

**АО «УЗТРАНСГАЗ»
И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ**

**СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

в соответствии с МСФО (IAS) 34
«Промежуточная финансовая отчетность»
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года



СОДЕРЖАНИЕ

Заявление руководства об ответственности за подготовку и утверждение сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	1
Отчет по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности	2
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	4-5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в собственном капитале	6
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	7-8
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности	9-26

АО «Узтрансгаз» и его дочерние организации

Заявление руководства об ответственности за подготовку и утверждение сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

Руководство отвечает за подготовку сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение Акционерного общества «Узтрансгаз» и его дочерних организаций («Группа») по состоянию на 30 июня 2026 года, а также за результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

При подготовке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований стандартов бухгалтерского учета МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности, оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на консолидированное промежуточное финансовое положение и консолидированные промежуточные финансовые результаты деятельности Группы;
- подготовку сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности исходя из допущения, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о сокращенном консолидированном промежуточном финансовом положении Группы для того, чтобы обеспечить соответствие сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности требованиям МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством и стандартами бухгалтерского учета Республики Узбекистан;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, была утверждена руководством 28 августа 2026 года.

От имени руководства:

и.о. Первого заместителя Председателя Правления
по финансам-экономике и трансформации

Главный бухгалтер



Б.М. Умаров

С.Ш. Хайдаров

Отчет по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Акционерам и Наблюдательному совету АО «Узтрансгаз»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении АО «Узтрансгаз» и его дочерних организаций (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2026 года и связанных с ним сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ООО Аудиторская организация «Praysvoterhaus Kupers»



28 августа 2026 года
Ташкент, Узбекистан

ООО Аудиторская организация «Praysvoterhaus Kupers»
Республика Узбекистан, г. Ташкент 100000, Мирзо-Улугбекский район, проспект Мустакиллик д.88А
Т: +998 (78) 120 6101, www.pwc.com/uz

АО «Узтрансгаз» и его дочерние организации



Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

В миллиардах узбекских сум	Прим.	1 полугодие	1 полугодие
		2026 г.	2025 г.
		(Неаудировано)	(Неаудировано)
Выручка	5	4,716	6,566
Себестоимость реализации	6	(2,515)	(2,860)
Валовая прибыль		2,201	3,706
Общие и административные расходы		(206)	(186)
Прочие операционные доходы	7	222	317
Прочие операционные расходы		(99)	(27)
Чистое изменение по ожидаемым кредитным убыткам		37	(9)
Убыток от курсовых разниц от операционной деятельности, нетто		(2)	(203)
Прибыль от операционной деятельности		2,153	3,598
Финансовые доходы	8	349	91
Финансовые расходы	9	(242)	(283)
Доля в результатах ассоциированной организации	12	36	3
Убыток от курсовых разниц от финансовой деятельности, нетто		(50)	(105)
Прибыль до налогообложения		2,246	3,304
Расходы по налогу на прибыль	10	(365)	(534)
Прибыль за период		1,881	2,770
Прочий совокупный доход/(убыток) за вычетом налогов:			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:</i>			
Актuarный доход/(убыток) по выплатам по окончании трудовой деятельности за вычетом налога на прибыль			
		(41)	56
Прочий совокупный доход/(убыток) за период		(41)	56
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ПЕРИОД		1,840	2,826
Прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:			
- акционеров Компании		1,885	2,773
- неконтролирующую долю участия		(4)	(3)
Прибыль за период		1,881	2,770
Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:			
- акционеров Компании		1,844	2,829
- неконтролирующую долю участия		(4)	(3)
Итого совокупный доход за период		1,840	2,826

Одобрена к выпуску и подписана 28 августа 2026 года.

и.о. Первого заместителя Председателя Правления
по финансам-экономике и трансформации

Главный бухгалтер



Б.М. Умаров

С.Ш. Хазидаров

Примечания на страницах 9-26 составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

		30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<i>Прим.</i>	<i>(Неаудировано)</i>	
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	16,578	14,909
Инвестиции в ассоциированную организацию	12	280	244
Финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	14	-	1,789
Банковский депозит		-	120
Прочие внеоборотные активы		284	218
Итого внеоборотные активы		17,142	17,280
Оборотные активы			
Запасы		679	689
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	886	1,246
Финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	14	3,927	4,399
Авансы выданные		470	228
Денежные средства и их эквиваленты	15	2,443	3,824
Денежные средства с ограниченным правом использования		159	94
Прочие оборотные активы		269	211
Итого оборотные активы		8,833	10,691
ИТОГО АКТИВЫ		25,975	27,971
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ			
Акционерный капитал		626	626
Добавочный капитал		9,762	9,762
Накопленный убыток		(1,201)	(3,045)
Капитал, приходящийся на акционеров Компании		9,187	7,343
Неконтролирующая доля участия		(11)	(7)
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ		9,176	7,336

Примечания на страницах 9-26 составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

		30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<i>Прим. (Неаудировано)</i>		
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	16	124	4,253
Резервы под обязательства	17	492	455
Обязательства по текущему налогу на прибыль		1,688	1,681
Кредиторская задолженность по прочим налогам		309	309
Отложенные налоговые обязательства		953	855
Итого долгосрочные обязательства		3,566	7,553
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	16	4,454	1,244
Резервы под обязательства	17	2,045	2,193
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	2,144	2,402
Финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	14	4,104	6,463
Авансы полученные		421	640
Обязательства по текущему налогу на прибыль		6	29
Кредиторская задолженность по прочим налогам		59	111
Итого краткосрочные обязательства		13,233	13,082
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		16,799	20,635
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ		25,975	27,971

Одобрена к выпуску и подписана 28 августа 2026 года.

и.о. Первого заместителя Председателя Правления
по финансам-экономике и трансформации

Б.М. Умаров

Главный бухгалтер

С.Ш. Хайдаров




АО «Узтрансгаз» и его дочерние организации
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в собственном капитале

В миллиардах узбекских сум	Капитал, приходящийся на акционеров Компании					
	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Накопленный убыток	Итого	Неконтролируемая доля участия	Итого собственный капитал
Прим.						
Остаток на 1 января 2025 г.	626	10,204	(7,936)	2,894	(12)	2,882
Прибыль за период	-	-	2,773	2,773	(3)	2,770
Прочий совокупный доход за период	-	-	56	56	-	56
Итого совокупный доход за период	-	-	2,829	2,829	(3)	2,826
Остаток на 30 июня 2025 г. (Неаудировано)	626	10,204	(5,107)	5,723	(15)	5,708
Остаток на 1 января 2026 г.	626	9,762	(3,045)	7,343	(7)	7,336
Прибыль за период	-	-	1,885	1,885	(4)	1,881
Прочий совокупный убыток за период	-	-	(41)	(41)	-	(41)
Итого совокупный доход за период	-	-	1,844	1,844	(4)	1,840
Остаток на 30 июня 2026 г. (Неаудировано)	626	9,762	(1,201)	9,187	(11)	9,176

Одобрена к выпуску и подписана 28 августа 2026 года.

и.о. Первого заместителя Председателя Правления
по финансам-экономике и трансформации

Главный бухгалтер




 Б.М. Умаров


 С.Ш. Хайдаров

Примечания на страницах 9-26 составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств

		1 полугодие 2026 г.	1 полугодие 2025 г.
<i>В миллиардах узбекских сум</i>			
	Прим.	(Неаудировано)	(Неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		2,246	3,304
Корректировки на:			
Амортизацию основных средств	11	345	317
Чистое изменение по ожидаемым кредитным убыткам		(37)	9
Убыток от выбытия основных средств		2	-
Доля в результате ассоциированной организации, учитываемого по методу долевого участия		(36)	(3)
Убыток от курсовых разниц, нетто		52	308
Финансовые доходы	8	(349)	(91)
Финансовые расходы	9	242	283
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		17	(10)
Прочие неденежные операционные расходы		33	-
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		2,515	4,117
Изменения в оборотном капитале:			
Запасы		10	(13)
Авансы выданные		(242)	(218)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		435	(848)
Прочие оборотные активы		(32)	73
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(197)	52
Финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»		-	(657)
Авансы полученные		(219)	(415)
Резервы под обязательства		(196)	673
Кредиторская задолженность по прочим налогам		(71)	(139)
Изменения в оборотном капитале		(512)	(1,492)
Проценты полученные		150	-
Проценты уплаченные	16	(209)	(233)
Налог на прибыль уплаченный		(313)	(67)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		1,631	2,325

Примечания на страницах 9-26 составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств

		1 полугодие 2026 г.	1 полугодие 2025 г.
В миллиардах узбекских сум	Прим.	(Неаудировано)	(Неаудировано)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(2,076)	(826)
Банковский депозит		120	-
Изменение денежных средств с ограниченным правом		(65)	(38)
Прочие внеоборотные активы		(2)	13
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(2,023)	(851)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Привлечение кредитов и займов	16	24	354
Погашение кредитов и займов	16	(1,019)	(1,398)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(995)	(1,044)
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(28)	(31)
Влияние изменений ожидаемых кредитных убытков на денежные средства и их эквиваленты		34	-
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		(1,381)	399
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		3,824	120
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		2,443	519

Одобрена к выпуску и подписана 28 августа 2026 года

и.о. Первого заместителя Председателя Правления
по финансам-экономике и трансформации

Б.М. Умаров

Главный бухгалтер

С.Ш. Хайдарова




Примечания на страницах 9-26 составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

1 Общая информация

1.1 Организационная структура и деятельность

Акционерное общество «Узтрансгаз» («Компания» или АО «Узтрансгаз») – государственное предприятие газовой промышленности Республики Узбекистан. Компания и ее дочерние организации (совместно именуемые «Группа») занимаются транспортировкой, транзитом и хранением газа.

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Ташкентская область, Юкори Чирчикский район, МСГ Истикбол, территория Управления по созданию города Новый Ташкент.

Компания была создана в 1973 году как производственное объединение «Узбекгазсаноат». В соответствии с Постановлением Кабинета министров Республики Узбекистан № 585 от 23 декабря 1992 года Государственное акционерное общество «Узтрансгаз» было создано на базе специализированных подразделений производственного объединения «Узбекгазсаноат» в составе национальной нефтяной компании «Узбекнефтегаз».

Согласно Постановлению Президента Республики Узбекистан № 4388 от 9 июля 2019 года, до 1 августа 2022 года Группа осуществляла функции по приобретению природного газа у организаций по добыче и переработке газа, включая совместные предприятия и иностранные компании, работающие на основании соглашений о разделе продукции, для его дальнейшей транспортировки, в том числе экспорта и импорта природного газа, в качестве единого оператора.

Начиная с 1 августа 2022 года, в соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан № ПП-280 от 15 июня 2022 года Группа передала функции по покупке и реализации природного газа Акционерному обществу «UzGasTrade» (АО «UzGasTrade») и стала единым оператором магистральной газотранспортной системы, специализированным на транспортировке, хранении и транзите природного газа.

Тарифы на транспортировку природного газа устанавливаются решениями Правительства Республики Узбекистан. На 30 июня 2026 года тариф на транспортировку составлял 255 тысяч сум за одну тысячу кубических метров природного газа (30 июня 2025 года: 250 тысяч сум).

В соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан № 145 от 21 апреля 2025 года «О приватизации крупных предприятий с участием государства на международных рынках» в целях повышения эффективности деятельности крупных предприятий с участием государства и ускорения привлечения иностранных инвестиций путем их приватизации, Компания включена в перечень 12 крупных предприятий с участием государства, первичное публичное размещение (IPO) акций которой будет проведено на международном и отечественном фондовых рынках с реализуемой государственной долей 15-20% и сроком объявления торгов в 1-ом полугодии 2028 года.

Также, вышеприведенным Постановлением предусмотрено выставление на публичные торги пакетов акций (долей) в уставном капитале 29 крупных предприятий с участием государства, в том числе 77,6% акций АО «Трансгазмахсускурилиш» (одной из существенных дочерних организаций Группы). В соответствии с Постановлением функции по разработке механизма и стратегии реализации данного актива были переданы Агентству по управлению государственными активами. Вместе с тем, по состоянию на отчетную дату АО «Трансгазмахсускурилиш» не было классифицировано Группой в качестве группы выбытия, предназначенной для продажи, поскольку вероятность его продажи в текущем состоянии не может быть достоверно оценена.

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года акционерами Компании являлись:

Акционеры Компании	Доли владения, в %
Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан («МЭиФ РУз»)	52,7%
АО «Узбекнефтегаз»	46,8%
Прочие акционеры	0,5%
Итого	100%

Конечной контролирующей стороной Группы является Правительство Республики Узбекистан (через МЭиФ РУз и АО «Узбекнефтегаз»).

1 Общая информация (продолжение)

Простые и привилегированные акции Компании размещены на Республиканской фондовой бирже «Тошкент» Республики Узбекистан.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность Группы включает следующие существенные операционные предприятия, находившиеся под контролем Компании, по состоянию на 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года:

Дочерние организации	Виды деятельности	Доли владения, в %
УП «Ургенчтрансгаз»	Транспортировка газа	100%
УП «Трансгазинжиниринг»	Строительство	100%
АО «Трансгазмахсускурилиш»	Строительство	
(АО «Наклгазмахсускурилиш»)		71,39%

Все дочерние организации Группы являются юридическими лицами, зарегистрированными на территории Республики Узбекистан.

Среди совместных предприятий Группы существенным является:

Совместное предприятие	Виды деятельности	Доля владения, в %
СП ООО «Gazli Gas Storage»	Добыча и хранение газа	40%

У Группы нет запасов, которые хранятся у третьих лиц, кроме газа, который хранится у СП ООО «Gazli Gas Storage».

1.2 Операционная среда Группы

Рынки развивающихся стран, включая Республику Узбекистан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Республике Узбекистан, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Республики Узбекистан в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В начале 2022 года обострился военно-политический конфликт между Российской Федерацией и Украиной. В результате, ряд стран ввели экономические санкции против России и Беларуси, включая меры по запрету новых инвестиций и ограничению взаимодействия с крупными финансовыми институтами и многими государственными предприятиями.

Поскольку значительная часть денежных переводов в Республику Узбекистан поступает из Российской Федерации, колебания этих потоков зависит от характера вводимых санкций, их воздействия на российскую экономику, а также девальвации российского рубля. Так как эти факторы меняются из года в год, точное влияние на финансовую среду Республики Узбекистан остается неопределенным и трудно прогнозируемым.

В настоящее время Республика Узбекистан предпринимает большие шаги по вступлению во Всемирную торговую организацию, что может значительно повлиять на рыночные условия для местных игроков, а также открыть возможности для участников за пределами Узбекистана. Данный процесс может потребовать существенных изменений в законодательстве страны.

2 Существенные положения учетной политики**2.1. Основы подготовки финансовой отчетности****2.1.а Заявление о соответствии МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»**

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее «промежуточная отчетность») и не включает все примечания, обычно включаемые в годовую консолидированную финансовую отчетность. Соответственно, настоящую промежуточную отчетность следует рассматривать вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовленной в соответствии с МСФО.

2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

Если иное не указано ниже, при составлении данной промежуточной отчетности применялись те же правила учета и методы расчета, что и при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

Подготовка промежуточной отчетности требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для промежуточной отчетности, указаны в Примечании 4.

2.1.6 Допущение о непрерывности деятельности

Данная промежуточная отчетность подготовлена на основании допущения о непрерывности деятельности, которое предполагает реализацию активов и урегулирование обязательств в ходе обычной операционной деятельности. Данное заявление сделано с учетом проведенной оценки способности Группы продолжать непрерывно деятельность как минимум в обозримом будущем.

По состоянию на 30 июня 2026 года краткосрочные обязательства Группы превышали оборотные активы на 4 400 млрд сум (31 декабря 2025 года: краткосрочные обязательства Группы превышали оборотные активы на 2 391 млрд сум). Данное обстоятельство не указывает на наличие существенной неопределенности, которая могла бы вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, принимая во внимание следующие факторы:

а) *стратегическая значимость*. Группа является монополистом в транспортировке природного газа по территории Узбекистана. Ее деятельность критически важна для экономики страны и обеспечения энергоресурсами населения и промышленности.

б) *государственная поддержка*. Конечной контролирующей стороной является Правительство Республики Узбекистан (через МЭИФ РУз и АО «Узбекнефтегаз»). Государство заинтересовано в бесперебойной работе Группы, поэтому в случае финансовых сложностей оказывает поддержку (субсидии, льготы, реструктуризация долга, государственные гарантии).

в) *регулируемая тарифная политика*. Тарифы на транспортировку газа регулируются государством, что обеспечивает предсказуемость доходов.

г) *возможность привлечения финансирования*. Благодаря стратегической значимости Группа имеет доступ к льготному кредитованию и международным финансирующим организациям при необходимости.

2.1.6 Функциональная валюта и валюта представления промежуточной отчетности

Национальной валютой Республики Узбекистан является узбекский сум, и эта же валюта является функциональной валютой компаний Группы, а также валютой, в которой представлена настоящая промежуточная отчетность. Все числовые показатели, представлены в миллиардах сум («млрд сум»).

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием официальных обменных курсов Центрального банка Республики Узбекистан на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовых разниц, возникающие в результате расчетов по таким операциям, и от пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчетную дату, признаются в прибыли или убытке следующим образом.

Прибыли и убытки по курсовым разницам, относящиеся к кредитам и займам признаются на нетто основе отдельной строкой после прибыли от операционной деятельности. Все прочие прибыли и убытки от курсовой разницы отражаются на нетто основе отдельной строкой в составе прибыли от операционной деятельности Группы.

Обменный курс доллара США Центрального банка Республики Узбекистан на отчетные даты составлял:

В узбекских сумах	30 июня 2026 года	30 июня 2025 года
1 доллар США	12 060,84	12 654,13

Средний курс доллара США по отношению к узбекскому суму за шесть месяцев 2026 года составил 12 103,06 сум (шесть месяцев 2025 года: 12 894,38 сум).

2 Существенные положения учетной политики (продолжение)

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

3 Принятие новых и пересмотренных стандартов

Внедрение новых стандартов и интерпретаций, вступающих в силу с 1 января 2026 года, не имеет существенного влияния на Группу.

4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики

Оценки и суждения остались существенно неизменными по сравнению с оценками и суждениями, представленными в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

5 Выручка

	1 полугодие 2026 г. (Неаудировано)	1 полугодие 2025 г. (Неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Транспортировка газа:		
- АО "UzGasTrade"	4,305	6,032
- прочим контрагентам	356	515
Прочая выручка	55	19
Итого	4,716	6,566

Снижение выручки от услуг по транспортировке газа в основном обусловлено снижением регулируемого тарифа. С 1 мая 2025 года тариф был снижен с 350 000 сум до 250 000 сум за 1 000 кубических метров, а с 1 мая 2026 года увеличен до 255 000 сум за 1 000 кубических метров.

6 Себестоимость реализации

	1 полугодие 2026 г. (Неаудировано)	1 полугодие 2025 г. (Неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Газ	1,173	841
Расходы по заработной плате	537	472
Амортизация	328	321
Электроэнергия	218	216
Материалы и запасные части	99	165
Услуги	97	81
Расходы по транспортировке газа по магистральным сетям	75	74
Переоценка оценочного обязательства по заимствованному газу	(22)	683
Прочие	10	6
Начисление резерва по обесценению запасов	-	1
Итого	2,515	2,860

7 Прочие операционные доходы

	1 полугодие 2026 г. (Неаудировано)	1 полугодие 2025 г. (Неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Доходы от выбытия прочих активов	95	75
Доход от оказания прочих услуг	51	-
Государственные субсидии	46	-
Восстановление ранее списанного аванса выданного	-	55
Изменение справедливой стоимости активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	148
Прочие	30	39
Итого	222	317

8 Финансовые доходы

	1 полугодие 2026 г. (Неаудировано)	1 полугодие 2025 г. (Неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Процентные доходы по банковским депозитам	150	91
Доход, признанный по финансовым активам, полученным в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	133	-
Доходы за вычетом расходов от долевого ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	66	-
Итого	349	91

9 Финансовые расходы

	1 полугодие 2026 г. (Неаудировано)	1 полугодие 2025 г. (Неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Процентные расходы по кредитам и займам	215	62
Процентные расходы по обязательствам по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами	27	40
Расходы по амортизации дисконта кредиторской задолженности	-	179
Прочие финансовые расходы	-	2
Итого	242	283

10 Налог на прибыль

Расход по налогу на прибыль признается на основе оценки руководством средневзвешенной эффективной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год. Оценочная средневзвешенная годовая ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составляет 16% (оценочная налоговая ставка за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составляет 16%).

11 Основные средства

	Активы газотранспорт- ной системы	Здания и сооружения	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>В миллиардах узбекских сум</i>					
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2025 г.	14,209	1,070	510	2,578	18,367
Поступления	-	-	-	988	988
Ввод в эксплуатацию	100	6	101	(207)	-
Выбытия	-	(2)	(1)	-	(3)
На 30 июня 2025 г. (Неаудировано)	14,309	1,074	610	3,359	19,352
На 1 января 2026 г.	16,967	923	554	1,514	19,958
Поступления	-	-	-	2,014	2,014
Ввод в эксплуатацию	674	18	12	(704)	-
Выбытия	(5)	-	-	-	(5)
На 30 июня 2026 г. (Неаудировано)	17,636	941	566	2,824	21,967
Накопленный износ					
На 1 января 2025 г.	(3,853)	(298)	(246)	-	(4,397)
Начислено за период	(282)	(20)	(15)	-	(317)
Списано при выбытии	-	1	-	-	1
На 30 июня 2025 г. (Неаудировано)	(4,135)	(317)	(261)	-	(4,713)
На 1 января 2026 г.	(4,444)	(322)	(283)	-	(5,049)
Начислено за период	(306)	(20)	(19)	-	(345)
Списано при выбытии	2	-	3	-	5
На 30 июня 2026 г. (Неаудировано)	(4,748)	(342)	(299)	-	(5,389)
Балансовая стоимость					
На 1 января 2025 г.	10,356	772	264	2,578	13,970
На 30 июня 2025 г. (Неаудировано)	10,174	757	349	3,359	14,639
На 1 января 2026 г.	12,523	601	271	1,514	14,909
На 30 июня 2026 г. (Неаудировано)	12,888	599	267	2,824	16,578

По состоянию на 30 июня 2026 года в составе незавершенного строительства в основном отражены затраты по следующим проектам: строительство новых газотранспортных сетей «Газли – Сарымай» и «Окчалок – Газли – Нукус» 1 053 млрд сум, капитальный ремонт магистрального газопровода «Газли – Нукус» 389 млрд сум, строительство нового магистрального газопровода «Шуртан – Шерабад» протяженностью 160 км и компрессорной станции мощностью 32 МВт 111 млрд сум, реконструкция КС-1 Каганского УМГ 94 млрд сум, строительство магистрального газопровода «Янгиер – Ахангаран» 60 млрд сум, установка дополнительной резервной электростанции на ДКС-5 Газлийского УМГ 48 млрд сум, а также капитальный ремонт ГПА № 4 и № 5 КС «Газли» 44 млрд сум.

12 Инвестиции в ассоциированную организацию

Доля в результатах ассоциированной организации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила прибыль в размере 36 млрд сум и включает положительный эффект в размере 106 млрд сум, связанный с дополнительной выручкой, признанной СП ООО «Gazli Gas Storage» за 2025 год.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за 2025 год доля в результатах СП ООО «Gazli Gas Storage» была определена на основании предварительной неаудированной финансовой информации, поскольку окончательная финансовая отчетность организации на дату завершения подготовки отчетности Группы 26 марта 2026 года отсутствовала. После принятия 26 апреля 2026 года постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан, повлиявшего на порядок определения доходов СП ООО «Gazli Gas Storage», организация пересмотрела сумму выручки и отразила соответствующую корректировку в окончательной финансовой отчетности по МСФО за 2025 год, представленной в июне 2026 года. Доля Группы в увеличении чистого результата составила 106 млрд сум.

12 Инвестиции в ассоциированную организацию (продолжение)

Руководство Группы считает, что данная корректировка относится к обстоятельствам, возникшим в 2026 году, и, соответственно, признало ее в составе финансового результата за первое полугодие 2026 года.

13 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<i>(Неаудировано)</i>	
Торговая дебиторская задолженность:		
- по транспортировке газа	961	1,301
- по реализации газа АО «Худудгазтаъминот»	459	459
- по договорам комиссии	9	32
- прочие	24	6
Прочая дебиторская задолженность	231	249
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(798)	(801)
Итого	886	1,246

Ниже приведены данные по резерву под ОКУ по состоянию на 30 июня 2026 года:

	Дебиторская задолжен- ность до вычета ОКУ	Сумма ОКУ	Дебиторская задолжен- ность после вычета ОКУ	Изменение ОКУ, признанное в составе прибыли или убытка
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
Торговая дебиторская задолженность, образовавшаяся до реорганизации Группы:				
- АО «Худудгазтаъминот»	459	(459)	-	-
- Прочие контрагенты	213	(213)	-	-
	672	(672)	-	-
Торговая дебиторская задолженность, образовавшаяся после реорганизации Группы:	975	(95)	880	4
Прочая дебиторская задолженность	37	(31)	6	(1)
Итого	1,684	(798)	886	3

Изменение резерва под ОКУ по дебиторской задолженности приведено ниже:

	2026 г.	2025 г.
<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<i>(Неаудировано)</i>	
Резерв на 1 января	(801)	(1,119)
Начисление	(76)	(160)
Восстановление	79	478
Резерв на 30 июня / 31 декабря	(798)	(801)

14 Финансовые активы и финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»

	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<i>(Неаудировано)</i>	
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	2,166	4,399
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1,761	1,789
Итого финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	3,927	6,188
Финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	(4,104)	(6,463)

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости финансовых активов и обязательств, возникшие в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2026 г.		2025 г.	
Остаток на 1 января	6,188	(6,463)	9,258	(10,150)
Безналичный зачет за счет части начисленных процентов по субординированному займу	(2,403)	2,403	(2,486)	2,486
Погашение задолженности наличными средствами	-	-	-	973
Амортизация дисконта кредиторской задолженности	-	-	-	(336)
Начисленные проценты по субординированному займу	133	-	385	-
Изменение справедливой стоимости активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(33)	-	(412)	-
Прочие изменения	-	-	-	(43)
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц	42	(44)	(557)	607
Остаток на 30 июня / 31 декабря	3,927	(4,104)	6,188	(6,463)

15 Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<i>(Неаудировано)</i>	
Банковские депозиты – доллары США	1,929	3,527
Банковские депозиты – суммы	263	267
Текущие счета в банках – доллары США	18	65
Текущие счета в банках – суммы	272	38
За вычетом резерва по ожидаемым кредитным убыткам	(39)	(73)
Итого	2,443	3,824

16 Кредиты и займы

В миллиардах узбекских сум	Срок погашения	Валюта кредита	30 июня 2026 г. (Неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Abu Dhabi Commercial Bank	июнь 2027 г.	USD	3,586	3,560
ООО «Стратегия правового управления»	март 2027 г.	CNY	711	1,145
МЭиФ РУз	май 2030 г.	UZS	103	93
МЭиФ РУз	июль 2028 г.	UZS	73	87
НБУ	август 2026 г.	EUR	28	114
УзПСБ	февраль 2030 г.	EUR	-	162
НБУ	июнь 2027 г.	UZS	-	120
АКБ «Hamkorbank»	апрель 2028 г.	USD	-	94
Прочие сумаемые кредиты и займы	март 2025 г.			
	- май 2028 г.	UZS	77	113
Прочие валютные кредиты	январь 2025 г.	USD/		
	- июнь 2025 г.	EUR		9
Итого			4,578	5,497

Кредитная линия, предоставленная Abu Dhabi Commercial Bank, подлежит погашению в июне 2027 года. Кредитное соглашение предусматривает возможность продления срока погашения до декабря 2027 года. Однако руководство Группы считает, что право на такое продление не является безусловным. Соответственно, по состоянию на 30 июня 2026 года задолженность по кредитной линии классифицирована в составе краткосрочных обязательств.

Ниже представлена сверка изменений обязательств, возникших в результате финансовой деятельности, и денежных потоков от финансовой деятельности:

В миллиардах узбекских сум	30 июня 2026 г. (Неаудировано)	31 декабря 2025 г.
Остаток на 1 января	5,497	4,504
Привлечение кредитов и займов	24	4,215
Погашение кредитов и займов	(1,019)	(3,035)
Проценты уплаченные	(209)	(461)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	4,293	5,223
Капитализированные проценты в составе основных средств	20	51
Начисленные проценты в составе финансовых расходов	215	323
Признание дисконта при первоначальном признании кредитов	-	(21)
Убыток от курсовых разниц	50	12
Убыток от модификации кредитов		(91)
Остаток на 31 декабря	4,578	5,497

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых ковенантов. По состоянию на 30 июня 2026 года Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые ковенанты.

17 Резервы под обязательства

	30 июня 2026 г. (Неаудировано)	31 декабря 2025 г.
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Обязательства по заимствованному газу	1,882	2,087
Обязательства по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами	565	471
Резерв под восстановление земельных участков	90	90
Итого	2,537	2,648
Долгосрочная часть	492	455
Краткосрочная часть	2,045	2,193
Итого	2,537	2,648

18 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2026 г. (Неаудировано)	31 декабря 2025 г.
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Кредиторская задолженность:		
- за приобретенный газ	926	985
- за строительные материалы и строительно-монтажные работы	208	290
- за услуги по транспортировке газа	42	87
- по договорам комиссии	38	47
- перед АО «Узбекнефтегаз»	19	19
Прочая кредиторская задолженность	99	170
Итого финансовая кредиторская задолженность в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	1,331	1,598
Задолженность по специальным отчислениям	702	700
Задолженность по оплате труда	111	104
Итого	2,144	2,402

19 Операции со связанными сторонами

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

19.1 Операции с Правительством и предприятиями, связанными с Правительством Республики Узбекистан

Правительство Республики Узбекистан является конечной контролирующей стороной Группы, и это позволяет Правительству осуществлять контроль над ее деятельностью. Кроме того, Группа ведет операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства. Группа применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с Правительством.

19 Операции со связанными сторонами (продолжение)

Группа осуществляет закупки и поставки товаров и услуг большому числу предприятий, связанных с Правительством. Такие закупки и поставки обычно осуществляются на коммерческой основе. К операциям с Правительством также относятся расчеты по налогам, сборам и прочим специальным отчислениям.

19.1. а Операции, которые являются значительными по отдельности в связи с объемом или характером операции

Ниже указаны остатки по операциям со связанными сторонами на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года:

	30 июня 2026 г. (Неаудировано)		31 декабря 2025 г.	
	Связанные стороны	Итого	Связанные стороны	Итого
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
Банковский депозит		-		120
Государство и предприятия, контролируемые государством	-		120	
Торговая и прочая дебиторская задолженность		886		1,246
Предприятия под совместным контролем государства	-		5	
Государство и предприятия, контролируемые государством	455		373	
Учредитель (АО «Узбекнефтегаз»)	-		10	
Финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»		3,927		6,188
Предприятия под совместным контролем государства	3,927		4,399	
Государство и предприятия, контролируемые государством	-		1,789	
Авансы выданные		470		228
Государство и предприятия, контролируемые государством	-		174	
Предприятия под совместным контролем государства	-		23	
Денежные средства и их эквиваленты		2,443		3,824
Государство и предприятия, контролируемые государством	942		488	
Денежные средства с ограниченным правом использования		159		94
Государство и предприятия, контролируемые государством	-		94	
Кредиты и займы		4,578		5,497
Государство и предприятия, контролируемые государством	105		402	
Учредитель (МЭиФ РУз)	176		180	
Торговая и прочая кредиторская задолженность		2,144		2,402
Предприятия под совместным контролем государства	926		829	
Государство и предприятия, контролируемые государством	702		623	
Учредитель (МЭиФ РУз)	-		23	
Учредитель (АО «Узбекнефтегаз»)	19		3	
Финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»		4,104		6,463
Предприятия под совместным контролем государства	4,104		6,463	
Авансы полученные		421		640
Государство и предприятия, контролируемые государством	397		232	
Учредитель (АО «Узбекнефтегаз»)	23		59	
Резервы под обязательства		2,537		2,648
Предприятия под совместным контролем государства	1,762		1,762	
Государство и предприятия, контролируемые государством	120		221	

19 Операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям между связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 2025 года:

	30 июня 2026 г. (Неаудировано)		30 июня 2025 г. (Неаудировано)	
	Связанные стороны	Итого	Связанные стороны	Итого
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
Выручка		4,716		6,566
Государство и предприятия, контролируемые государством	4,305		6,483	
Предприятия под совместным контролем государства	-		43	
Учредитель (АО «Узбекнефтегаз»)	29		38	
Закупки сырья и материалов		2,515		2,860
Государство и предприятия, контролируемые государством	1,173		1,001	
Предприятия под совместным контролем государства	-		28	
Общие и административные расходы		206		186
Государство и предприятия, контролируемые государством	-		-	
Управленческий персонал	-		-	
Прочие операционные доходы		222		317
Предприятия под совместным контролем государства	46		148	
Финансовые доходы		349		91
Государство и предприятия, контролируемые государством	66		91	
Финансовые расходы		242		283
Предприятия под совместным контролем государства	-		179	
Государство и предприятия, контролируемые государством	12		35	
Учредитель (МЭиФ РУз)	9		7	

19.1. 6 Операции, которые являются значительными в совокупности, но не являются значительными по отдельности

Группа ведет свою деятельность в таких экономических условиях, в которых доминируют предприятия, находящиеся под непосредственным или косвенным контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства Республики Узбекистан, осуществляемым через предприятия, связанные с этим Правительством. Группа ведет операции с прочими предприятиями, связанными с Правительством, включая, но не ограничиваясь куплей-продажей товаров и материалов, включая природный газ, оказанием и получением услуг, использование систем общественного тепло- и энергоснабжения.

Эти операции являются частью обычной деятельности Группы и проводятся на условиях, сопоставимых с условиями взаимодействия с предприятиями, не связанными с Правительством. Система поставок, ценовая стратегия и процесс одобрения сделок по продаже, закупкам продукции и услуг установлены Группой и действуют независимо от того, является ли сторона по сделке предприятием, связанным с Правительством, или нет.

19.2 Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал включает членов Наблюдательного совета и членов Правления (12 сотрудников в 1-ом полугодии 2026 года; 12 сотрудников в 1-ом полугодии 2025 года). За шесть месяцев 2026 года краткосрочное вознаграждение ключевому управленческому персоналу составило 4,17 млрд сум (шесть месяцев 2025 года: 4,62 млрд сум). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу состояло, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и было включено в состав общих и административных расходов в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

20 Информация по сегментам

Руководство Группы анализирует сегментную информацию на основе показателей НСБУ. В течение отчетных периодов, завершившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, Группа имела один сегмент - транспортировка природного газа оптовым потребителям. Также Группа предоставляет услуги по хранению и транзиту природного газа в Республике Узбекистан. Все основные средства, которыми оперирует Группа, находятся на территории Республики Узбекистан.

Группа определяет сегмент в соответствии с критериями, установленными в МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты», и на основе того, как деятельность Группы регулярно проверяется главным лицом, принимающим операционные решения, для анализа результатов и распределения ресурсов между бизнес-подразделениями Группы. Председатель Правления был определен в качестве Главного исполнительного директора Группы. Председатель Правления рассматривает внутреннюю отчетность Группы, чтобы оценить результаты деятельности и распределить ресурсы. Руководство определило, что единственным операционным сегментом является продажа и транспортировка газа, основываясь на этих внутренних отчетах.

АО «Узтрансгаз» и его дочерние организации



Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

20 Информация по сегментам (продолжение)

В следующей таблице представлена информация о финансовом результате отчетного сегмента за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 2025 года:

В миллиардах узбекских сум	1 полугодие 2026 г. (НСБУ)	Элиминация ВГОО (а)	Реклассификация (б)	Корректировки МСФО (в-з)	1 полугодие 2026 г. (МСФО)	1 полугодие 2025 г. (НСБУ)	Элиминация ВГОО (а)	Реклассификация (б)	Корректировки МСФО (в-з)	1 полугодие 2025 г. (МСФО)
Выручка	6,704	(681)	(3)	(1,304)	4,716	8,501	(428)	(41)	(1,466)	6,566
Себестоимость реализации	(4,860)	667	(132)	1,810	(2,515)	(3,780)	411	(103)	612	(2,860)
Валовая прибыль	1,844	(14)	(135)	506	2,201	4,721	(17)	(144)	(854)	3,706
Общие и административные расходы	(102)	-	(107)	3	(206)	(94)	-	(108)	16	(186)
Прочие операционные доходы	235	-	(46)	33	222	161	-	(18)	26	169
Прочие операционные расходы	(304)	-	242	(37)	(99)	(316)	-	270	19	(27)
Чистое изменение по ожидаемым кредитным убыткам	-	-	-	37	37	-	-	-	(9)	(9)
Доход / (убыток) от курсовых разниц от операционной деятельности, нетто	(80)	-	53	25	(2)	95	-	105	(404)	(203)
Прибыль от операционной деятельности	1,593	(14)	7	567	2,153	4,567	(17)	105	(1,057)	3,598
Финансовые доходы	283	-	-	66	349	-	-	-	91	91
Финансовые расходы	(210)	-	-	(32)	(242)	(203)	-	-	(80)	(283)
Доля в результатах ассоциированной организации	-	-	-	36	36	-	-	-	3	3
Убыток от курсовых разниц от финансовой деятельности, нетто	-	-	(50)	-	(50)	-	-	(105)	-	(105)
Прибыль до налогообложения	1,666	(14)	(43)	637	2,246	4,364	(17)	-	(1,043)	3,304
Расходы по налогу на прибыль	(261)	-	-	(104)	(365)	(662)	-	-	128	(534)
Прибыль за год	1,405	(14)	(43)	533	1,881	3,702	(17)	-	(915)	2,770
Актуарный доход/(убыток) по выплатам по окончании трудовой деятельности за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(41)	(41)	-	-	-	56	56
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД	1,405	(14)	(43)	492	1,840	3,702	(17)	-	(859)	2,826

АО «Узтрансгаз» и его дочерние организации

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

20 Информация по сегментам (продолжение)

В следующих таблицах представлена информация об активах и обязательствах отчетного сегмента за отчетные периоды, закончившиеся 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года:

В миллиардах узбекских сум										
	30 июня 2026 г. (НСБУ)	Элиминация ВГОО (а)	Реклассификация (б)	Корректировки МСФО (в-г)	30 июня 2026 г. (МСФО)	31 декабря 2025 г. (НСБУ)	Элиминация ВГОО (а)	Реклассификация (б)	Корректировки МСФО (в-г)	31 декабря 2025 г. (МСФО)
АКТИВЫ										
Внеоборотные активы										
Основные средства	9,111	(15)	2,062	5,420	16,578	8,831	(35)	942	5,171	14,909
Инвестиции в ассоциированную организацию	12	-	-	268	280	12	-	-	232	244
Финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	-	-	-	-	-	-	-	-	1,789	1,789
Банковский депозит	-	-	-	-	-	-	-	120	-	120
Прочие внеоборотные активы	23	(68)	165	164	284	58	(68)	165	63	218
Итого внеоборотные активы	9,146	(83)	2,227	5,852	17,142	8,901	(103)	1,227	7,255	17,280
Оборотные активы										
Запасы	7,690	-	(468)	(6,543)	679	7,647	-	(414)	(6,544)	689
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17,818	(5,249)	-	(11,683)	886	19,095	(3,804)	24	(14,069)	1,246
Финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	-	-	-	3,927	3,927	-	-	-	4,399	4,399
Авансы выданные	2,933	-	(2,183)	(280)	470	1,667	-	(1,151)	(288)	228
Денежные средства и их эквиваленты	2,641	-	(159)	(39)	2,443	4,131	-	(214)	(93)	3,824
Денежные средства с ограниченными правам использования	-	-	159	-	159	-	-	94	-	94
Прочие оборотные активы	453	-	-	(184)	269	265	-	-	(54)	211
Итого оборотные активы	31,535	(5,249)	(2,651)	(14,802)	8,833	32,805	(3,804)	(1,661)	(16,649)	10,691
ИТОГО АКТИВЫ	40,681	(5,332)	(424)	(8,950)	25,975	41,706	(3,907)	(434)	(9,394)	27,971

АО «Узтрансгаз» и его дочерние организации



Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

	30 июня 2026 г.			30 июня 2026 г.			31 декабря 2025 г.		
	(НСБУ)	(a)	(б)	(НСБУ)	(a)	(б)	(НСБУ)	(a)	(б)
<i>В миллионах узбекских сум</i>									
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ									
Акционерный капитал	694	(68)	-	626	694	(68)	-	-	626
Добавочный капитал	-	-	-	9,762	-	-	9,762	-	9,762
Накопленный убыток	14,092	(15)	(457)	(14,821)	(1,201)	(35)	(428)	(15,224)	(3,045)
Капитал, приходящийся на акционерс	14,786	(83)	(457)	(5,059)	13,336	(103)	(428)	(5,462)	7,343
Неконтролирующая доля участия	-	-	(11)	-	-	-	(7)	-	(7)
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ	14,786	(83)	(468)	(5,059)	13,336	(103)	(435)	(5,462)	7,336
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА									
Долгосрочные обязательства									
Кредиты и займы	4,118	(4,359)	365	124	1,272	-	2,981	-	4,253
Резервы под обязательства	-	(24)	516	492	-	(25)	480	-	455
Обязательства по текущему налогу на прибыль	1,997	-	-	1,997	1,990	-	(309)	-	1,681
Кредиторская задолженность по прочим налогам	-	-	-	-	-	-	309	-	309
Отложенные налоговые обязательства	-	-	953	953	-	-	-	855	855
Итого долгосрочные обязательства	6,115	(4,383)	1,834	3,566	3,262	-	2,956	1,335	7,553
Краткосрочные обязательства									
Кредиты и займы	599	(4,358)	(503)	4,454	4,387	-	(2,981)	(162)	1,244
Резервы под обязательства	-	25	2,020	2,045	-	25	2,168	-	2,193
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19,123	(5,249)	(346)	2,144	20,307	(3,804)	(345)	(13,756)	2,402
Финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	-	-	-	4,104	-	-	-	6,463	6,463
Авансы полученные	33	-	388	421	294	-	346	-	640
Обязательства по текущему налогу на прибыль	6	-	-	6	29	-	-	-	29
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	-	2	38	91	-	-	20	111
Итого краткосрочные обязательства	19,780	(5,249)	4,427	(5,725)	25,108	(3,804)	(2,955)	(5,267)	13,082
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	25,895	(5,249)	44	(3,891)	28,370	(3,804)	1	(3,932)	20,635
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И СОБСТВ	40,681	(5,332)	(424)	(8,950)	41,706	(3,907)	(434)	(9,394)	27,971

20 Информация по сегментам (продолжение)

(а) Элиминация внутригрупповых оборотов и остатков (ВГОО). Данная колонка отражает все исключения внутригрупповых остатков и операций, в том числе:

- Доходы и расходы по операциям между компаниями Группы;
- Взаимные задолженности и авансы;
- Прибыль, не реализованная в рамках Группы (например, в запасах, основных средствах и др.);

Эти корректировки не влияют на консолидированные результаты по отношению к внешним сторонам, но являются обязательными для формирования достоверной консолидированной отчетности.

(б) Реклассификация статей отчетности. С целью приведения представления информации к требованиям МСФО и обеспечения сопоставимости данных были произведены реклассификации отдельных статей отчетности. В частности:

- Изменено представление расходов по видам деятельности (например, административные расходы в себестоимость реализации);
- Переклассифицированы активы и обязательства в краткосрочную или долгосрочную часть в зависимости от ожидаемого срока их реализации/погашения;
- Объединены или разделены статьи отчетности для повышения прозрачности и аналитической ценности информации.

Реклассификации не повлияли на совокупные показатели активов, обязательств, капитала, прибыли или убытка, но повлияли на структуру представления информации.

(в-з) Корректировки, связанные с применением МСФО. При трансформации отчетности Группы компаний, ведущих учет по национальным стандартам, в соответствии с требованиями МСФО были произведены следующие корректировки:

(в) Признание активов и обязательств, не отраженных по национальным стандартам:

- Отложенные налоговые активы и обязательства;
- Обязательства по долгосрочным программам вознаграждения сотрудников;
- Резервы по заимственному газу;

(г) Изменение принципов учета отдельных операций:

- Начисление резервов по сомнительным долгам по модели ожидаемых кредитных убытков согласно требованиям МСФО (IFRS) 9;
- Корректировка оценки выручки с учетом переменных компонентов МСФО (IFRS) 15;

(д) Переоценка активов и обязательств:

- Корректировка первоначальной стоимости и амортизации основных средств в случае, если они отличаются по МСФО по сравнению с национальными стандартами бухгалтерского учета

(е) Учет операций с финансовыми инструментами:

- Классификация и оценка в соответствии с МСФО (IFRS) 9;
- Приведение стоимости инвестиций к справедливой стоимости;
- Признание справедливой стоимости через прибыль или убыток либо через прочий совокупный доход.

(ж) Консолидационные корректировки, не входящие в элиминации ВГОО:

- Учет долей неконтролирующих акционеров;

(з) Прочие корректировки:

- Унификация учетной политики на уровне Группы;
- Учет событий после отчетной даты, влияющих на финансовую отчетность;

21 События после окончания отчетного периода

Изменение тарифов на транспортировку природного газа

Тарифы на транспортировку природного газа были изменены в соответствии с Протоколом Кабинета Министров Республики Узбекистан № 03-03/1-330 от 15 июля 2026 года, которым утверждены тарифы на транспортировку природного газа для АО «Узтрансгаз». Согласно указанному Протоколу, с 15 июля 2026 года тариф на транспортировку природного газа составляет 195 000 сум за 1 000 кубических метров.

Зачет взаимных требований с СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»

14 июля 2026 года АО «Узтрансгаз» и СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» заключили Акт зачета взаимных требований на общую сумму 180 774 458,34 долл. США. В соответствии с Актом зачета была произведена взаимозачетная операция между задолженностями сторон, включая задолженность СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» перед АО «Узтрансгаз» по начисленным процентам по субординированному договору займа в размере 7 824 458,34 долл. США и основной части займа в размере 172 950 000 долл. США, а также соответствующую задолженность АО «Узтрансгаз» перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» по договору реализации газа.