предприятие/месторождение	Доля в капитале (%)	Урановая провинция	Измеренные + Выявленные с учетом доли в капитале			Общие минеральные ресурсы с учетом доли в капитале		
			(Мт)	(%U)	(кту)	(Мт)	(%U)	(кту)
Буденновское, Участки 6 и 7		Шу-Сарысуйская	78.0	0.075	58.3	81.9	0.075	61.2
<b>Итого</b>			<b>78.0</b>	<b>0.075</b>	<b>58.3</b>	<b>81.9</b>	<b>0.075</b>	<b>61.2</b>
<b>Всего</b>			<b>941.6</b>	<b>0.052</b>	<b>491.7</b>	<b>947.5</b>	<b>0.052</b>	<b>495.7</b>
<b>По регионам</b>								
Шу-Сарысуйский			867.7	0.050	436.1	873.1	0.050	439.7
Сырдарьинский			56.0	0.086	48.2	56.4	0.086	48.5
Северный Казахстан			17.9	0.042	7.4	17.9	0.042	7.4
<b>Итого</b>			<b>941.6</b>	<b>0.052</b>	<b>491.7</b>	<b>947.5</b>	<b>0.052</b>	<b>495.7</b>

**Рис. 4-1: Распределение Минеральных ресурсов по добывающим дочерним предприятиям и классификационным категориям на 31 декабря 2021 г.**



### 4.4.2 Рудные Запасы

В таблицах ниже представлены проверенные консультантами SRK справки о запасах руды, которые составлены с использованием терминологии и руководств, предложенных в Кодексе JORC. Следует отметить, что эти отчеты охватывают только Минеральные активы на стадии эксплуатации и разработки, поскольку ни один из разведочных проектов (включая участки 2 и 3 месторождения Инкай) не находится на той стадии изученности (в отношении разбуренности и технической оценки), чтобы позволить оценить и представить Рудные Запасы.

Эти оценки отражают вышеупомянутые проверенные справки о минеральных ресурсах, но они ограничены до оруденения, планируемого к отработке согласно долгосрочным производственным планам, разработанным НАК, и охватываются проектными документами по рудникам, которые в свою очередь основываются на лицензионных соглашениях/контрактах на недропользование.

Несмотря на это, в некоторых случаях эти отчеты предполагают, что добыча будет продолжаться после истечения срока действия текущего контракта с Правительством Казахстана, отражающего понимание SRK, что весьма маловероятно, что они не будут продлены до истечения срока их действия, предполагая, что НАК выполнит все контрактные требования к этому моменту.

Как в случае с проверенными оценками минеральных ресурсов, оценки рудных запасов отражают количество урана, которое планируется извлечь из недр, и они не учитывают выход по металлу (извлечение) как в рамках процесса подземного выщелачивания, так и на самих наземных перерабатывающих заводах, который обычно составляет от 80% до 90%.

В рамках процесса обзора консультанты SRK сравнили цифры планового извлечения с фактическими извлечениями, достигнутыми по каждому месторождению по отработанным блокам, которые были представлены Компанией в своих отчетах ТО-25 (эти документы дают детальный анализ блоков, которые были отработаны в последние несколько лет, следовательно, они не представляют всю статистику по добыче по месторождению). По месторождениям, где добыча была начата недавно или еще не началась, статистика по извлечению не является представительной и не рассматривалась. Сравнение представлено в Табл. 4-5 ниже. В целом, показатели извлечения в раствор близки к прогнозным показателям, а чаще всего превышают их. Фактические извлечения более 85% до 90% обычно характерны для месторождений с длинной историей извлечения и могут быть объяснены проблемами с распространением кислоты или нарушением равновесия.

**Табл. 4-5: Сравнение планового и фактического извлечения**

Компания	Регион	Месторождение	извлечение	
			Историческое (%)	Плановое (%)
ТОО «СП ЮГХК»	Шу-Сарысуйский бассейн	Ақдала	102.00	90.00
ТОО «СП ЮГХК»	Шу-Сарысуйский бассейн	Участок 4	91.00	90.00
ТОО «Семизбай-У»	Сырдарьинский бассейн	Ирколь	93.00	90.00
ТОО «Семизбай-У»	Северный Казахстан	Семизбай	85.00	85.00
ТОО «СП Аппак»	Шу-Сарысуйский бассейн	Западный Мынкудук	86.00	90.00
ТОО «СП Инкай»	Шу-Сарысуйский бассейн	Инкай-1 (а)	88.00	85.00
ТОО «СП Инкай»	Шу-Сарысуйский бассейн	Инкай-1 (б)	101.00	85.00
ТОО «СП Инкай»	Шу-Сарысуйский бассейн	Инкай-1 (в)	85.00	85.00
ТОО «СП Хорасан-У»	Сырдарьинский бассейн	Харасан-1, Северный Харасан	117.00	90.00
ТОО «Байкен-У»	Сырдарьинский бассейн	Харасан-2, Северный Харасан	93.00	90.00
АО «СП Заречное»	Сырдарьинский бассейн	Заречное	86.00	80.00
ТОО «СП КАТКО»	Шу-Сарысуйский бассейн	Южный Моинкум (северная часть)	81.00	90.00
ТОО «СП КАТКО»	Шу-Сарысуйский бассейн	Торткудук	87.00	90.00
ТОО «Каратау»	Шу-Сарысуйский бассейн	Буденновское, участок 2	90.00	90.00
АО «СП Акбастау»	Шу-Сарысуйский бассейн	Буденновское, участок 1	95.00	90.00
АО «СП Акбастау»	Шу-Сарысуйский бассейн	Буденновское, участок 3	89.00	85.00
АО «СП Акбастау»	Шу-Сарысуйский бассейн	Буденновское, участок 4	86.60	85.00
ТОО «Казатомпром-SaUran»	Шу-Сарысуйский бассейн	Уванас	н/д	н/д
ТОО «Казатомпром-SaUran»	Шу-Сарысуйский бассейн	Восточный Мынкудук	91.00	90.00
ТОО «Казатомпром-SaUran»	Шу-Сарысуйский бассейн	Канжуган	100.00	90.00
ТОО «Казатомпром-SaUran»	Шу-Сарысуйский бассейн	Южный Моинкум (южная часть)	79.00	85.00
ТОО «Казатомпром-SaUran»	Шу-Сарысуйский бассейн	Центральный Моинкум	85.00	85.00
ТОО «ДП Орталык»	Шу-Сарысуйский бассейн	Жалпак	н/д	н/д
ТОО «ДП Орталык»	Шу-Сарысуйский бассейн	Центральный Мынкудук	85.00	90.00
ТОО «РУ-6»	Сырдарьинский бассейн	Южный Карамурун	98.00	93.00
ТОО «РУ-6»	Сырдарьинский бассейн	Северный Карамурун	99.00	90.00
ТОО «Буденновское»	Шу-Сарысуйский бассейн	Буденновское, участки 6 и 7	н/д	90.00

В Табл. 4-6 представлены подробные данные, связанные с определением относительных бортовых содержаний по каждому горнодобывающему дочернему предприятию, включая эксплуатационные расходы, допущения по ценам реализации, ценовые скидки, реализованные цены, общие коэффициенты извлечения, бортовые содержания урана в рудных запасах (2P), минеральные ресурсы (3R: с учетом 30% надбавки к цене), которые сопоставляются со средним содержанием урана, добытого на каждом из месторождений в течение срока отработки рудника. Это указывает на то, что норма, выраженная средним содержанием урана в запасах руды к бортовому содержанию урана в запасах руды, варьируется от минимум 40% до максимум 80% при принятых на текущий момент средних допущениях, сделанных в долгосрочных планах отработки рудников.

**Табл. 4-6: Анализ бортового содержания Минеральных активов, заявленных в Отчете CPR 2020 г., с поправкой на текущий прогноз долгосрочной цены CMF**

Горнодобывающая компания дочернее предприятие	Орех (US\$/t)	Цена реализации (US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	Скидка (%)	Реализованная цена (US\$/фунт U <sub>3</sub> O <sub>8</sub> )	MRF (%)	2P-ОСОГ (%U)	3R-ОСОГ (%U)	Содержание 2P (%U)
ТОО «Казатомпром-SaUran»	18.65	40.00	-	35.10	88.09	0.028	0.022	0.044
ТОО «ДП Орталык»	11.62	40.00	-	32.80	88.82	0.017	0.013	0.100
ТОО «РУ-6»	30.91	40.00	-	34.24	89.85	0.046	0.035	0.076
ТОО «СП АППАК»	12.77	40.00	3.50	34.22	90.00	0.020	0.015	0.035
ТОО «СП Инкай»	10.87	40.00	3.50	37.54	85.00	0.018	0.014	0.052
ТОО «Семизбай-У»	16.68	40.00	3.50	35.14	86.78	0.027	0.020	0.046
АО «СП Акбастау»	13.27	40.00	3.50	35.11	86.73	0.021	0.016	0.088
ТОО «Каратау»	11.04	40.00	3.50	32.29	90.00	0.017	0.013	0.079
АО «СП Заречное»	19.10	40.00	3.50	27.39	78.80	0.034	0.026	0.059
ТОО «СП КАТКО»	21.70	40.00	3.50	31.91	90.00	0.033	0.026	0.110
ТОО «СП Хорасан-У»	26.60	40.00	3.50	32.93	89.48	0.041	0.032	0.107
ТОО «СП ЮГХК»	8.44	40.00	3.50	33.12	90.00	0.013	0.010	0.041
ТОО «Байкен-У»	26.00	40.00	3.50	29.98	90.00	0.040	0.031	0.112
ТОО «Буденновское»	13.27	40.00	3.50	35.11	90.00	0.020	0.016	0.075

Текущие договоры купли-продажи между Компанией, ее партнерами по совместным предприятиям и дочерними предприятиями регулируются различными договорами купли-продажи, в соответствии с которыми соответствующие предположения по собственным ценам продаж могут подвергаться различным корректировкам. Эти корректировки включены в различные регулирующие соглашения и определяются в соответствии с правилами регулирования тарифов на урановый концентрат правительства Казахстана («ПК») (вступили в силу с 3 февраля 2011 года), когда товарный продукт приобретает партнерами СП по коммерческой цене, равной спотовой цене на уран за вычетом особой для каждого конкретного дочернего предприятия скидки (максимально допустимой). Компания сообщила SRK, что эти особые применяемые к цене скидки, включенные в каждое соглашение о создании Совместного Предприятия, являются конфиденциальными и, как таковые, не могут быть публично раскрыты. Соответственно, совместно с Компанией SRK определил средневзвешенную применяемую к цене скидку на основе комбинации прогнозов продаж в соответствии с ПРГР и прогноза цен UxS. Этот анализ показывает, что средневзвешенная применяемая к цене скидка по всем горнодобывающим дочерним предприятиям (за исключением находящихся в 100% собственности НАК горнодобывающих дочерних предприятий ТОО «Казатомпром-SaUran», ТОО «ДП Орталык» и ТОО «РУ-6») составляет приблизительно 3,50%. В связи с этим Компания попросила SRK включить следующее в прогнозные данные, указанные в настоящем документе, в отношении предположений о применяемых к цене скидках:

- для ТОО «Казатомпром-СаУран», ТОО «ДП Орталык» и ТОО «РУ-6» применяемая к цене скидка составляет 0.00%; а
- для всех остальных горнодобывающих дочерних предприятий (ТОО «СП «ЮГХК»», ТОО «Семизбай-У», ТОО «СП «АППАК»», ТОО «СП «Инкай»», ТОО «СП «Хорасан-У»», ТОО «Байкен-У», АО «СП «Заречное»», ТОО «СП «КАТКО»», ТОО «Каратау», АО «СП «Акбастау»», ТОО «Буденновское») применяемая к цене скидка составляет 3.50%.

Определение эксплуатационных затрат для горнодобывающих дочерних предприятий в основном основано на комбинации исторических удельных расценок с планируемыми статистическими данными, с поправками на изменение обстоятельств, поставщиков и т. д., которые считаются уместными. В общем и целом, процесс включает:

- Определение дополнительных компонентов для горнодобывающих, перерабатывающих видов производственной деятельности и ОХР и АУР;
- Определение удельного физического расхода расходных материалов для добычи и переработки, которые связаны с содержанием (количеством) урана либо объемами ПРВ;



- Применение ставок удельных затрат (включая транспортные затраты) к установленным объемам потребления для горнодобывающей и перерабатывающей деятельности;
- Определение дополнительных затрат и возмещение этих затрат в отношении услуг, предоставляемых одним горнодобывающим дочерним предприятием другому, в особенности переработка до конечной продукции;
- Определение тарифов на аффинаж для конвертирования продуктов предприятия в  $U_3O_8$  (если конечным продуктом предприятия не является  $U_3O_8$ );
- Определение обязательств по выплатам в связи с сокращением, закрытием предприятия и т.д. или затрат на сокращение, основанных на текущих минимальных правовых требованиях в Казахстане, которые составляют выплату заработной платы за 1 месяц, принимаемой как 1/12 причитающейся годовой оплаты труда, с учетом определения перемещения рабочей силы при закрытии;
- Определение прочих как денежных, так и неденежных затрат, необходимых для установления налога на добычу полезных ископаемых, амортизационные отчисления на разведку, налога на имущество;
- Определение затрат/ассигнований, связанных с контрактами на добычу полезных ископаемых, в частности:
  - Социальные обязательства, включенные в затраты на ОХР и АУР, исходя из годовых затрат для каждого месторождения,
  - Ассигнования ликвидации (денежные затраты, которые включаются в качестве статьи капиталовложений, не подлежат прямому налогообложению и не включаются в какие-либо определения амортизации), которые основаны на процентной доле затрат, связанных с добычей, включая: прямые затраты на добычу; налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ или роялти); амортизация при добыче, амортизация при строительстве Геотехнологического Поля (подготовительные горные работы (ПГР)), амортизация при разведочных работах. Эти затраты затем накапливаются и сравниваются с затратами на закрытие в соответствии с ПРГР, в соответствии с которыми любая нехватка или избыток затем относится на последний период эксплуатации, и
- Компания оценила подверженность центров затрат по своей основной деятельности рискам колебаний валютных курсов и, с учетом высокой доли местной рабочей силы, основных расходных материалов, таких как кислота и электроэнергия, распределения средней подверженности валютным рискам между следующими ключевыми элементами деятельности признаны приемлемыми: горные работы (добыча) – 95% в KZT и 5% в US\$); переработка – 80% в KZT и 20% в US\$); и ОХР и АУР на промплощадке – 95% в KZT и 5% в US\$.

На 31 декабря 2021 г. Оценка 2021 г. представляет:

- Совокупные Рудные Запасы (Таблица 4-7) на 31 декабря 2021 г. в объеме 999.2Мт при содержании 0.063%U и содержащие 625.4кту, включающие:
  - Доказанные Рудные Запасы в объеме 482.8Мт при содержании 0.061%U и содержащие 296.7кту,
  - Вероятные Рудные Запасы в объеме 516.5Мт при содержании 0.064%U и содержащие 328.8кту,
- Собственные Рудные Запасы (Табл. 4-8) на 31 декабря 2021 г. в объеме 549.0Мт при

содержании 0.064%U и содержащие 350.8кту.

На следующем рисунке (Рис. 4-2) показано графическое представление вкладов горнодобывающих дочерних предприятий и категорий отчетности в рамках каждого из горнодобывающих дочерних предприятий в совокупные Рудные Запасы, указанные в Оценке 2021 г.

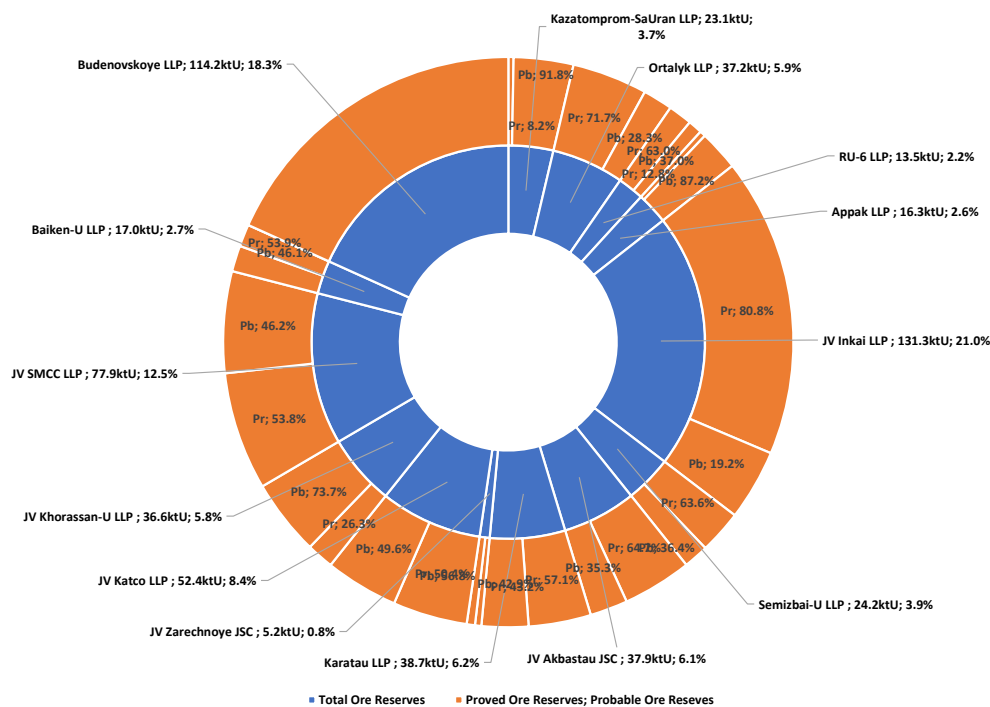
**Табл. 4-7: Совокупные Рудные Запасы (Доказанные и Вероятные) по состоянию на 31 декабря 2021 г. по горнодобывающим дочерним предприятиям и по регионам (Оценка SRK) (в совокупности, агрегированная 100% основа)**

Предприятие/месторождение	Доказанные Рудные запасы			Вероятные Рудные запасы			Общие Рудные запасы		
	(Мт)	(%U)	(кту)	(Мт)	(%U)	(кту)	(Мт)	(%U)	(кту)
<b>ТОО «Казатомпром-SaUran»</b>									
Уванас	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Восточный Мынкудук	2.5	0.030	0.8	3.0	0.030	0.9	5.5	0.030	1.6
Канжуган	2.0	0.042	0.8	26.3	0.038	10.0	28.4	0.038	10.9
Южный Моинкум (Южная часть)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Центральный Моинкум	0.5	0.056	0.3	17.7	0.058	10.3	18.2	0.058	10.5
<b>Итого</b>	<b>5.0</b>	<b>0.037</b>	<b>1.9</b>	<b>47.0</b>	<b>0.045</b>	<b>21.2</b>	<b>52.0</b>	<b>0.044</b>	<b>23.1</b>
<b>ТОО «ДП Орталык»</b>									
Жалпак	9.2	0.100	9.2	5.1	0.100	5.1	14.3	0.100	14.3
Центральный Мынкудук	17.4	0.100	17.4	5.4	0.100	5.4	22.9	0.100	22.9
<b>Итого</b>	<b>26.7</b>	<b>0.100</b>	<b>26.7</b>	<b>10.5</b>	<b>0.100</b>	<b>10.5</b>	<b>37.2</b>	<b>0.100</b>	<b>37.2</b>
<b>ТОО «РУ-6»</b>									
Северный Карамурун	4.8	0.069	3.3	2.1	0.050	1.1	6.9	0.063	4.4
Южный Карамурун	6.4	0.081	5.2	4.4	0.089	3.9	10.8	0.084	9.1
<b>Итого</b>	<b>11.2</b>	<b>0.076</b>	<b>8.5</b>	<b>6.5</b>	<b>0.076</b>	<b>5.0</b>	<b>17.7</b>	<b>0.076</b>	<b>13.5</b>
<b>ТОО «СП АППАК»</b>									
Западный Мынкудук	6.5	0.032	2.1	39.5	0.036	14.2	46.0	0.035	16.3
<b>ТОО «СП Инкай»</b>									
Участок 1 Инкай (а)	35.5	0.076	26.9	9.3	0.061	5.7	44.7	0.073	32.6
Участок 1 Инкай (б)	93.8	0.048	45.0	23.4	0.047	11.0	117.2	0.048	56.0
Участок 1 Инкай (в)	72.8	0.047	34.2	17.3	0.049	8.5	90.1	0.047	42.7
<b>Итого</b>	<b>202.0</b>	<b>0.053</b>	<b>106.2</b>	<b>50.0</b>	<b>0.050</b>	<b>25.2</b>	<b>252.0</b>	<b>0.052</b>	<b>131.3</b>
<b>ТОО «Семизбай-У»</b>									
Семизбай	14.7	0.057	8.4	2.4	0.053	1.2	17.1	0.056	9.6
Ирколь	17.1	0.041	7.0	18.0	0.042	7.6	35.2	0.042	14.6
<b>Итого</b>	<b>31.9</b>	<b>0.048</b>	<b>15.4</b>	<b>20.4</b>	<b>0.043</b>	<b>8.8</b>	<b>52.3</b>	<b>0.046</b>	<b>24.2</b>
<b>АО «СП Акбастау»</b>									
Участок 1, Буденновское	7.8	0.107	8.3	5.3	0.088	4.6	13.1	0.099	13.0
Участок 3, Буденновское	18.7	0.071	13.3	5.2	0.100	5.2	23.8	0.077	18.4
Участок 4, Буденновское	2.1	0.141	3.0	4.2	0.084	3.6	6.3	0.103	6.5
<b>Итого</b>	<b>28.6</b>	<b>0.086</b>	<b>24.5</b>	<b>14.7</b>	<b>0.091</b>	<b>13.4</b>	<b>43.2</b>	<b>0.088</b>	<b>37.9</b>
<b>ТОО «Каратау»</b>									
Участок 2, Буденновское	22.8	0.097	22.1	26.3	0.063	16.6	49.1	0.079	38.7
<b>АО «СП Заречное»</b>									
Заречное	4.3	0.052	2.2	4.5	0.065	2.9	8.8	0.059	5.2
<b>ТОО «СП КАТКО»</b>									
Южный Моинкум (Северная часть)	5.1	0.063	3.2	2.7	0.057	1.5	7.8	0.061	4.7
Торткудук	19.0	0.122	23.2	20.7	0.118	24.4	39.7	0.120	47.6
<b>Итого</b>	<b>24.1</b>	<b>0.110</b>	<b>26.4</b>	<b>23.4</b>	<b>0.111</b>	<b>26.0</b>	<b>47.5</b>	<b>0.110</b>	<b>52.4</b>
<b>ТОО «СП Хорасан-У»</b>									
Уч. Харасан-1, Северный Харасан	9.1	0.106	9.6	25.2	0.107	27.0	34.3	0.107	36.6
<b>ТОО «СП ЮГХК»</b>									
Ақдала	3.1	0.057	1.8	2.0	0.057	1.1	5.1	0.057	2.9
Участок 4, Инкай	99.6	0.040	40.1	86.2	0.040	34.8	185.8	0.040	75.0
<b>Итого</b>	<b>102.7</b>	<b>0.041</b>	<b>41.9</b>	<b>88.1</b>	<b>0.041</b>	<b>36.0</b>	<b>190.9</b>	<b>0.041</b>	<b>77.9</b>
<b>ТОО «Байкен-У»</b>									
Уч. Харасан-2, Северный Харасан	8.1	0.114	9.2	7.2	0.109	7.9	15.3	0.112	17.0
<b>АО «НАК «Казатомпром»</b>									
Участок 2, Инкай	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участок 3, Инкай	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ТОО «Буденновское»</b>									
Буденновское, Участок 6 и 7	-	-	-	153.0	0.075	114.2	153.0	0.075	114.2
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>153.0</b>	<b>0.075</b>	<b>114.2</b>	<b>153.0</b>	<b>0.075</b>	<b>114.2</b>
<b>Всего</b>	<b>482.8</b>	<b>0.061</b>	<b>296.7</b>	<b>516.5</b>	<b>0.064</b>	<b>328.8</b>	<b>999.2</b>	<b>0.063</b>	<b>625.4</b>
<b>По регионам</b>									
Шу-Сарысуьский	418.3	0.060	251.7	452.6	0.061	277.2	870.9	0.061	528.9
Сырдарьинский	47.3	0.080	37.9	45.8	0.096	44.0	93.1	0.088	81.9
Северный Казахстан	17.1	0.041	7.0	18.0	0.042	7.6	35.2	0.042	14.6
<b>ВСЕГО</b>	<b>482.8</b>	<b>0.061</b>	<b>296.7</b>	<b>516.5</b>	<b>0.064</b>	<b>328.8</b>	<b>999.2</b>	<b>0.063</b>	<b>625.4</b>

**Табл. 4-8: Собственные Рудные Запасы (с учетом доли в капитале) по состоянию на 31 декабря 2020 г. по горнодобывающим дочерним предприятиям**

Предприятие/месторождение	Доля в капитале (%)	Урановая провинция	Рудные запасы С учетом доли в капитале		
			(Мт)	(%U)	(кту)
<b>ТОО «Казатомпром-SaUran»</b>	<b>100.00</b>				
Уванас		Шу-Сарысуйская	-	-	-
Восточный Мынкудук		Шу-Сарысуйская	5.5	0.030	1.6
Канжуган		Шу-Сарысуйская	28.4	0.038	10.9
Южный Моинкум (Южная часть)		Шу-Сарысуйская	-	-	-
Центральный Моинкум		Шу-Сарысуйская	18.2	0.058	10.5
<b>Итого</b>			<b>52.0</b>	<b>0.044</b>	<b>23.1</b>
<b>ТОО «ДП Орталык»</b>	<b>100.00</b>				
Жалпак		Шу-Сарысуйская	14.3	0.100	14.3
Центральный Мынкудук		Шу-Сарысуйская	22.9	0.100	22.9
<b>Итого</b>			<b>37.2</b>	<b>0.100</b>	<b>37.2</b>
<b>ТОО «РУ-6»</b>	<b>100.00</b>				
Северный Карамурун		Сырдарьинская	6.9	0.063	4.4
Южный Карамурун		Сырдарьинская	10.8	0.084	9.1
<b>Итого</b>			<b>17.7</b>	<b>0.076</b>	<b>13.5</b>
<b>ТОО «СП АППАК»</b>	<b>65.00</b>				
Западный Мынкудук		Шу-Сарысуйская	29.9	0.035	10.6
<b>ТОО «СП Инкай»</b>	<b>60.00</b>				
Участок 1, Инкай (а)		Шу-Сарысуйская	26.8	0.073	19.6
Участок 1, Инкай (б)		Шу-Сарысуйская	70.3	0.048	33.6
Участок 1, Инкай (в)		Шу-Сарысуйская	54.1	0.047	25.6
<b>Итого</b>			<b>151.2</b>	<b>0.052</b>	<b>78.8</b>
<b>ТОО «Семизбай-У»</b>	<b>51.00</b>				
Семизбай		Сырдарьинская Северный Казахстан	8.7	0.056	4.9
Ирколь		Северный Казахстан Сырдарьинская	17.9	0.042	7.4
<b>Итого</b>			<b>26.7</b>	<b>0.046</b>	<b>12.4</b>
<b>АО «СП Акбастау»</b>	<b>50.00</b>				
Участок 1, Буденновское		Шу-Сарысуйская	6.5	0.099	6.5
Участок 3, Буденновское		Шу-Сарысуйская	11.9	0.077	9.2
Участок 4, Буденновское		Шу-Сарысуйская	3.2	0.103	3.3
<b>Итого</b>			<b>21.6</b>	<b>0.088</b>	<b>19.0</b>
<b>ТОО «Каратау»</b>	<b>50.00</b>				
Участок 2, Буденновское		Шу-Сарысуйская	24.5	0.079	19.3
<b>АО «СП «Заречное»»</b>	<b>49.98</b>				
Заречное		Сырдарьинская	4.4	0.059	2.6
<b>ТОО «СП КАТКО»</b>	<b>49.00</b>				
Южный Моинкум (Северная часть)		Шу-Сарысуйская	3.8	0.061	2.3
Торткудук		Шу-Сарысуйская	19.5	0.120	23.3
<b>Итого</b>			<b>23.3</b>	<b>0.110</b>	<b>25.7</b>
<b>ТОО «СП Хорасан-У»</b>	<b>50.00</b>				
Уч. Харасан-1, Северный Харасан		Сырдарьинская	17.1	0.107	18.3
<b>ТОО «СП ЮГХК»</b>	<b>30.00</b>				
Ақдала		Шу-Сарысуйская	1.5	0.057	0.9
Участок 4, Инкай		Шу-Сарысуйская	55.7	0.040	22.5
<b>Итого</b>			<b>57.3</b>	<b>0.041</b>	<b>23.4</b>
<b>ТОО «Байкен-У»</b>	<b>52.50</b>				
Уч. Харасан-2, Северный Харасан		Сырдарьинская	8.0	0.112	8.9
<b>АО «НАК «Казатомпром»</b>	<b>100.00</b>				
Участок 2, Инкай		Шу-Сарысуйская	-	-	-
Участок 3, Инкай		Шу-Сарысуйская	-	-	-
<b>Итого</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ТОО «Буденновское»</b>	<b>51.00</b>				
Буденновское, Участки 6 и 7		Шу-Сарысуйская	78.0	0.075	58.3
<b>Итого</b>			<b>78.0</b>	<b>0.075</b>	<b>58.3</b>
<b>Всего</b>			<b>549.0</b>	<b>0.064</b>	<b>350.8</b>
<b>По регионам</b>					
Шу-Сарысуйский			475.1	0.062	295.2
Сырдарьинский			65.2	0.078	50.7
Северный Казахстан			8.7	0.056	4.9
<b>ВСЕГО</b>			<b>549.0</b>	<b>0.064</b>	<b>350.8</b>

**Рис. 4-2: Распределение Рудных запасов по добывающим дочерним предприятиям и классификационным категориям на 31 декабря 2021 г.**



## 4.5 Комментарии SRK

По мнению SRK, заявления о Минеральных Ресурсах и Рудных Запасах, включенные в настоящий документ, в значительной степени соответствуют Кодексу JORC и действительны по состоянию на 31 декабря 2021 года.

Различия между этими оценками и ранее представленными оценками НАК, выполненными в соответствии с системой ГКЗ на 31 декабря 2021 г., являются результатом:

- Исключения минеральных ресурсов, которые недоступны для разработки из-за наземной инфраструктуры или которые, в ходе развития процесса проектирования, больше не планируются НАК к отработке;
- Исключения части «запасов», отнесенных к категории P1, в соответствии с системой ГКЗ;
- Дополнительных количественных и классификационных корректировок, принятых SRK для тех месторождений, где результаты эксплуатационного бурения существенно отличаются от результатов разведочного бурения;
- Ограничения Рудных запасов объемом руды, включенным в долгосрочный производственный план;
- Ограничения Доказанных Рудных Запасов теми месторождениями, на которых завершены опытно-промышленные испытания, начата добыча и имеются данные сверки; и
- Технической работы, выполненной НАК в течение 2021 года;

Следует, однако, отметить, что в настоящее время НАК продолжает работы, и, в дополнение к нормальным изменениям в Минеральных Ресурсах и Рудных Запасах в результате добычи, они могут также измениться в течение 2021 года, когда эти работы

будут завершены. В частности:

- НАК продолжает проводить разведку на нескольких своих рудниках, что может позволить оценить и представить дополнительные Минеральные Ресурсы (в дополнение к тем оценкам, которые представлены в настоящем Отчете о результатах аудита);
- НАК планирует провести дальнейшие технические работы на нескольких своих производствах (рудниках), которые, возможно, позволят перевести большее количество отчетных Минеральных Ресурсов в Рудные Запасы;
- НАК может в ходе переговоров согласовать внесение изменений в свои контракты с Правительством Казахстана, и поэтому заявленные Рудные Запасы могут подвергнуться изменению, чтобы отразить эти изменения в контрактах.

## 5 ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ

### 5.1 Введение

В следующих разделах представлена сводка основных результатов выполненного компанией SRK аудита Минеральных активов Компании, указанных в настоящем Отчете о результатах аудита, в ходе которого особое внимание уделялось Минеральным ресурсам Рудным запасам по состоянию на 31 декабря 2021 года.

### 5.2 Минеральные Ресурсы

На дату вступления в силу настоящего Отчета о результатах аудита общие Минеральные ресурсы (Табл. 5-1), декларированные SRK по горнодобывающим дочерним предприятиям, по состоянию на 31 декабря 2021 года, составляют 1,424.7Мт с содержанием урана 0.055%U и содержат в себе 784.4кт ктU, в том числе:

- Измеренные Минеральные ресурсы составляют 700.9Мт с содержанием 0.058%U и содержат в себе 406.6ктU;
- Выявленные Минеральные ресурсы составляют 710.2Мт с содержанием 0.052%U и содержат в себе 369.1ктU;
- Предполагаемые Минеральные ресурсы составляют 13.6Мт с содержанием 0.063%U и содержат в себе 8.6ктU.

На 31 декабря 2021 года с учетом доли Компании в капитале горнодобывающих дочерних предприятий общие Минеральные ресурсы составляют 947.5Мт с содержанием 0.052%U и содержат в себе 495.7ктU, в том числе Измеренные и Выявленные Минеральные ресурсы составляют 941.6Мт с содержанием 0.052%U и содержат в себе 491.7ктU.

Во всех случаях SRK делает следующие выводы:

- Справки о минеральных ресурсах составлены по состоянию на 31 декабря 2021 года;
- Справки о минеральных ресурсах, приведенные в настоящем отчете, составлены в соответствии с терминами и определениями Кодекса JORC;
- Минеральные ресурсы были оценены на предмет экономического потенциала с использованием соответствующих модифицирующих коэффициентов и определений бортового содержания, указанных в Табл. 4-6, и с использованием 30% надбавки к долгосрочным ценам, используемым в поддержку указываемым в отчете рудным запасам; а также
- Измеренные и Выявленные минеральные ресурсы включают в себя те минеральные ресурсы, которые были изменены для получения запасов руды.

Доктор Майк Армитаж является Компетентным Лицом, который несет полную ответственность за представленную здесь оценку Минеральных Ресурсов. Он – дипломированный геолог, дипломированный инженер, член Института Материалов, Полезных Ископаемых и Горного Дела (IMMM), член Геологического Общества (FGS), доктор наук. Доктор Армитаж - лицензированный геолог, член Лицензированной профессиональной организации, включенной в список, периодически публикуемый Австралийской фондовой биржей. Он – ассоциированный корпоративный консультант SRK, профессионал с более чем 39-летним опытом работы в горнодобывающей и металлургической промышленности, а также достаточным опытом в отношении рассматриваемых типа минерализации и типа месторождения и деятельности, которую он выполняет в проекте, чтобы выступать в роли Компетентного Лица, в соответствии с определениями Кодекса JORC. Доктор Армитаж отвечал за отчетность по Минеральным Ресурсам и Запасам Руд по различным активам по всему миру в последние более чем 30 лет.

**Табл. 5-1: Минеральные Ресурсы горнодобывающих дочерних предприятий: Совокупные (на 100%) и Собственные (с учетом доли в капитале)**

Классификация/Горнодобывающее дочернее предприятие	Совокупные (100%)			Доля в капитале (%)	Собственные (с учетом доли в капитале)		
	Тоннаж (Мт)	Содержание (%U)	Содержащийся уран (кту)		Тоннаж (Мт)	Содержание (%U)	Содержащийся уран (кту)
<b>Измеренные</b>							
ТОО «Казатомпром-SaUran»	8.5	0.034	2.9	100.00	8.5	0.034	2.9
ТОО «ДП Орталык»	57.6	0.046	26.7	100.00	57.6	0.046	26.7
ТОО «РУ-6»	11.2	0.076	8.5	100.00	11.2	0.076	8.5
ТОО «СП АППАК»	6.5	0.032	2.1	65.00	4.2	0.032	1.4
ТОО «СП Инкай»	236.2	0.052	122.6	60.00	141.7	0.052	73.6
ТОО «Семизбай-У»	31.9	0.048	15.4	51.00	16.2	0.048	7.9
АО «СП Акбастау»	28.6	0.086	24.5	50.00	14.3	0.086	12.3
ТОО «Каратау»	22.8	0.097	22.1	50.00	11.4	0.097	11.0
АО «СП Заречное»	4.3	0.052	2.2	49.98	2.1	0.052	1.1
ТОО «СП КАТКО»	26.8	0.105	28.1	49.00	13.1	0.105	13.8
ТОО «СП Хорасан-У»	9.1	0.106	9.6	50.00	4.5	0.106	4.8
ТОО «СП ЮГХК»	102.7	0.041	41.9	30.00	30.8	0.041	12.6
ТОО «Байкен-У»	8.1	0.114	9.2	52.50	4.2	0.114	4.8
АО «НАК Казатомпром»	80.3	0.050	40.4	100.00	80.3	0.050	40.4
ТОО «Буденновское»	66.5	0.076	50.4	51.00	33.9	0.076	25.7
<b>Итого</b>	<b>700.9</b>	<b>0.058</b>	<b>406.6</b>		<b>434.2</b>	<b>0.057</b>	<b>247.4</b>
<b>Выявленные</b>							
ТОО «Казатомпром-SaUran»	51.1	0.044	22.4	100.00	51.1	0.044	22.4
ТОО «ДП Орталык»	30.9	0.034	10.5	100.00	30.9	0.034	10.5
ТОО «РУ-6»	6.5	0.076	5.0	100.00	6.5	0.076	5.0
ТОО «СП АППАК»	39.5	0.036	14.2	65.00	25.7	0.036	9.2
ТОО «СП Инкай»	58.6	0.050	29.2	60.00	35.2	0.050	17.5
ТОО «Семизбай-У»	20.4	0.043	8.8	51.00	10.4	0.043	4.5
АО «СП Акбастау»	14.7	0.091	13.4	50.00	7.3	0.091	6.7
ТОО «Каратау»	26.3	0.063	16.6	50.00	13.2	0.063	8.3
АО «СП Заречное»	4.5	0.065	2.9	49.98	2.3	0.065	1.5
ТОО «СП КАТКО»	24.8	0.108	26.8	49.00	12.2	0.108	13.1
ТОО «СП Хорасан-У»	25.2	0.107	27.0	50.00	12.6	0.107	13.5
ТОО «СП ЮГХК»	88.1	0.041	36.0	30.00	26.4	0.041	10.8
ТОО «Байкен-У»	7.2	0.109	7.9	52.50	3.8	0.109	4.1
АО «НАК Казатомпром»	225.9	0.038	84.7	100.00	225.9	0.038	84.7
ТОО «Буденновское»	86.5	0.074	63.8	51.00	44.1	0.074	32.5
<b>Итого</b>	<b>710.2</b>	<b>0.052</b>	<b>369.1</b>		<b>507.4</b>	<b>0.048</b>	<b>244.4</b>
<b>Измеренные + Выявленные</b>							
ТОО «Казатомпром-SaUran»	59.6	0.042	25.3	100.00	59.6	0.042	25.3
ТОО «ДП Орталык»	88.5	0.042	37.2	100.00	88.5	0.042	37.2
ТОО «РУ-6»	17.7	0.076	13.5	100.00	17.7	0.076	13.5
ТОО «СП АППАК»	46.0	0.035	16.3	65.00	29.9	0.035	10.6
ТОО «СП Инкай»	294.8	0.051	151.8	60.00	176.9	0.051	91.1
ТОО «Семизбай-У»	52.3	0.046	24.2	51.00	26.7	0.046	12.4
АО «СП Акбастау»	43.2	0.088	37.9	50.00	21.6	0.088	19.0
ТОО «Каратау»	49.1	0.079	38.7	50.00	24.5	0.079	19.3
АО «СП Заречное»	8.8	0.059	5.2	49.98	4.4	0.059	2.6
ТОО «СП КАТКО»	51.6	0.106	54.9	49.00	25.3	0.106	26.9
ТОО «СП Хорасан-У»	34.3	0.107	36.6	50.00	17.1	0.107	18.3
ТОО «СП ЮГХК»	190.9	0.041	77.9	30.00	57.3	0.041	23.4
ТОО «Байкен-У»	15.3	0.112	17.0	52.50	8.0	0.112	8.9
АО «НАК Казатомпром»	306.1	0.041	125.1	100.00	306.1	0.041	125.1
ТОО «Буденновское»	153.0	0.075	114.2	51.00	78.0	0.075	58.3
<b>Итого</b>	<b>1,411.1</b>	<b>0.055</b>	<b>775.8</b>		<b>941.6</b>	<b>0.052</b>	<b>491.7</b>
<b>Предполагаемые</b>							
ТОО «Казатомпром-SaUran»	-	-	-	100.00	-	-	-
ТОО «ДП Орталык»	-	-	-	100.00	-	-	-
ТОО «РУ-6»	-	-	-	100.00	-	-	-
ТОО «СП АППАК»	-	-	-	65.00	-	-	-
ТОО «СП Инкай»	-	-	-	60.00	-	-	-

Классификация/Горнодобывающее дочернее предприятие	Совокупные (100%)			Доля в капитале (%)	Собственные (с учетом доли в капитале)		
	Тоннаж (Мт)	Содержание (%U)	Содержащийся уран (кту)		Тоннаж (Мт)	Содержание (%U)	Содержащийся уран (кту)
ТОО «Семизбай-У»	-	-	-	51.00	-	-	-
АО «СП Акбастау»	-	-	-	50.00	-	-	-
ТОО «Каратау»	-	-	-	50.00	-	-	-
АО «СП Заречное»	1.0	0.064	0.6	49.98	0.5	0.064	0.3
ТОО «СП КАТКО»	-	-	-	49.00	-	-	-
ТОО «СП Хорасан-У»	-	-	-	50.00	-	-	-
ТОО «СП ЮГХК»	5.0	0.043	2.2	30.00	1.5	0.043	0.6
ТОО «Байкен-У»	-	-	-	52.50	-	-	-
АО «НАК Казатомпром»	-	-	-	100.00	-	-	-
ТОО «Буденновское»	7.6	0.077	5.8	51.00	3.9	0.077	3.0
<b>Итого</b>	<b>13.6</b>	<b>0.063</b>	<b>8.6</b>		<b>5.9</b>	<b>0.067</b>	<b>3.9</b>
<b>Минеральные ресурсы</b>							
ТОО «Казатомпром-SaUran»	59.6	0.042	25.3	100.00	59.6	0.042	25.3
ТОО «ДП Орталык»	88.5	0.042	37.2	100.00	88.5	0.042	37.2
ТОО «РУ-6»	17.7	0.076	13.5	100.00	17.7	0.076	13.5
ТОО «СП АППАК»	46.0	0.035	16.3	65.00	29.9	0.035	10.6
ТОО «СП Инкай»	294.8	0.051	151.8	60.00	176.9	0.051	91.1
ТОО «Семизбай-У»	52.3	0.046	24.2	51.00	26.7	0.046	12.4
АО «СП Акбастау»	43.2	0.088	37.9	50.00	21.6	0.088	19.0
ТОО «Каратау»	49.1	0.079	38.7	50.00	24.5	0.079	19.3
АО «СП Заречное»	9.8	0.059	5.8	49.98	4.9	0.059	2.9
ТОО «СП КАТКО»	51.6	0.106	54.9	49.00	25.3	0.106	26.9
ТОО «СП Хорасан-У»	34.3	0.107	36.6	50.00	17.1	0.107	18.3
ТОО «СП ЮГХК»	195.9	0.041	80.0	30.00	58.8	0.041	24.0
ТОО «Байкен-У»	15.3	0.112	17.0	52.50	8.0	0.112	8.9
АО «НАК Казатомпром»	306.1	0.041	125.1	52.50	306.1	0.041	125.1
ТОО «Буденновское»	160.6	0.075	120.1	52.50	81.9	0.075	61.2
<b>Всего</b>	<b>1,424.7</b>	<b>0.055</b>	<b>784.4</b>		<b>947.5</b>	<b>0.052</b>	<b>495.7</b>

### 5.3 Рудные запасы

На дату вступления в силу настоящего Отчета о результатах аудита, общие Рудные запасы (Табл. 5-2), декларированные SRK по горнодобывающим дочерним предприятиям, по состоянию на 31 декабря 2021 года, составляют 999.2Мт с содержанием 0.063%U и содержат в себе 625.4кту, в том числе:

- Доказанные Рудные запасы составляют 482.8Мт с содержанием 0.061%U и содержат в себе 296.7кту;
- Вероятные Рудные запасы составляют 516.5Мт с содержанием 0.064%U и содержат в себе 328.8кту.

С учетом доли Компании в капитале горнодобывающих дочерних предприятий (Табл. 5-2) общие Рудные запасы, декларированные SRK в настоящем CPR, составляют 549.0Мт с содержанием 0.064%U и содержат в себе 350.8кту, в том числе:

- Доказанные Рудные запасы составляют 263.7Мт с содержанием 0.064%U и содержат в себе 169.5кту;
- Вероятные Рудные запасы составляют 285.2Мт с содержанием 0.064%U и содержат в себе 181.3кту.

Во всех случаях SRK делает следующие выводы:

- Справки о рудных запасах составлены по состоянию на 31 декабря 2021 года;
- Справки о рудных запасах, приведенные в настоящем отчете, составлены в соответствии с терминами и определениями Кодекса JORC; а также
- Основные технико-экономические вводные данные, использованные при подсчете Рудных запасов, были оценены по каждому горнодобывающему дочернему предприятию и представлены в Табл. 4-6, где SRK приняла долгосрочную цену на уран в размере US\$40.00/фунт.U<sub>3</sub>O<sub>8</sub>, в соответствии с последним рыночным консенсус-прогнозом.

Компетентное лицо, которое отвечает за представленные в данном документе Рудные запасы – д-р Йестин Хамфриз, член Института Материалов, Полезных Ископаемых и Горного Дела (IMMM), Американского института горных инженеров (AIME), доктор наук

(PhD), который является корпоративным консультантом и ведущим специалистом в SRK. Д-р Хамфриз является членом Института Материалов, Полезных Ископаемых и Горного Дела, Лицензированной профессиональной организации, включенной в список, периодически публикуемый Австралийской фондовой биржей. Д-р Хамфриз имеет 32-летний опыт работы в горнодобывающей и металлургической промышленности, а также участвует в подготовке отчетов Компетентных Лиц, включающих технические оценки различных минеральных активов по всему миру в последние пять лет в отношении рассматриваемых типа минерализации и типа месторождения и деятельности, которую он выполняет в проекте, чтобы выступать в роли Компетентного Лица, в соответствии с определениями Кодекса JORC.

**Табл. 5-2: Рудные Запасы горнодобывающих дочерних предприятий: Совокупные и Собственные (с учетом доли в капитале)**

Классификация/Горнодобывающее е дочернее предприятие	Совокупные (100%)			Доля в капитале (%)	Собственные (с учетом доли в капитале)		
	Тоннаж (Мт)	Капитале (%U)	Содержащийся уран (кту)		Тоннаж (Мт)	Содержание (%U)	Содержащийся уран (кту)
<b>Доказанные</b>							
ТОО «Казатомпром-SaUran»	5.0	0.037	1.9	100.00	5.0	0.037	1.9
ТОО «ДП Орталык»	26.7	0.100	26.7	100.00	26.7	0.100	26.7
ТОО «РУ-6»	11.2	0.076	8.5	100.00	11.2	0.076	8.5
ТОО «СП АППАК»	6.5	0.032	2.1	65.00	4.2	0.032	1.4
ТОО «СП Инкай»	202.0	0.053	106.2	60.00	121.2	0.053	63.7
ТОО «Семизбай-У»	31.9	0.048	15.4	51.00	16.2	0.048	7.9
АО «СП Акбастау»	28.6	0.086	24.5	50.00	14.3	0.086	12.3
ТОО «Каратау»	22.8	0.097	22.1	50.00	11.4	0.097	11.0
АО «СП Заречное»	4.3	0.052	2.2	49.98	2.1	0.052	1.1
ТОО «СП КАТКО»	24.1	0.110	26.4	49.00	11.8	0.110	12.9
ТОО «СП Хорасан-У»	9.1	0.106	9.6	50.00	4.5	0.106	4.8
ТОО «СП ЮГХК»	102.7	0.041	41.9	30.00	30.8	0.041	12.6
ТОО «Байкен-У»	8.1	0.114	9.2	52.50	4.2	0.114	4.8
ТОО «Буденновское»	-	-	-	51.00	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>482.8</b>	<b>0.061</b>	<b>296.7</b>		<b>263.7</b>	<b>0.064</b>	<b>169.5</b>
<b>Вероятные</b>							
ТОО «Казатомпром-SaUran»	47.0	0.045	21.2	100.00	47.0	0.045	21.2
ТОО «ДП Орталык»	10.5	0.100	10.5	100.00	10.5	0.100	10.5
ТОО «РУ-6»	6.5	0.076	5.0	100.00	6.5	0.076	5.0
ТОО «СП АППАК»	39.5	0.036	14.2	65.00	25.7	0.036	9.2
ТОО «СП Инкай»	50.0	0.050	25.2	60.00	30.0	0.050	15.1
ТОО «Семизбай-У»	20.4	0.043	8.8	51.00	10.4	0.043	4.5
АО «СП Акбастау»	14.7	0.091	13.4	50.00	7.3	0.091	6.7
ТОО «Каратау»	26.3	0.063	16.6	50.00	13.2	0.063	8.3
АО «СП Заречное»	4.5	0.065	2.9	49.98	2.3	0.065	1.5
ТОО «СП КАТКО»	23.4	0.111	26.0	49.00	11.5	0.111	12.7
ТОО «СП Хорасан-У»	25.2	0.107	27.0	50.00	12.6	0.107	13.5
ТОО «СП ЮГХК»	88.1	0.041	36.0	30.00	26.4	0.041	10.8
ТОО «Байкен-У»	7.2	0.109	7.9	52.50	3.8	0.109	4.1
ТОО «Буденновское»	153.0	0.075	114.2	51.00	78.0	0.075	58.3
<b>Итого</b>	<b>516.5</b>	<b>0.064</b>	<b>328.8</b>		<b>285.2</b>	<b>0.064</b>	<b>181.3</b>
<b>Рудные запасы</b>							
ТОО «Казатомпром-SaUran»	52.0	0.044	23.1	100.00	52.0	0.044	23.1
ТОО «ДП Орталык»	37.2	0.100	37.2	100.00	37.2	0.100	37.2
ТОО «РУ-6»	17.7	0.076	13.5	100.00	17.7	0.076	13.5
ТОО «СП АППАК»	46.0	0.035	16.3	65.00	29.9	0.035	10.6
ТОО «СП Инкай»	252.0	0.052	131.3	60.00	151.2	0.052	78.8
ТОО «Семизбай-У»	52.3	0.046	24.2	51.00	26.7	0.046	12.4
АО «СП Акбастау»	43.2	0.088	37.9	50.00	21.6	0.088	19.0
ТОО «Каратау»	49.1	0.079	38.7	50.00	24.5	0.079	19.3
АО «СП Заречное»	8.8	0.059	5.2	49.98	4.4	0.059	2.6
ТОО «СП КАТКО»	47.5	0.110	52.4	49.00	23.3	0.110	25.7
ТОО «СП Хорасан-У»	34.3	0.107	36.6	50.00	17.1	0.107	18.3
ТОО «СП ЮГХК»	190.9	0.041	77.9	30.00	57.3	0.041	23.4
ТОО «Байкен-У»	15.3	0.112	17.0	52.50	8.0	0.112	8.9
ТОО «Буденновское»	153.0	0.075	114.2	51.00	78.0	0.075	58.3
<b>Всего</b>	<b>999.2</b>	<b>0.063</b>	<b>625.4</b>		<b>549.0</b>	<b>0.064</b>	<b>350.8</b>

## 5.4 Общее заключение

Настоящее Отчет о результатах аудита адресовано Компании и на него могут опираться в своих выводах Директора Компании и её советники для обоснования оценки Минеральных ресурсов и Рудных запасов Минеральных активов в соответствии с терминами и определениями Кодекса JORC по состоянию на 31 декабря 2021 г.

Соответственно, SRK подтверждает, что она:

- Принимает применимость Отчета о результатах аудита для пользы и блага Компании



и ее Консультантов; и

- Несет ответственность за Отчет о результатах аудита и заявляет, что она приняла все разумные меры для обеспечения того, чтобы информация, содержащаяся в этом Отчете о результатах аудита, насколько известно SRK, не противоречила фактам и не содержала упущений, которые могут повлиять на ее суть и смысл.

SRK считает, что ее заключение/я специалиста/ов должно рассматриваться как единое целое, и что выбор частей анализа или рассмотренных факторов, без учета всех факторов и анализов, может создать ошибочное представление о процессе, лежащем в основе заключений специалистов, представленных в этом Отчете о результатах аудита. SRK не принимает никаких обязательств или поручений консультировать любое лицо о любом развитии в отношении Минеральных активов, которое доводится до его сведения после даты выпуска этого Отчета о результатах аудита, или проанализировать, пересмотреть или обновить Отчет о результатах аудита или заключение специалиста в отношении любого такого развития, имеющего место после даты выпуска этого Отчета о результатах аудита.

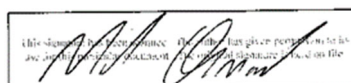
Работы, выполненные SRK при составлении настоящего отчета, позволили ей представить данную Оценку Минеральных Ресурсов и Рудных Запасов по всем действующим рудникам Компании, строящимся и разведочным активам по состоянию на 31 декабря 2021 г.

Наблюдения, комментарии и выводы, представленные в этом письме, отражают мнение SRK по состоянию на 14 января 2022 года и основаны на обзоре документации, предоставленной Компанией, посещениях всех предприятий, проведенных в ходе подготовки Отчета CPR 2021 года, последующих посещениях участков для рассмотрения оснований для определения пересмотренных Минеральных ресурсов и обсуждения с руководством и представителями Компании. SRK не может принять на себя ответственность, прямую или косвенную, за достоверность информации, которая была принята как достоверная.

**От имени и по поручению SRK Consulting (UK) Limited**



Д-р Йестин Хамфрис,  
Корпоративный консультант  
(комплексная экспертиза)  
SRK Consulting (UK) Limited.



Д-р Майк Армитаж,  
Корпоративный консультант (геология)  
SRK Consulting (UK) Limited.