AIX: KAP, KAP.Y (GDR)
LSE: KAP (GDR)

3 ноября 2026, г. Астана, Казахстан

Операционные результаты деятельности АО «НАК «Казатомпром» за 3-й квартал 2026 года

АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее – «Казатомпром», «КАП» или «Компания») объявляет следующие операционные результаты деятельности за третий квартал и девять месяцев, завершившихся 30 сентября 2026 года.

Данная публикация представляет собой свод последних событий в урановой отрасли, а также предварительную информацию касательно основных результатов операционной деятельности за третий квартал и девять месяцев 2026 года. Информация, содержащаяся в данных операционных результатах деятельности, неокончательная и может подлежать изменению.

Обзор рынка

Закон Линдси О. Грэма о санкциях против России и Ирана 2026 года (H.R. 5334), подписанный 18 сентября, предусматривает масштабные экономические и торговые ограничения, в том числе положения об импорте российского урана. Однако до вступления данных мер в силу Президент США, Указом №14436 от 16 октября 2026 года на основании статьи 115(a) Закона, предоставил исключения («waiver») в национальных интересах США, приостановив действие большинства санкционных положений Закона в отношении России, включая статью 111, а также импортных пошлин, предусмотренных статьями 112 и 113.

США и Королевство Саудовская Аравия подписали соглашение о сотрудничестве в области мирного использования ядерной энергии сроком на 30 лет (далее – «Соглашение 123»), а также сопутствующий двусторонний документ о гарантиях, открывающий возможность экспорта американских ядерных технологий в Саудовскую Аравию. Соглашение 123 направлено на проведение двухлетнего совместного исследования в области конверсии и обогащения урана в Саудовской Аравии. При этом любая деятельность по обогащению потребует обязательного письменного согласия обеих сторон. В конце августа Президент США официально направил документ в Конгресс, что запустило обязательный 90-дневный период его рассмотрения.

США и Южная Корея согласовали необязывающее рамочное соглашение, по которому Южная Корея инвестирует до $120 млрд в развитие новых атомных мощностей в США. Соглашение предусматривает строительство восьми энергоблоков на территории США: шести блоков AP1000 разработки Westinghouse и двух южнокорейских блоков APR1400. На строительство указанных энергоблоков предусмотрено $100 млрд, а остальные $20 млрд сформируют резерв на непредвиденные расходы. Кроме того, соглашение открывает возможность приобретения корейскими инвесторами от 5% до 10% акций компании Westinghouse Electric Company в преддверии её возможного первичного публичного размещения (IPO).

Westinghouse Electric Company подала предварительную регистрационную заявку по форме S-1 в Комиссию по ценным бумагам и биржам США (SEC) для возможного IPO. Предполагаемый объем и ценовой диапазон размещения пока не определены. В настоящее время акционерами Westinghouse Electric Company являются компании Brookfield и Cameco, владеющие 51% и 49% акций, соответственно.

Нигер подписал новое горнорудное соглашение (Mining Convention) с австралийской компанией Atomic Eagle по урановому проекту Madaouela. В реструктурированном совместном предприятии Madaouela Mining Company SA (MAMICO) доля страны выросла до 40%, а компания Atomic Eagle получила операционный контроль и 60% долю в проекте.

Сенат Италии окончательно одобрил законопроект, предусматривающий возобновление развития гражданской ядерной энергетики после 39-летнего моратория. Закон обязывает Правительство Италии в течение 12 месяцев разработать нормативно-правовую базу и требования к безопасности в гражданском ядерном секторе. Документом регламентировано внедрение малых модульных реакторов (ММР) и усовершенствованных модульных реакторов (AMR). Согласно национальному

энергетическому плану Италии, к 2050 году планируется ввести в эксплуатацию от 8 до 16 ГВт ядерных мощностей, что, по оценкам, обеспечит от 11% до 22% внутреннего потребления электроэнергии.

ТОО «Казахстанские атомные электрические станции» и АО «Атомстройэкспорт» (группа Росатом) подписали основной контракт на сооружение первой в Казахстане атомной электростанции – АЭС «Балхаш». Контракт охватывает проектирование, поставку оборудования и непосредственно строительство объекта.

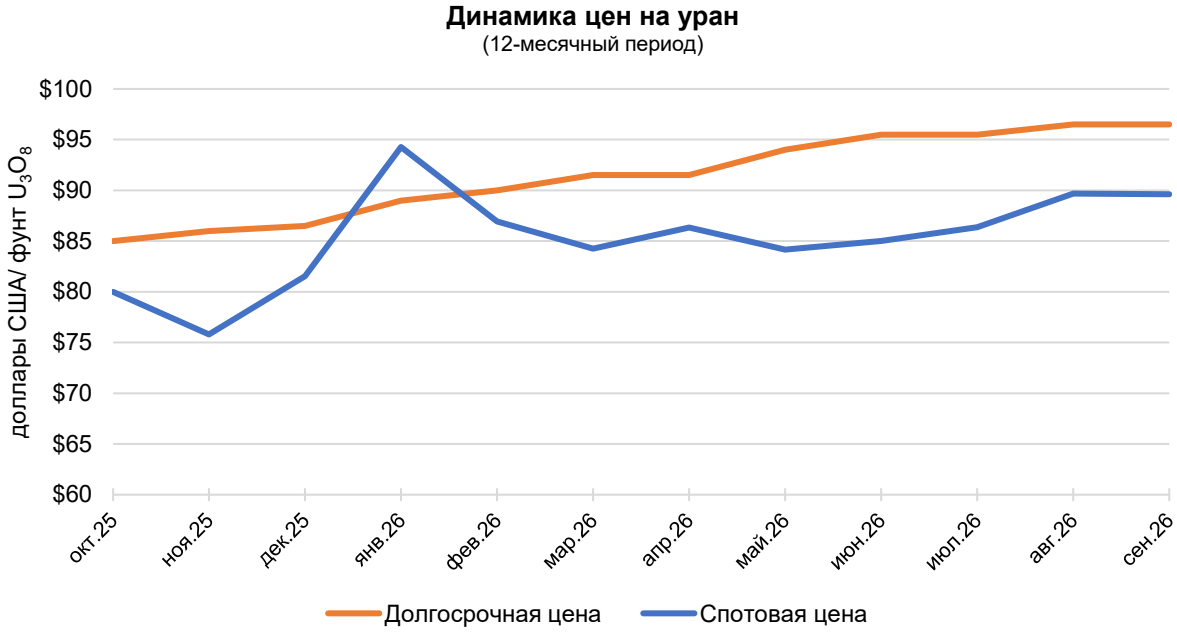
Ключевые события со стороны спроса в отчетном периоде:

- В провинции Хайнань, Китай введен в коммерческую эксплуатацию энергоблок №3 АЭС Changjiang, являющийся первым из двух реакторов Hualong One (HPR1000) второй очереди. Реализацию проекта осуществляет совместное предприятие China Huaneng (51%) и CNNC (49%).
- Французская EDF продлила ожидаемый срок эксплуатации АЭС Heysham 1 и Hartlepool в Великобритании на два года – до марта 2030 года (ранее – март 2028 года).
- Испания продлила лицензию на эксплуатацию АЭС Almaraz до июня 2030 года на основании положительного заключения Совета по ядерной безопасности страны (CSN). Данное решение корректирует ранее утвержденный график поэтапного отказа от атомной энергетики, согласно которому остановка энергоблока №1 планировалась в ноябре 2027 года, а энергоблока №2 – в октябре 2028 года.
- Министерство энергетики США предоставило компании NextEra Energy заем в размере до $1,9 млрд на перезапуск АЭС Duane Arnold, который ожидается в конце 2028 – начале 2029 года при условии получения одобрения Комиссии по ядерному регулированию (Nuclear Regulatory Commission, NRC).

Ключевые события со стороны предложения:

- Компания NexGen Energy начала строительство уранового рудника Rook I на севере провинции Саскачеван (Канада). По предварительным оценкам, строительные работы займут четыре года, а среднегодовой объем производства в течение всего срока эксплуатации рудника составит порядка 8 346 тонн урана (21,7 млн фунтов). При этом, разрешенная (номинальная) мощность может достигать 11 538 тонн урана (30 млн фунтов) в год.
- Компания Paladin Energy завершила вывод на проектную мощность рудника Langer Heinrich в Намибии, в котором компании принадлежит 75%. Объем производства за 12-месячный период, завершившийся 30 июня 2026 года (2026 финансовый год), составил около 1 854 тонн урана (4,82 млн фунтов).
- Власти Ботсваны предоставили компании Orano Mining три новые лицензии на разведку урана со сроком действия до марта 2029 года, что увеличило общее число лицензий группы Orano в стране до 18-ти.
- Корпорация финансирования международного развития США (U.S. International Development Finance Corporation, DFC) одобрила условное долговое финансирование в размере до $414,2 млн на освоение уранового проекта Dasa в Нигере. Оператор проекта – компания SOMIDA, 80% доля в которой принадлежит канадской Global Atomic, 20% – правительству Нигера.
- За 12-месячный период, завершившийся 30 июня 2026 года (2026 финансовый год), компания Boss Energy увеличила годовое производство на проекте Honeymoon в Южной Австралии на 61% по сравнению с предыдущим аналогичным периодом. Объем производства достиг примерно 542 тонн урана (1,41 млн фунтов). Компания также представила обновленный план разработки месторождения Honeymoon, согласно которому общий объем производства за девять лет составит около 5 308 тонн урана (13,8 млн фунтов).

Рыночная активность и ценообразование



*среднее значение спотовых и долгосрочных котировок UxC и TradeTech на конец месяца

В июле активность на спотовом рынке оставалась умеренной, что типично для летнего периода, при этом к концу месяца еженедельная спотовая цена выросла с $85,00 до $86,30 за фунт U_3O_8. В августе рост продолжился, и в последнюю неделю месяца цена достигла $89,40/фунт. Этому способствовали ограниченное предложение на спотовом рынке, одновременный выход ряда запросов ценовых предложений (RFP) энергокомпаний и сезонный рост активности перед Всемирным ядерным симпозиумом (World Nuclear Symposium). По данным сторонних аналитиков, в сентябре спотовая активность была одной из самых низких за многолетний период. Тем не менее в середине месяца цена на уран достигла квартального максимума в $90,10/фунт.

По оценкам сторонних источников, объем спотовых сделок за девять месяцев 2026 года увеличился до порядка 15 270 тонн урана (39,7 млн фунтов), что на 26% превышает показатель аналогичного периода 2025 года (около 12 080 тонн урана или 31,4 млн фунтов). При этом средняя еженедельная спотовая цена выросла на 22% в годовом выражении – с $70,91 до $86,55 за фунт U_3O_8.

В августе долгосрочная цена, ежемесячно публикуемая сторонними источниками, достигла исторического максимума в $96,50/фунт, что стало отражением растущего непокрытого спроса и ограниченного предложения. Объем сделок на долгосрочном рынке за девять месяцев 2026 года составил примерно 16 230 тонн урана (42,2 млн фунтов), что сопоставимо с аналогичным периодом 2025 года (около 16 920 тонн урана или 44,0 млн фунтов).

События Компании

Получение права на разведку на участке Кызылту

21 сентября Казатомпром сообщил о получении права недропользования на разведку урана на участке Кызылту, расположенном в Кызылординской области, сроком на 6 лет. Право недропользования на данный участок принадлежит Казатомпрому. По предварительным оценкам, ресурсы урана на участке могут составить порядка 10-ти тысяч тонн (около 26,0 млн фунтов). В ближайшее время планируется проведение геологоразведочных работ для уточнения ресурсов и оценки потенциала участка.

Получение Компанией права на недропользование в целях разведки новых территорий осуществляется в рамках программы геологоразведочных работ, реализуемой согласно стратегии по увеличению и эффективному использованию ресурсной базы Казатомпрома.

Кредитные рейтинги

25 августа рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило кредитный рейтинг Казатомпрома на уровне «BBB», прогноз – «Стабильный». В соответствии с методологией рейтингового агентства для организаций, связанных с государством (GRE), Fitch оценивает Компанию на самостоятельной основе с учетом ограниченных связей с конечным мажоритарным акционером – Республикой Казахстан («BBB»/«Стабильный») - владеющим 75% акций Компании.

8 сентября рейтинговое агентство Moody's подтвердило долгосрочный рейтинг Казатомпрома на уровне «Baa1» и повысило базовую кредитную оценку Компании (Baseline Credit Assessment, BCA) с «baa3» до «baa2». Прогноз – «Стабильный». Повышение базовой кредитной оценки отражает устойчивые операционные и финансовые показатели и высокую рентабельность Казатомпрома, а также значительный запас ликвидности, приверженность консервативной финансовой политике, сильные кредитные метрики и чистую денежную позицию, сохраняющиеся независимо от ценовой конъюнктуры на мировом рынке урана.

Посещение производственных объектов

6-7 октября состоялся ежегодный технический тур на рудники Компании для инвесторов и аналитиков, в котором приняли участие представители международного инвестиционного сообщества. Программа мероприятия включала посещение месторождений ТОО «Аппак» и ТОО «Орталык» в Туркестанской области, где участники ознакомились с полным циклом добычи и переработки урана методом подземного скважинного выщелачивания (ПСВ), а также убедились в соответствии производственных процессов Компании ведущим экологическим и социальным стандартам.

Посещение производственных объектов дало представителям инвестиционного сообщества возможность напрямую пообщаться с руководством и производственным персоналом предприятий и лично ознакомиться с деятельностью Казатомпрома. Мероприятие подтвердило статус Компании как надежного поставщика природного урана, который строго соблюдает принципы ESG и ведет деятельность в юрисдикции с низким уровнем риска.

Результаты операционной деятельности Казатомпрома за 3-й квартал и 9 месяцев 2026 года[1]

		Три месяца, завершившихся 30 сентября			Девять месяцев, завершившихся 30 сентября		
		2026	2025	Изменение	2026	2025	Изменение
Объем производства U_3O_8 (на 100% основе)[2]	тонны урана	7 216	6 467	12%	20 508	18 709	10%
	млн фунтов U_3O_8	18,76	16,81		53,32	48,64	
Объем производства U_3O_8 (пропорционально доле владения)[3]	тонны урана	3 915	3 381	16%	10 969	9 812	12%
	млн фунтов U_3O_8	10,18	8,79		28,52	25,51	
Объем продаж U_3O_8 по Группе[4]	тонны урана	6 444	5 151	25%	14 030	12 776	10%
	млн фунтов U_3O_8	16,75	13,39		36,48	33,22	
Объем продаж U_3O_8 КАП (включенный в объем продаж по Группе)[5]	тонны урана	4 220	4 124	2%	10 303	11 111	(7%)
	млн фунтов U_3O_8	10,97	10,72		26,79	28,89	
Средняя цена реализации по Группе[6]	долл. США / фунт U_3O_8	81,50	68,78	18%	73,51	62,97	17%
Средняя цена реализации по сделкам КАП[7]	долл. США/ фунт U_3O_8	79,45	67,75	17%	70,19	61,37	14%
Средняя цена спотовых цен на конец месяца[8]	долл. США / фунт U_3O_8	88,56	76,28	16%	87,41	71,68	22%

[1] Все значения являются предварительными.

[2] Объем производства добычных предприятий (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.

[3] Объем производства U_3O_8 (пропорционально доле участия): объемы производства не равны объемам, закупленным КАП. Представляет собой объемы производства предприятий, в которых Компания имеет долю, пропорционально доле участия, и не включает оставшуюся часть, относящуюся к партнерам по совместным предприятиям или третьим участникам, за исключением

объема производства в ТОО СП «Инкай», где годовой объем производства и распределение долей определяются в соответствии с Соглашением о реализации.

[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 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 и обогащенного уранового продукта (ОУП)). При этом, некоторая часть объема производства U_3O_8 Группы может идти на производство ОУП, топливных таблеток, а также тепловыделяющих сборок (ТВС) на Ульба-ТВС.

[5] Объем продаж U_3O_8 КАП (включенный в объем продаж по Группе): включает только итоговые внешние продажи КАП и ТН Kazakatom AG (ТНК). Внутригрупповые сделки между КАП и ТНК не включены.

[6] Средняя цена реализации (долл. США/фунт U_3O_8) 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 U_3O_8) 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, 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 2026 года полностью зарезервирован на рыночных условиях в рамках оффтейк-контракта.

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

Производство как на 100% основе, так и пропорционально доле участия, было выше за девять месяцев текущего года по сравнению с аналогичным периодом 2025 года в связи с увеличением плана добычи на 2026 год в соответствии с прогнозными ожиданиями Компании и обязательствами в рамках контрактов на недропользование в 2026 году.

По итогам девяти месяцев 2026 года объем продаж на уровне Группы продемонстрировал рост на 10% по сравнению с аналогичным периодом 2025 года, что преимущественно обусловлено плановым ростом объемов производства на определенных СП и сроками поступления запросов на поставку от вторых участников данных СП. Сравнительно более низкие объемы продаж на уровне КАП обусловлены исключительно графиками поставок и сроками поступления запросов на поставку от клиентов. Объемы продаж могут существенно варьироваться от квартала к кварталу, а квартальные результаты – меняться от года к году в связи с гибкими сроками поступления запросов клиентов на поставку в течение года в силу специфики уранового бизнеса.

За девять месяцев 2026 года средние цены реализации Группы и КАП выросли на 17% и 14% соответственно по сравнению с аналогичным периодом 2025 года, продемонстрировав сильную корреляцию со спотовой ценой, которая увеличилась на 22% в годовом выражении. Стоит отметить, что по результатам третьего квартала рост наших показателей по средней цене реализации опередил рыночные темпы: так, средние цены реализации по Группе и по КАП выросли на 18% и 17%, соответственно, превысив 16%-ный рост спотовых котировок. Текущий портфель продаж Компании включает долгосрочные контракты, привязанные к спотовым ценам на уран, однако некоторые поставки включают в себя фиксированные компоненты ценообразования, в том числе ценовые потолки, которые были согласованы в условиях иной рыночной конъюнктуры.

На рынке урана поквартальные результаты и поквартальная динамика деятельности не являются показательными в отношении ожиданий по году. Для понимания годовых прогнозов смотрите таблицу чувствительности цен, опубликованную в разделе 10.1 «Анализ чувствительности по ценам реализации урана» Анализа финансового состояния и результатов деятельности Компании за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года.

Прогнозные показатели Казатомпрома на 2026 год

		Прогноз на 2026 г.
		490 KZT / USD
Объем производства U_3O_8 добычных предприятий (на 100% основе)[1]	тонны урана	27 500 – 29 000
	млн фунтов U_3O_8	71,49 – 75,39
Объем производства U_3O_8 добычных предприятий (пропорционально доле участия)[2]	тонны урана	14 500 – 15 500
	млн фунтов U_3O_8	37,70 – 40,30
Объем реализации Группы[3] (консолидированный)	тонны урана	19 500 – 20 500
	млн фунтов U_3O_8	50,70 – 53,30
в т.ч. Объем реализации Компании (включены в объем продаж Группы)[4]	тонны урана	13 100 – 14 100
	млн фунтов U_3O_8	34,06 – 36,66
Общая выручка Группы (согласно фин. отчетности)[5]	млрд теңге	2 100 – 2 200
в т.ч. Выручка от реализации U_3O_8 (по Группе)[5]	млрд теңге	1 900 – 2 000
C1 Денежная себестоимость (по доле участия)*	долл. США / фунт	25,50 – 27,00
AISC Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий (по доле участия)*	долл. США / фунт	39,00 – 40,50
Капитальные затраты (на 100% основе)[6]	млрд теңге	435 – 450

[1] Объем производства U_3O_8 (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.

[2] Объем производства U_3O_8 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. Для ТОО «СП «Инкай» годовой объем производства (пропорционально доле владения) определяется в соответствии с Соглашением о реализации, заключенном между участниками предприятия. По ТОО «СП «Буденовское» 100% объем производства на 2026 год полностью зарезервирован на рыночных условиях в рамках оффтейк-контракта.

[3] Объем продаж по Группе: включает продажи U3O8 Казатомпрома и его консолидируемых дочерних предприятий. Объемы продаж U3O8 Группы не включают реализацию других форм урана (включая, но не ограничиваясь, реализацией топливных таблеток и обогащенного уранового продукта).

[4] 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.

[5] Ожидаемая выручка основана на ценах на уран, взятых в определенный момент времени из сторонних источников. Используемые цены не отражают внутренних прогнозов Казатомпрома, и выручка за 2026 год может быть в значительной степени подвержена влиянию расхождения фактических цен на уран и обменных курсов от прогноза сторонних источников.

[6] Капитальные затраты (на 100% основе): включают только капитальные затраты добычных предприятий, а также значительные капитальные затраты на инвестиционные проекты и проекты расширения. Не включает ликвидационные фонды и ликвидационные затраты. На 2026 год включены затраты на развитие инфраструктуры рудников по ТОО «СП «Буденовское», ТОО «ДП «Орталык» (Жалпак) и ТОО «Казатомпром-SaUran» (Инкай-3) совокупно в размере около 119 млрд теңге.

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

** 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).

Все прогнозные показатели Компании на 2026 год остаются без изменений. При этом, ожидания по выручке, а также по показателям «Денежная себестоимость (по доле участия), C1» и «Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий (по доле участия), AISC» могут отличаться от приведенных выше ожиданий Компании в той степени, в какой обменный курс теңге к доллару США и спотовые цены на уран будут отличаться от допущений Компании.

Для получения более подробной информации, вы можете связаться:

По взаимодействию с инвесторами
Ботагоз Мулдагалиева, директор департамента IR
Тел: +7 7172 45 81 80
Email: ir@kazatomprom.kz

По связям с общественностью и запросам СМИ
Данияр Оралов, директор департамента PR
Тел: +7 7172 45 80 63
Email: pr@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 2025 году. Группа имеет крупнейшую ресурсную базу урана в отрасли. Казатомпром вместе с дочерними, зависимыми и ассоциированными предприятиями ведет разработку 27 месторождений, объединенных в 14 уранодобывающих активов. Все уранодобывающие предприятия расположены на территории Республики Казахстан и при добыче урана применяют технологию подземного скважинного выщелачивания, уделяя особое внимание передовым практикам в области охраны здоровья, производственной безопасности и окружающей среды.

Ценные бумаги Казатомпрома размещены на Лондонской фондовой бирже и бирже Astana International Exchange. Казатомпром является национальной атомной компанией Республики Казахстан. Основные клиенты группы – операторы атомных станций по всему миру, а ключевые экспортные рынки для продукции – страны Азии, Европы и Америки. Группа реализует уран и урановую продукцию по долгосрочным и краткосрочным контрактам, а также на спотовом рынке, непосредственно из своего корпоративного центра в г. Астане, Казахстан, и через дочернюю торговую компанию в Швейцарии, ТН Kazakatom AG (ТНК).

Для получения более подробной информации посетите наш сайт: 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.