

2 мая 2024 года, г. Астана, Казахстан

Операционные результаты деятельности АО «НАК «Казатомпром» за 1-й квартал 2024 года

Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее – «Казатомпром», «КАП» или «Компания») объявляет следующие операционные результаты деятельности за первый квартал, завершившийся 31 марта 2024 года.

В данном документе приведен свод последних событий урановой отрасли, предварительная информация касательно основных результатов операционной деятельности за первый квартал 2024 года, а также ранее объявленные прогнозные показатели Компании на 2024 год. Информация, содержащаяся в операционных результатах деятельности, неокончательная и может подлежать изменению.

Обзор рынка

Международное агентство по атомной энергии (МАГАТЭ) провело первый в истории Саммит по ядерной энергии 2024 в г. Брюссель. Саммит стал знаменательным международным форумом высокого уровня, посвященный исключительно теме ядерной энергии, в котором приняли участие политические деятели, отраслевые эксперты и заинтересованные стороны. В торжественном заявлении 34 государств-участников форума, включая ключевых игроков мировой ядерной индустрии, таких как США, Китай, Франция и Великобритания, обязались «работать над полным раскрытием потенциала ядерной энергии». Данное обязательство подразумевает строительство новых объектов атомной энергетики, ускоренное развертывание усовершенствованных реакторов, а также создание благоприятных условий для поддержки и финансирования продления срока службы действующих реакторов.

Наряду с Саммитом по ядерной энергии, в первом квартале произошли следующие события:

- Совет Европы и Парламент ЕС предварительно договорились классифицировать атомную энергетику к стратегическим технологиям в рамках Закона ЕС о нулевых выбросах в промышленности. Данное преимущество позволит компаниям атомной отрасли в ЕС упростить процесс получения разрешений на строительство новых энергоблоков и создания условий для развития атомной энергетики в Европе. В итоге, данное стратегическое решение ставит атомную энергетику в один ряд с возобновляемыми источниками энергии, как неотъемлемый компонент предпринимаемых усилий по индустриализации Европы.
- Правительство Великобритании выделило дополнительно 1,3 миллиарда фунтов стерлингов на поддержку строительства АЭС «Sizewell C» в г. Суффолк, Англия. Данное финансирование направлено на обеспечение готовности инфраструктуры к началу строительства двух запланированных реакторов типа EPR. Правительство Великобритании владеет контрольным пакетом акций АЭС «Sizewell C», а компания EDF Nery является миноритарным акционером. Вместе с этим, в настоящее время ведутся переговоры с потенциальными инвесторами, а окончательное инвестиционное решение ожидается в конце текущего года.
- Председатель Комиссии по атомной энергии Индии А.К. Мох анти изложил планы по увеличению потенциала атомной энергетики страны с 8 ГВт до порядка 100 ГВт к 2047 году. Реакторы-размножители должны обеспечить 3 000 МВт, а импортные легководяные реакторы – 17 600 МВт. Ожидается, что основную часть – от 40 000 до 45 000 МВт – обеспечат отечественные тяжеловодные реакторы. В этой связи, Министерство атомной энергии разрабатывает концептуальный документ для достижения данной цели.
- Соединенные Штаты Америки и Болгария заключили межправительственное соглашение о сотрудничестве в рамках программы атомной энергетики Болгарии, включающее предложения по строительству новых атомных реакторов. Обе страны будут сотрудничать в проектировании, строительстве и вводе в эксплуатацию двух новых блоков на АЭС «Козлодуй». Кроме того, они рассмотрят возможность совместных усилий в области исследований и программ обучения, а

также повышения устойчивости Болгарии в цепочке поставок ядерных материалов.

В апреле 2024 года в г. Алматы прошла международная конференция «World Nuclear Spotlight Kazakhstan», где обсуждались вопросы возможности развития атомной энергетики в свете предстоящего референдума. В конференции приняли участие представители и эксперты центральных государственных органов, руководители ключевых компаний, а также международных организаций. Форум стал важной площадкой для обмена опытом и выработки предложений по развитию атомной энергетики в Казахстане и обсуждения возможностей для реализации ядерно-энергетической программы.

После данного мероприятия, более 200 лидеров и экспертов индустрии, а также представители различных компаний отрасли приняли участие в конференции «World Nuclear Fuel Cycle 2024» для обсуждения насущных вопросов индустрии. Ключевыми темами были потенциальный эффект от нарушений цепочки поставок российской обогащенной урановой продукции (ОУП) в западные страны, структурный дефицит предложения на фоне растущего спроса, роль инвесторов на урановом рынке и развитие рынка в целом.

Вне отчетного периода, но критически важное для индустрии событие - утверждение Сенатом США 30 апреля 2024 года законопроекта H.R.1042 после его утверждения Палатой представителей США в декабре 2023 года. H.R.1042 – законопроект, запрещающий импорт российской ОУП с начала 2028 года. После его финального подписания, запрет вступит в силу через 90 дней после утверждения, с возможными исключениями до 2028 года на случай возникновения проблем с обеспечением топливом местных атомных станций.

Компания не ожидает, что принятие H.R.1042 окажет какое-либо влияние на Казатомпром, поскольку основной деятельностью Казатомпрома является производство природного урана (U_3O_8). Независимо от того, осуществляется ли поставка природного урана со стороны Казатомпрома или его партнеров по совместным предприятиям, природный уран сохраняет свое казахстанское происхождение до его доставки на конверсионные предприятия.

Помимо законотворческих инициатив в первом квартале произошли следующие события, касающиеся спроса:

- Второй энергоблок «Курской» АЭС в России после 45 лет эксплуатации был окончательно остановлен. Реактор РБМК-1000 мощностью 925 МВт был введен в эксплуатацию в августе 1979 года и за время своей работы выработал более 256 ТВтч электроэнергии.
- Нацеленный на обеспечение ядерной безопасности, в фундамент легководного реактора ВВЭР-1200 на четвертом энергоблоке АЭС «Эль-Дабаа» в Египте залит «первый бетон». Проект строится Росатомом при содействии египетских партнеров.
- Росатом объявил о заливке «первого бетона» для третьего энергоблока «Ленинградской» АЭС-2 в России. Это ознаменовало начало строительства ядерного острова для легководного реактора ВВЭР-1200. Для замены устаревших мощностей Росатом планирует строительство третьего и четвертого энергоблоков «Ленинградской» АЭС-2, расположенной неподалеку от «Ленинградской» АЭС.
- Китайская национальная ядерная корпорация (CNNC) приступила к строительству легководного реактора HPR1000 на третьем энергоблоке АЭС «Чжанчжоу» в провинции Фуцзянь, Китай. Ранее было получено окончательное разрешение на реализацию второй фазы проекта АЭС «Чжанчжоу», которая включает в себя третий и четвертый блоки.
- В феврале компания Nuclear Power Corporation of India Ltd. объявила о подключении к сети четвертого энергоблока АЭС «Какрапар» в штате Гуджарат, Индия. Ядерный реактор мощностью 700 МВт представляет собой первый в Индии реактор отечественной разработки, созданный на базе тяжеловодного реактора типа CANDU.
- Дочерняя компания Southern Co. «Georgia Power» объявила об успешном подключении к электросети четвертого энергоблока АЭС «Вогл», второго реактора типа AP1000 компании «Westinghouse». Работы на четвертом энергоблоке АЭС «Вогл» идут в соответствии с планом. Ожидается, что реактор будет введен в полную коммерческую эксплуатацию во втором квартале 2024 года.
- Четвертый энергоблок АЭС «Барака» в г. Абу-Даби, ОАЭ, успешно подключен к национальной электросети. Четвертый и последний энергоблок реактора APR-1400 АЭС «Барака» начал пусконаладочные работы 1 марта после достижения начальной критичности.
- Ядерный регулятор Аргентины выдал компании Nucleoelectrica Argentina продленную лицензию

на эксплуатацию второго энергоблока АЭС «Атуча» до 26 мая 2026 года. Компания внедрила все необходимые модификации и усовершенствования для обеспечения безопасной и надежной эксплуатации тяжеловодного реактора мощностью 745 МВт, расположенного недалеко от г. Буэнос-Айрес, Аргентина.

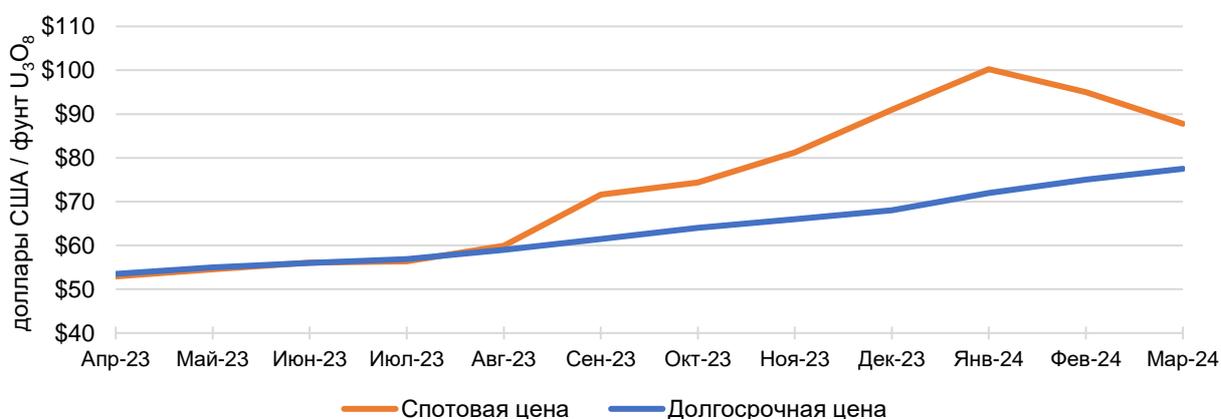
Что касается стороны предложения, корпорация Самесо объявила о своих планах по добыче 18 миллионов фунтов U_3O_8 (на 100%-й основе) на каждом из рудников Сигар-Лейк и Мак-Артур-Ривер/Кей-Лейк. Доля Самесо составит 22,4 миллиона фунтов U_3O_8 в 2024 году по сравнению с 17,6 миллионами фунтов U_3O_8 в 2023 году. Кроме того, компания заявила, что планирует продлить прогнозируемый срок эксплуатации рудника Сигар-Лейк с 2031 до 2036 года. Как указано в техническом отчете, общий ожидаемый объем производства на Сигар-Лейк к 2036 году достигнет 205,9 млн фунтов U_3O_8 .

Компания Огапо сообщила, что совокупный объем производства урана в 2023 году составил около 18,6 миллионов фунтов U_3O_8 , при этом на перерабатывающем заводе SOMAïR в Нигере было произведено около 2,6 миллионов фунтов U_3O_8 вместо изначально запланированных 4,7 миллионов фунтов U_3O_8 . Компания Огапо также сообщила, что переработка урана на предприятии SOMAïR постепенно возобновляется после многомесячного перерыва, возникшего после военного переворота в Нигере в июле прошлого года.

Компания Paladin Energy Ltd. объявила, что 30 марта 2024 года достигнута промышленная добыча на руднике Лангер-Хайнрих в Намибии и первые контейнеры-бочки были заполнены ураном. Компания заявила, что теперь ее внимание будет направлено на наращивание производства и создание запасов готовой продукции для подготовки к отгрузке клиентам. Тем временем, Boss Energy Ltd. объявила в конце апреля 2024 года, что в рамках рестарта рудника Honeymoon в Южной Австралии была успешно достигнута промышленная добыча методом ПСВ.

Рыночная активность и ценообразование

Динамика цен на уран
(12-месячный период)



* Среднее значение котировок UxC и TradeTech

В январе 2024 года спотовая цена превысила отметку в 100 долларов США за фунт U_3O_8 впервые с августа 2007 года, достигнув отметки 107 долларов США за фунт U_3O_8 в начале февраля. Такому скачку способствовал ряд факторов, включая потенциальный запрет США на импорт российского урана, ограничения в производстве казахстанского урана, вызванные дефицитом серной кислоты, а также операционные проблемы в Нигере. Впоследствии, снижение спроса со стороны финансовых игроков и низкий интерес со стороны энергокомпаний способствовали падению цены до 87,75 долларов США за фунт U_3O_8 к концу квартала. Согласно данным сторонних источников, объем спотовых транзакций за первые три месяца 2024 года был примерно на 25% ниже, чем за аналогичный период прошлого года. Объем транзакций составил 7,7 миллионов фунтов U_3O_8 (~2 900 тонн) по средненедельной спотовой цене 96,75 долларов США за фунт U_3O_8 , по сравнению с 10,2 миллионами фунтов U_3O_8 (~3 900 тонн) по средненедельной спотовой цене 50,35 долларов США за фунт U_3O_8 в первом квартале 2023 года.

На долгосрочном рынке активность была значительно ниже, чем в предыдущем году: по данным сторонних источников объем транзакций составил около 23 миллионов фунтов U_3O_8 (8 800 тонн) в первом квартале 2024 года по сравнению с порядка 52 миллионами фунтов U_3O_8 (20 000 тонн) в первом квартале 2023 года. Несмотря на снижение активности, долгосрочная цена выросла примерно на 24,50

долларов США за фунт U₃O₈ в годовом исчислении до 77,50 долларов США за фунт U₃O₈ (публикуется третьими сторонами лишь на ежемесячной основе).

События Компании

Паводки в Казахстане

Как известно, западные и северные области Казахстана подверглись разрушительным паводкам. Несмотря на то, что во многих регионах ситуация стабилизировалась, последствия природной стихии крайне серьезные. Компания подтверждает, что паводковая ситуация не повлияла на деятельность Компании по добыче, переработке и транспортировке урана. Все предприятия Казатомпрома продолжают свою работу в штатном режиме.

Вместе с тем, Казатомпром продолжает отслеживать паводковую ситуацию в Казахстане и оказывает поддержку пострадавшим регионам в восстановлении жизненно важной инфраструктуры и обеспечении помощи пострадавшему населению.

ТОО «Tairqonyr Qyshqyl Zauyty»

В начале 2024 года Компания сообщила о реализации 49% доли участия в уставном капитале ТОО «Tairqonyr Qyshqyl Zauyty» (ТОО «ТQZ») в адрес ТОО «Казатомпром-SaUran» в рамках реструктуризации, нацеленной на упрощение и оптимизацию структуры владения. Также, в январе 2024 года в целях привлечения инвестиций для реализации проекта по строительству нового сернокислотного завода было подписано соглашение о стратегическом партнерстве с итальянской компанией Ballestra S.p.A.

Как сообщалось ранее, учитывая, что производство серной кислоты не является основным видом деятельности Компании, совет директоров Казатомпрома принял решение о привлечении локального партнера компании Ballestra S.p.A. в Казахстане на данный проект. В результате, ТОО «Казатомпром-SaUran» реализовало 60% долю в ТОО «ТQZ» местному партнеру компании Ballestra S.p.A. Таким образом, доля косвенного владения Компанией в ТОО «ТQZ» снижена до 40%.

Ожидается, что Ballestra осуществит проектирование, поставку оборудования и техническое сопровождение проекта. Технологии Ballestra успешно применяются на действующих сернокислотных заводах ТОО «СКЗ-U» и ТОО «SSAP», также являющихся непрофильными активами Казатомпрома, доля владения в которых составляет 49% и 9,89%, соответственно.

Учитывая процедуры по изменению структуры владения, а также задержки по срокам утверждения проектно-сметной документации, Компания ожидает, что сроки завершения строительства и запуска производства ТОО «ТQZ» будут перенесены с 2026 на 2027 год.

Уведомление о проведении ГОСА и рекомендации по выплате дивидендов

По завершению первого квартала, 19 апреля 2024 года, Казатомпром объявил о решении совета директоров Компании о созыве годового Общего собрания акционеров (ГОСА), а также рекомендации о выплате дивидендов в размере 1 213,19 тенге на одну простую акцию (одна ГДР равна одной простой акции). В случае одобрения ГОСА общая сумма дивидендов составит около 314,65 млрд тенге. 24 апреля 2024 года совет директоров принял решение об изменении предлагаемой даты начала выплаты дивидендов. В случае одобрения ГОСА выплата дивидендов по итогам 2023 года начнется с 28 мая 2024 года акционерам, зарегистрированным в реестре держателей ценных бумаг по состоянию на 27 мая 2024 года 00 часов 00 минут по местному времени (GMT+5) (ранее – 17 и 16 июля 2024 года, соответственно).

Уведомление о предстоящем ГОСА, запланированном на 23 мая 2024 года, и подробная информация о рекомендации совета директоров по выплате дивидендов за 2023 год доступны на корпоративном интернет-ресурсе Компании www.kazatomprom.kz.

Правление Компании

Как сообщалось ранее, 5 апреля 2024 года совет директоров Казатомпрома утвердил новую организационную структуру Компании, приняв решение о введении должности главного директора по стратегии и международному развитию и упразднении позиции главного директора по HR и производственной безопасности. Дастан Кошербаев, занимавший должность главного директора по коммерции, член правления с июня 2023 года, назначен на должность главного директора по стратегии и международному развитию. Владислав Байгужин, принятый на должность главного директора по коммерции Казатомпрома с 22 апреля 2024 года, избран членом правления Компании с 24 апреля 2024 года.

Таким образом, в состав правления Казатомпрома входят:

- Меиржан Юсупов, председатель правления;
- Султан Темирбаев, главный директор по экономике и финансам;
- Куаныш Омарбеков, главный директор по производству;
- Дастан Кошербаев, главный директор по стратегии и международному развитию;
- Владислав Байгужин, главный директор по коммерции;
- Ермек Куантыров, главный директор по правовому сопровождению и корпоративному управлению;
- Дархан Сагиндыков, главный директор по закупкам и общим вопросам.

Полные биографии членов правления доступны на корпоративном интернет-ресурсе Компании www.kazatomprom.kz.

Интегрированный годовой отчет Казатомпрома за 2023 год и иные корпоративные документы

Как сообщалось ранее, текстовая версия интегрированного годового отчета Казатомпрома за 2023 год была утверждена советом директоров Компании и опубликована на корпоративном интернет-ресурсе Компании 30 апреля 2024 года в соответствии с регуляторными требованиями бирж.

В соответствии с лучшими международными практиками по устойчивому развитию, Компания разместила Политику принципов налогообложения международной группы предприятий АО «НАК «Казатомпром» (Налоговая политика) на своем корпоративном интернет-ресурсе. Налоговая политика доступна в разделе «О нас - Корпоративное Управление - Документы - Политика» корпоративного интернет-ресурса Компании www.kazatomprom.kz.

Результаты операционной деятельности Казатомпрома за 1-й квартал 2024 года¹

<i>(U₃O₈ в тоннах, если не указано иное)</i>	Три месяца, завершившиеся 31 марта		Изменение
	2024	2023	
Объем производства U ₃ O ₈ (на 100% основе) ²	5 077	4 744	7%
Объем производства U ₃ O ₈ (пропорционально доле участия) ³	2 761	2 517	10%
Объем продаж U ₃ O ₈ по Группе ⁴	2 752	6 142	-55%
Объем продаж U ₃ O ₈ КАП (включенный в объем продаж по Группе) ⁵	2 321	6 142	-62%
Средняя цена реализации по Группе (долл. США / фунт U ₃ O ₈) ^{6**}	62,53	46,75	34%
Средняя цена реализации по сделкам КАП (долл. США/ фунт U ₃ O ₈) ^{7**}	56,15	46,75	20%
Средняя цена спотовых цен на конец месяца (долл. США/фунт U ₃ O ₈) ^{8**}	94,33	50,68	86%

¹ Все значения являются предварительными.

² Объем производства (на 100% основе): представляет собой совокупный объем производства предприятий, в которых Компания имеет долю участия, и не учитывает, что некоторая часть данных объемов производства может принадлежать партнерам по совместным предприятиям Группы или третьим участникам. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера и данных по материалам в процессе обработки.

³ Объем производства U₃O₈ добычных предприятий (пропорционально доле участия), тонн: представляет собой объемы производства предприятий, в которых Компания имеет долю, пропорционально доле владения, и не включает оставшуюся часть, относящуюся к партнерам по совместным предприятиям или третьим участникам, за исключением СП «Инкай», где годовой объем производства (пропорционально доле владения) определяется в соответствии с Соглашением о Реализации, раскрытым ранее в Проспекте IPO Компании. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера и данных по материалам в процессе обработки.

⁴ Объем продаж по Группе: включает продажи Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых организаций (компаний, которые КАП контролирует путем наличия: (i) полномочий управлять соответствующей деятельностью, которая существенно влияет на их доходность, (ii) влияния или права на изменение доходов от его участия в таких субъектах и (iii) способности использовать свои полномочия над такими субъектами, чтобы влиять на размер прибыли Группы. Существование и влияние основных прав, включая существенные потенциальные права голоса, учитываются при оценке контроля КАП над другим юридическим лицом). Объемы продаж U₃O₈ Группы не включают реализацию других форм урана (включая, но не ограничиваясь, реализацией топливных таблеток и обогащенного уранового продукта (ОУП)). При этом, некоторая часть объема производства U₃O₈ Группы идет на производство ОУП, топливных таблеток, а также тепловыделяющих сборок (ТВС) на Ульба-ТВС.

⁵ Объем продаж U₃O₈ КАП (включенный в объем продаж по Группе): включает только итоговые внешние продажи КАП и Торгового дома KazakAtom AG (ТНК). Внутригрупповые сделки между КАП и ТНК не включены.

⁶ Средняя цена реализации (долл. США/фунт U₃O₈) по Группе: включает продажи Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых организаций, как определено в сноске 4 выше.

⁷ Средняя цена реализации (долл. США/фунт U₃O₈) по сделкам КАП: средневзвешенная цена за фунт уранового концентрата для итоговых внешних продаж КАП и ТНК. Цены по внутригрупповым сделкам между КАП и ТНК не включены.

⁸ Источник: UxC LLC, TradeTech. Цены представляют собой среднее значение котировок спотовых цен на уран UxC и TradeTech на конец месяца, а не среднее значение котировок спотовых цен за каждую неделю в течение месяца, так как условия контрактных цен обычно привязаны к цене на конец соответствующего месяца.

* По некоторым СП в случаях, когда партнер отказывается от покупки своей доли, у Компании есть право на покупку такого дополнительного объема (сверх объема, пропорционального доле участия Компании).

** По СП «Буденовское», 100% объем производства в период с 2024 по 2026 годы полностью зарезервирован для сырьевого обеспечения российской гражданской атомной энергетической промышленности на рыночных условиях в рамках оффтейк-контракта.

*** Пожалуйста, обратите внимание, что коэффициент пересчета кг урана в фунты U₃O₈ составляет 2,5998.

Производство как на 100% основе, так и пропорционально доле участия в первом квартале 2024 года было немного выше по сравнению с аналогичным периодом 2023 года в связи с незначительным увеличением плана добычи как на год, так и на первый квартал 2024 года в соответствии с обязательствами в рамках контрактов на недропользование. Увеличение плановых объемов добычи также произошло за счет восстановления объемов бурения в 2023 году.

Обусловленные сроками поступления запросов клиентов на поставку, а также более низкими прогнозными показателями продаж на 2024 год, объемы продаж как по Группе, так и КАП, в первом квартале 2024 года были ниже по сравнению с аналогичным периодом 2023 года. Объемы продаж каждого квартала могут существенно отличаться, а квартальные объемы продаж меняться из года в год, в зависимости от запросов клиентов и сроков физической поставки.

Рост спотовой цены на уран оказал положительное влияние на среднюю цену реализации Казатомпрома за первый квартал 2024 года, которая выросла по сравнению с аналогичным периодом 2023 года. Текущий контрактный портфель Компании коррелирует со спотовыми ценами на уран, однако некоторые поставки в первом квартале 2024 года осуществлены по контрактам, включающим в себя компоненты фиксированной цены, в том числе ценовые потолки, которые были сформированы в условиях сравнительно низких спотовых цен. В результате, рост средней цены реализации Компании и по Группе за первый квартал 2024 года был ниже, чем рост цен на спотовом рынке урана за аналогичный период. На рынке урана поквартальные результаты и поквартальная динамика деятельности не являются репрезентативными в отношении ожиданий по году; для понимания годовых прогнозов смотрите таблицу чувствительности цен, опубликованную в разделе 12.1 «Анализ чувствительности по ценам реализации урана» Анализа финансового состояния и результатов деятельности Компании за 2023 год.

Ожидания Казатомпрома на 2024 год

	2024
	460 KZT/1USD
Объем производства U ₃ O ₈ добычных предприятий (на 100% основе), тонн ^{1,2}	21 000 – 22 500 ²
Объем производства U ₃ O ₈ добычных предприятий (пропорционально доле участия), тонн ³	10 900 – 11 900 ²
Объем реализации Группы, тонн (консолидированный) ⁴	15 500 – 16 500
в т.ч. Объем реализации Компании, тонн ⁵	11 500 – 12 500
Общая выручка Группы (согласно фин. отчетности) ⁶ , млрд. тенге	1 700 – 1 800
в т.ч. Выручка от реализации U ₃ O ₈ (по Группе) ⁶ , млрд. тенге	1 300 – 1 400
C1 Денежная себестоимость (по доле участия), долл. США / фунт*	\$16,50 – \$18,00
AISC Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий (по доле участия), долл. США / фунт*	\$26,00 – \$27,50
Капитальные затраты (на 100% основе), млрд. тенге ⁷	250 – 270

¹ Объем производства (на 100% основе): представляет собой совокупный объем производства предприятий, в которых Компания имеет долю участия, и не учитывает, что некоторая часть данных объемов производства может принадлежать партнерам по совместным предприятиям Группы или третьим участникам. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера и данных по материалам в процессе обработки.

² Продолжительность и полное влияние, включая, но не ограничиваясь, санкционным давлением из-за российско-украинского конфликта и ограниченного доступа к некоторым ключевым материалам не известны. В связи с этим, годовые объемы производства могут отличаться от внутренних ожиданий.

³ Объем производства U₃O₈ добычных предприятий (пропорционально доле владения): представляет собой объемы производства предприятий, в которых Компания имеет долю, пропорционально доле владения, и не включает оставшуюся часть, относящуюся к партнерам по совместным предприятиям или третьим участникам, за исключением СП «Инкай», где годовой объем производства (пропорционально доле владения) определяется в соответствии с Соглашением о Реализации, раскрытым ранее в Проспекте IPO Компании. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера и данных по материалам в процессе обработки.

⁴ Объем реализации Группы, тонн: включает продажи U₃O₈ Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых предприятий (компаний, которые КАП контролирует путем наличия: (i) полномочий управлять соответствующей деятельностью, которая существенно влияет на их доходность, (ii) влияния или права на изменение доходов от его участия с такими субъектами и (iii) способности использовать свои полномочия над такими субъектами, чтобы влиять на размер прибыли Группы.

Существование и влияние основных прав, включая существенные потенциальные права голоса, учитываются при оценке контроля КАП над другим юридическим лицом). Объемы продаж U_3O_8 Группы не включают реализацию других форм урана (включая, но не ограничиваясь, реализацией топливных таблеток).

⁵ Объем реализации Компании (включенный в объем продаж по Группе): включает только итоговые внешние продажи Компании и ТНК. Внутригрупповые сделки между Компанией и ТНК не включены.

⁶ Ожидаемая выручка основана на ценах на уран и обменных курсах тенге к доллару США, взятых в определенный момент времени из сторонних источников. Используемые цены и обменные курсы тенге к доллару США не отражают внутренних прогнозов Казатомпрома, и выручка за 2024 год может быть в значительной степени подвержена влиянию расхождения фактических цен и обменных курсов тенге к доллару США от прогноза сторонних источников.

⁷ Капитальные затраты (на 100% основе): включают только капитальные затраты добычных предприятий, в том числе значительные капитальные затраты на инвестиционные проекты. Не включает ликвидационные фонды и ликвидационные затраты. На 2024 год включены затраты на развитие инфраструктуры рудников по ТОО «СП «Будёновское», ТОО «СП «Катко» (Южный Торткудук) и ТОО «ДП «Орталык» (Жалпак) совокупно в размере около 85 млрд тенге.

* По некоторым СП в случаях, когда партнер отказывается от покупки своей доли производства, у Компании есть право на покупку такого дополнительного объема (сверх объема производства пропорционального доле участия Компании).

**По СП «Будёновское», 100% объем производства в период с 2024 по 2026 годы полностью зарезервирован для сырьевого обеспечения российской гражданской атомной энергетической промышленности на рыночных условиях в рамках оффтейк-контракта.

*** Обратите внимание, что коэффициент пересчета кг урана в фунты U_3O_8 составляет 2,5998.

На данный момент Компания сохраняет все прогнозные показатели на 2024 год без изменений.

Ожидания по выручке, а также по показателям «Денежная себестоимость (по доле участия), С1» и «Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий (С1 по доле участия + капитальные затраты), AISC» могут отличаться от приведенных выше ожиданий Компании в той степени, в какой обменный курс тенге к доллару США и спотовые цены на уран будут отличаться от допущений Компании.

Компания намерена обновлять прогнозные показатели только в отношении операционных факторов и внутренних изменений, которые находятся под ее контролем. Ключевые допущения, используемые для внешних показателей, таких как обменные курсы и цены на уран, устанавливаются при формировании годового бюджета Компании в предыдущем году на основании данных сторонних источников; такие допущения будут обновляться на промежуточной основе только в исключительных случаях.

Для получения более подробной информации вы можете связаться:

По взаимодействию с инвесторами

Ботагоз Мулдагалиева, директор департамента IR

Тел: +7 7172 45 81 80/69

Email: ir@kazatomprom.kz

По связям с общественностью и запросам СМИ

Аскар Атагулин, директор департамента PR

Тел: +7 7172 45 80 63

Email: pr@kazatomprom.kz

Копия данного объявления будет доступна на www.kazatomprom.kz.

О Казатомпроме

Казатомпром является крупнейшим в мире производителем урана с добычей природного урана, пропорционально долям участия Компании, в размере около 20% от совокупной мировой первичной добычи урана в 2023 году. Группа имеет крупнейшую резервную базу урана в отрасли. Казатомпром вместе с дочерними, зависимыми и совместными организациями ведет разработку 26 месторождений, объединенных в 14 уранодобывающих предприятий. Все уранодобывающие предприятия расположены на территории Республики Казахстан и при добыче урана применяют технологию подземного скважинного выщелачивания, уделяя особое внимание передовым практикам и средствам контроля охраны здоровья, промышленной безопасности и окружающей среды (сертифицированы ISO 45001 и ISO 14001).

Ценные бумаги Казатомпрома размещены на Лондонской фондовой бирже, бирже Astana International Exchange и на Казахстанской фондовой бирже. Казатомпром является национальной атомной компанией Республики Казахстан, и основные клиенты группы - это операторы атомных генерирующих мощностей, а основные экспортные рынки для продукции - Китай, Южная и Восточная Азия, Северная Америка и Европа. Группа продает уран и урановую продукцию по долгосрочным и краткосрочным контрактам, а также на спотовом рынке непосредственно из своего корпоративного центра в г. Астане, Казахстан, а также через дочернюю торговую компанию в Швейцарии, Trading House KazakAtom (ТНК).

Для получения более подробной информации посетите наш интернет-ресурс www.kazatomprom.kz.

Заявления относительно будущего

Все заявления, кроме заявлений исторического факта, включенные в данное сообщение или документ, являются заявлениями относительно будущего. Заявления относительно будущего отражают текущие ожидания и прогнозы Компании, касающиеся ее финансового состояния, результатов деятельности, планов, целей, будущих результатов и деятельности. Такие заявления могут включать, помимо прочего, заявления, перед которыми, после которых или где используются такие слова как «цель», «считаем», «ожидаем», «намереваемся», «возможно», «предвидим», «оцениваем», «план», «проект», «будет», «может иметь», «вероятно», «должен», «может» и другие слова и термины аналогичного значения или их отрицательные формы.

Такие заявления относительно будущего включают известные и неизвестные риски, неопределенности и другие важные факторы, не зависящие от Компании, которые могут привести к тому, что фактические результаты, показатели или достижения Компании будут существенно отличаться от ожидаемых результатов, показателей или достижений, выраженных или подразумеваемых такими заявлениями относительно будущего. Такие заявления относительно будущего основаны на многочисленных предположениях относительно нынешней и будущей бизнес-стратегии Компании и условий, в которых она будет работать в будущем.

ИНФОРМАЦИЯ В ОТНОШЕНИИ ПРОГНОЗОВ, СОДЕРЖАЩАЯСЯ В НАСТОЯЩЕМ ДОКУМЕНТЕ, ОСНОВЫВАЕТСЯ НА РЯДЕ ПРЕДПОЛОЖЕНИЙ О БУДУЩИХ СОБЫТИЯХ И ПОДВЕРЖЕНА ЗНАЧИТЕЛЬНОЙ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ И КОНКУРЕНТНОЙ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ И ДРУГИМ УСЛОВНОСТЯМ, НИ ОДНА ИЗ КОТОРЫХ НЕ МОЖЕТ БЫТЬ ПРЕДСКАЗАНА С УВЕРЕННОСТЬЮ И НЕКОТОРЫЕ ИЗ КОТОРЫХ НАХОДЯТСЯ ЗА ПРЕДЕЛАМИ КОНТРОЛЯ КОМПАНИИ. НЕ МОЖЕТ БЫТЬ НИКАКИХ ГАРАНТИЙ, ЧТО ПРОГНОЗЫ БУДУТ РЕАЛИЗОВАНЫ, И ФАКТИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ МОГУТ БЫТЬ ВЫШЕ ИЛИ НИЖЕ, ЧЕМ УКАЗАНО. НИКТО ИЗ КОМПАНИИ - НИ ЕЕ АКЦИОНЕРЫ, НИ ДИРЕКТОРА, НИ ДОЛЖНОСТНЫЕ ЛИЦА, НИ СОТРУДНИКИ, НИ КОНСУЛЬТАНТЫ, НИ АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ИЛИ КАКИЕ-ЛИБО ПРЕДСТАВИТЕЛИ, ИЛИ АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ПЕРЕЧИСЛЕННЫХ ВЫШЕ - НЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ТОЧНОСТЬ ПРОГНОЗОВ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ В НАСТОЯЩЕМ ДОКУМЕНТЕ.

Информация, содержащаяся в данном сообщении или документе, включая, помимо прочего, заявления относительно будущего, применяется только на дату настоящего документа и не предназначена для предоставления каких-либо гарантий относительно будущих результатов. Компания однозначно отказывается от каких-либо обязательств по распространению обновлений или изменений такой информации, включая финансовые данные или прогнозные заявления, и не будет публично выпускать какие-либо изменения, которые она может внести в информацию, возникающие в результате изменений в ожиданиях Компании, изменений в событиях, условиях или обстоятельствах, на которых основаны такие заявления относительно будущего, или в других событиях или обстоятельствах, возникающих после даты настоящего документа.