

АО «Узбекнефтегаз»

Консолидированная финансовая отчетность

*за год, закончившийся 31 декабря 2025 года,
с аудиторским заключением независимых аудиторов*

Содержание

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении	1
Консолидированный отчет о прибыли или убытке	2
Консолидированный отчет о прочем совокупном доходе	3
Консолидированный отчет о движении денежных средств	4
Консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале	5

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

1. Общая информация	6
2. Основа подготовки финансовой отчетности	7
3. Существенные положения учетной политики	8
4. Существенные учетные оценки и суждения	22
5. Принятие новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций новых положений бухгалтерского учета	26
6. Изменения в классификации	26
7. Существенные приобретения	28
8. Информация по сегментам	30
9. Операции со связанными сторонами	33
10. Денежные средства и их эквиваленты	34
11. Денежные средства, ограниченные в использовании	34
12. Торговая и прочая дебиторская задолженность	35
13. Товарно-материальные запасы	36
14. Займы выданные	36
15. Активы, предназначенные для продажи	37
16. Прочие оборотные активы	37
17. Основные средства	38
18. Активы по разведке, оценке и освоению скважин	39
19. Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	39
20. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	43
21. Торговая и прочая кредиторская задолженность	43
22. Прочие финансовые обязательства	44
23. Кредиты и займы	45
24. Резервы	47
25. Акционерный капитал	48
26. Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	49
27. Себестоимость приобретенной нефти газа, нефтепродуктов и прочих материалов	50
28. Производственные расходы	50
29. Налоги, кроме налога на прибыль	49
30. Общие и административные расходы	50
31. Расходы по транспортировке и реализации	51
32. Финансовые доходы и финансовые расходы	51
33. Налог на прибыль	51
34. Управление финансовыми рисками	54
35. Договорные и условные обязательства и операционные риски	59
36. События после отчетной даты	61



Аудиторская организация ООО «KPMG Audit»
Бизнес-центр «Infinity»
ул. Истикбол, 39Б, 9-этаж
Ташкент, 100029, Узбекистан
Телефон: +998 (78) 147-77-44
E-mail: info@kpmg.co.uz

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Наблюдательному Совету АО «Узбекнефтегаз»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности АО «Узбекнефтегаз» (далее – «Компания») и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года, консолидированных отчетов о прибыли или убытке, прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из существенных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности (стандартами финансовой отчетности МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), применительно к аудитам консолидированной финансовой отчетности организаций публичного интереса, и этическими требованиями, применимыми к аудитам консолидированной финансовой отчетности в Республике Узбекистан. Мы также выполнили прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Ожидаемые кредитные убытки по кредитно-обесцененной торговой и прочей дебиторской задолженности

См. примечание 4 «Существенные учетные оценки и суждения - Ожидаемые кредитные убытки» и примечание 12 «Торговая и прочая дебиторская задолженность» в консолидированной финансовой отчетности.

<i>Ключевой вопрос аудита</i>	<i>Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита</i>
По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа имела кредитно-обесцененную торговую и прочую дебиторскую задолженность валовой балансовой стоимостью 4,922 миллиарда сум и соответствующий резерв под ожидаемые кредитные убытки в размере 1,347 миллиардов сум. Группа считает, что торговая и прочая дебиторская задолженность является кредитно-обесцененной, если предусмотренные договором платежи просрочены на срок более 90 дней. Вследствие существенности суммы кредитно-обесцененной торговой и прочей дебиторской задолженности для консолидированной финансовой отчетности Группы и применения руководством существенных допущений при определении величины убытка в случае дефолта (LGD) для индивидуально существенной кредитно-обесцененной торговой и прочей дебиторской задолженности, мы считаем, что оценка ожидаемых кредитных убытков по кредитно-обесцененной торговой и прочей дебиторской задолженности является ключевым вопросом при проведении нашего аудита.	Наш подход к решению данного вопроса включал, в том числе, следующие процедуры: - оценку методологии, применяемой руководством для расчета ожидаемых кредитных убытков по торговой и прочей дебиторской задолженности, и оценку ее соответствия применимой учетной политике и требованиям МСФО (IFRS) 9 «<i>Финансовые инструменты</i>»; - проверку обоснованности и последовательного использования методов, применяемых Группой для оценки ожидаемых кредитных убытков по кредитно-обесцененной торговой и прочей дебиторской задолженности. Оценку на выборочной основе допущений, используемых руководством при определении LGD для индивидуально существенной кредитно-обесцененной торговой и прочей дебиторской задолженности на основе исторических коэффициентов возмещения и прочей информации, непосредственно относящейся к возмещаемости остатков определенной дебиторской задолженности; - оценку обоснованности применения LGD на основе портфеля к оставшейся кредитно-обесцененной торговой и прочей дебиторской задолженности с использованием исторических коэффициентов возмещения Группы

	для соответствующего портфеля дебиторской задолженности; - проверку точности анализа просроченной задолженности, полноты и корректности исходных данных, используемых в матрице резервов, путем сверки с первичными документами; - изучение поступлений денежных средств, полученных после отчетной даты, анализ существенных и просроченных остатков на индивидуальной основе, проверку корреспонденции с дебиторами и прочей подтверждающей документации; - проверку математической точности расчетов резерва под ожидаемые кредитные убытки; и - оценку того, отражают ли надлежащим образом раскрытия в консолидированной финансовой отчетности оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки, включая раскрытия, относящиеся к существенным учетным оценкам.
--	---

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в отчете о показателях эффективности, определяемых руководством, и соответствующих коэффициентах, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение по ней.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода с обеспечением уверенности в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. Мы не выявили никаких фактов, которые необходимо отразить в нашем заключении.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;

- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность.
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- планируем и проводим аудит группы для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации организаций или подразделений внутри группы, в качестве основания для формирования мнения о финансовой отчетности группы. Мы отвечаем за руководство, контроль и проверку аудиторской работы, проведенной для целей аудита группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудиторов, а в необходимых случаях – о предпринятых действиях, направленных на устранение угроз, или мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.



АО «Узбекнефтегаз»

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Страница 6

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимых аудиторов:



Саидов С. К.
Генеральный директор
Аудиторская организация ООО
«KPMG Audit»
Ташкент, Узбекистан

27 апреля 2026 года

Щербак А. В.
Партнер по аудиту

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Примечание	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	17	78,174	74,053
Активы по разведке и оценке и освоению скважин	18	1,119	1,170
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия*	19	43,826	45,714
Авансы за долгосрочные активы	17	1,607	2,550
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток*	20	2,265	943
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	1,264	972
Займы выданные	14	553	332
Активы по отложенному налогу на прибыль	33	75	-
Прочие внеоборотные активы		267	126
Итого внеоборотных активов		129,150	125,860
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	3,428	1,283
Денежные средства, ограниченные в использовании	11	1,166	931
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	3,207	3,124
Авансы выданные		1,758	1,094
Товарно-материальные запасы	13	3,775	3,490
Предоплата по налогу на прибыль		73	19
Займы выданные	14	66	39
Прочие оборотные активы	16	1,066	706
Активы, предназначенные для продажи	15	616	125
Итого оборотных активов		15,155	10,811
Итого активов		144,305	136,671
Обязательства и акционерный капитал			
Акционерный капитал			
Уставный капитал	25	22,250	21,274
Дополнительно оплаченный капитал	25	956	976
Нераспределенная прибыль		27,797	23,853
Резерв от пересчета валюты отчетности		18,788	20,368
Капитал, приходящийся на акционеров материнской компании		69,791	66,471
Неконтролирующие доли участия		170	206
Итого акционерного капитала		69,961	66,677
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	23	40,777	29,289
Прочие финансовые обязательства	22	13,146	12,956
Резервы	24	1,545	1,435
Обязательства по отложенному налогу	33	1,455	983
Отложенный доход от государственных субсидий		173	173
Итого долгосрочных обязательств		57,096	44,836
Текущие обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	4,651	7,705
Кредиты и займы	23	9,706	13,485
Резервы	24	67	59
Задолженность по налогу на прибыль		74	-
Прочие финансовые обязательства	22	2,091	1,630
Прочие текущие обязательства	21	659	2,279
Итого текущих обязательств		17,248	25,158
Итого обязательств		74,344	69,994
Итого обязательств и акционерного капитала		144,305	136,671

*Сумма статьи «Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия» не соответствуют сумме, представленной в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, так как отражает изменение классификации, раскрытое в Примечании 6.

Утверждено и одобрено к выпуску 27 апреля 2026 года:

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер

Начальник департамента международной финансовой отчетности



С. А. Хамраев

А. Т. Аллаев

П. А. Сиданов

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 6–60, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Примечание	За годы, закончившиеся 31 декабря	
		2025 года	2024 года
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	26	29,105	28,321
Доля в прибылях от ассоциированных и совместных предприятий, нетто	19	3,029	5,026
Строительные услуги и прочая реализация		146	130
Прочий доход от операционной деятельности		976	650
Итого реализации и прочего дохода		33,256	34,127
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	27	(5,473)	(6,014)
Производственные расходы	28	(5,494)	(5,037)
Налоги, кроме налога на прибыль	29	(3,021)	(3,500)
Истощение и амортизация		(4,854)	(4,234)
(Обесценение)/ возмещение дебиторской задолженности, займов выданных и прочих активов	12, 14	(46)	314
Общие и административные расходы	30	(2,169)	(1,933)
Расходы по транспортировке и реализации	31	(1,120)	(993)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	18	(325)	(675)
Прибыль от выбытия основных средств, нетто		10	461
Прочие операционные расходы		(564)	(596)
Итого затрат и расходов		(23,056)	(22,207)
Прибыль от операционной деятельности		10,200	11,920
Финансовый доход	32	647	1,695
Прочий неоперационный доход		5	5
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто		3,205	(2,163)
Финансовые расходы	32	(6,044)	(5,890)
Прибыль до учета налога на прибыль		8,013	5,567
Расход по налогу на прибыль	33	(1,259)	(445)
Чистая прибыль за год		6,754	5,122
Чистая прибыль за год, приходящаяся на:			
Акционеров материнской компании		6,790	5,099
Неконтролирующие доли участия		(36)	23
		6,754	5,122

Показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 6–60, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Примечание	За годы, закончившиеся 31 декабря	
		2025 года	2024 года
Чистая прибыль за год		6,754	5,122
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах:			
Курсовые разницы от пересчета отчетностей предприятий с функциональной валютой, отличной от валюты представления, за вычетом налога на прибыль	19	(1,573)	1,167
Изменение в оценке по отложенным налоговым обязательствам	33	-	2,449
Итого прочего совокупного (убытка)/доходов, подлежащего переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		(1,573)	3,616
Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Актуарный (убыток)/доход по планам с установленными выплатами Группы, за вычетом налога на прибыль		(7)	62
Итого прочего совокупного (убытка)/дохода, не подлежащего переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		(7)	62
Итого совокупного дохода за год за вычетом налога на прибыль		5,174	8,800
Итого совокупного дохода, приходящегося на:			
Акционеров материнской компании		5,210	8,777
Неконтролирующие доли участия		(36)	23
Итого совокупного дохода за год, за вычетом налога на прибыль		5,174	8,800

Показатели консолидированного отчета о прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 6–60, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В миллиардах узбекских сум	Примечание	За годы, закончившиеся 31 декабря	
		2025 года	2024 года
Операционная деятельность			
Прибыль до учета налога на прибыль		8,013	5,567
<i>Корректировки:</i>			
Истощение и амортизация	17	4,854	4,234
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	18	325	675
Обесценение/(возмещение) дебиторской задолженности, займов выданных и прочих активов	12,14	46	(316)
Изменение в резервах	24	65	(45)
Прибыль от выбытия основных средств, нетто		(10)	(461)
Финансовый доход	32	(647)	(1,695)
Финансовые расходы	32	6,044	5,890
(Прибыль)/ убыток от курсовых разниц, нетто		(3,205)	2,163
Доля в прибылях от совместных и ассоциированных предприятий	19	(3,029)	(5,026)
Прочие изменения		(9)	130
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		12,447	11,116
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(396)	1,391
Изменение в товарно-материальных запасах		(151)	(1,010)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(3,417)	587
Изменения в авансах выданных, прочих активах и прочих обязательствах		(1,057)	2,122
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		7,426	14,206
Уплаченный налог на прибыль		(415)	(80)
Дивиденды, полученные от совместных и ассоциированных предприятий	19	3,048	2,928
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		10,059	17,054
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(7,450)	(7,948)
Поступления от реализации основных средств		800	-
Инвестиции в активы по разведке и оценке		(3,514)	(1,585)
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия		(253)	(763)
Инвестиции в финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(1,322)	(657)
Займы выданные		(332)	-
Поступления по займам выданным		-	187
Проценты полученные		131	-
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании		(435)	(137)
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(12,375)	(10,903)
Финансовая деятельность			
Поступления по займам	23	30,569	9,926
Погашение займов	23	(19,752)	(9,984)
Проценты уплаченные	23	(3,487)	(3,377)
Поступления по прочим финансовым обязательствам	22	917	-
Погашение прочих финансовых обязательств	22	(1,335)	(968)
Распределения акционерам		(1,356)	(1,073)
Дивиденды выплаченные		(295)	(432)
Чистое поступление /(использование) денежных средств от/ (в) финансовой деятельности		5,261	(5,908)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(800)	80
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		2,145	323
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года		1,283	960
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года		3,428	1,283

Неденежные операции

В 2024 году Группа признала неденежную операцию в сумме 7,397 миллиардов сум, представляющую собой урегулирование на нетто-основе обязательств по инвестициям в совместные и ассоциированные предприятия и выданным займам. Соответственно данная операция была исключена из консолидированного отчёта о движении денежных средств.

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 6–60, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В АКЦИОНЕРНОМ КАПИТАЛЕ

	За годы, закончившиеся 31 декабря 2025 года и 2024 года						Итого
	Капитал, приходящийся на акционеров материнской компании						
	Акционерный капитал	Дополнительно оплаченный капитал	Курсовые разницы от пересчета валют	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующие доли участия	
В миллиардах узбекских сум							
Баланс на 1 января 2024 года	21,274	-	16,726	21,994	59,994	183	60,177
Чистая прибыль за год	-	-	-	5,099	5,099	23	5,122
Прочий совокупный доход	-	-	3,616	62	3,678	-	3,678
Общий совокупный доход за год	-	-	3,616	5,161	8,777	23	8,800
Увеличение уставного капитала							
(Примечание 25)	-	976	-	-	976	-	976
Взносы акционеров	-	-	-	548	548	-	548
Распределения акционерам							
(Примечание 25)	-	-	-	(1,422)	(1,422)	-	(1,422)
Дивиденды Акционеру (Примечание 25)	-	-	-	(1,955)	(1,955)	-	(1,955)
Прочие изменения	-	-	26	(473)	(447)	-	(447)
Баланс на 31 декабря 2024 года	21,274	976	20,368	23,853	66,471	206	66,677
Чистая прибыль за год	-	-	-	6,790	6,790	(36)	6,754
Прочий совокупный доход	-	-	(1,573)	(7)	(1,580)	-	(1,580)
Общий совокупный доход за год	-	-	(1,573)	6,783	5,210	(36)	5,174
Увеличение уставного капитала							
(Примечание 25)	976	(976)	-	-	-	-	-
Взносы акционеров	-	58	-	-	58	-	58
Распределения акционерам							
(Примечание 25)	-	-	-	(1,019)	(1,019)	-	(1,019)
Дивиденды Акционеру (Примечание 25)	-	898	-	(1,801)	(903)	-	(903)
Прочие изменения	-	-	(7)	(19)	(26)	-	(26)
Баланс на 31 декабря 2025 года	22,250	956	18,788	27,797	69,791	170	69,961

Показатели консолидированного отчета об изменениях в акционерном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 6–60, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

1. Общая информация

Акционерное общество «Узбекнефтегаз» (АО «Узбекнефтегаз» или «Компания») – государственное нефтегазовое предприятие Республики Узбекистан. Компания и ее дочерние предприятия (совместно именуемые «Группа») главным образом занимаются добычей и переработкой нефти, газа и газового конденсата и продажей газа и нефтепродуктов.

Акционером Компании является Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан («Акционер»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Узбекистан, город Ташкент, Яшнабадский р-н, ул. Истикбол, 21.

В соответствии с законом Республики Узбекистан «О недрах» недра и углеводороды, залегающие в недрах естественным путем, являются государственной собственностью Республики Узбекистан. Углеводороды, добытые в установленном законодательством порядке, принадлежат обладателю соответствующего разрешения на право пользования недрами. Геологическое изучение углеводородов требует получения специального разрешения, которое может быть выдано по заявлению, а в отдельных случаях — в рамках аукциона или тендера, либо на основании актов Президента или Кабинета Министров. Такое разрешение, как правило, выдается на срок до пяти лет и может быть продлено один раз на срок до четырех лет. Для добычи углеводородов требуется отдельное разрешение. Обладатель разрешения на разведку, открывший промышленные запасы, обладает исключительным правом на получение разрешения на добычу, которое выдается Центром пользования недрами при Министерстве горнодобывающей промышленности и геологии, после утверждения проекта разработки месторождения и выполнения иных установленных законодательством требований. Разрешение на добычу углеводородов выдается на срок до двадцати пяти лет с момента регистрации и может быть продлено один раз на срок до двадцати пяти лет. Порядок регулирования действующих соглашений о разделе продукции и инвестиционных соглашений остается прежним, в соответствии с их условиями.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- определение стратегического развития нефтегазовой отрасли в Узбекистане и разработка выполнимых шагов для достижения этих стратегических целей;
- удовлетворение потребностей народного хозяйства и населения Узбекистана в нефтегазовой продукции.

Консолидированная финансовая отчетность Группы включает следующие основные операционные компании, находящиеся под прямым или косвенным контролем Компании:

Наименование дочерней компании	Основная деятельность	Страна регистрации	% доли участия на 31 декабря	
			2025 года	2024 года
ООО «Бухарский НПЗ»	Переработка нефти	Узбекистан	100%	100%
ООО «Шуртанский ГХК»	Производство нефтехимической продукции	Узбекистан	100%	100%
ООО «Узбекистан GTL»	Переработка газа в синтетическое жидкое топливо	Узбекистан	100%	100%

Группа также имеет доли владения в ряде совместных и ассоциированных предприятий, которые учитываются по методу долевого участия, существенные из которых представлены ниже:

Название компании с долевым участием	Основная деятельность	Страна регистрации	% доли участия на 31 декабря	
			2025 года	2024 года
СП ООО «Asia Trans Gas»	Транспортировка газа	Узбекистан	50%	50%
АО «Узтрансгаз»	Транспортировка газа	Узбекистан	46.8%	46.8%
СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	Производство нефтехимической продукции	Узбекистан	50%	50%
ООО «ArkChemical»	Производство полимерной продукции	Узбекистан	40%	40%

Более подробная информация о приобретении доли участия в АО «Узтрансгаз» и увеличении инвестиционного баланса ООО «ArkChemical» раскрыта в *Примечании 7* и *Примечании 15*, соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2. Основы подготовки

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности (СМСФО), действующими в отчетном периоде, и полностью им соответствует («стандартами финансовой отчетности МСФО»).

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по исторической стоимости за исключением описанного в учетной политике и примечаниях к настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированная финансовая отчетность Группы представлена в миллиардах узбекских сум («сум»), кроме случаев, где указано иное.

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывной деятельности. При проведении оценки непрерывности деятельности руководство учитывало текущее финансовое положение Группы и анализировало соответствующие последующие события, а также способность соблюдать финансовые и нефинансовые ковенанты по нескольким кредитным соглашениям.

По состоянию на 31 декабря 2025 года текущие обязательства Группы превышали оборотные активы на 2,093 миллиарда сум (31 декабря 2024 года: на 14,472 миллиарда сум).

Следующие факторы и обстоятельства подтверждают вывод руководства об уместности использования допущения о непрерывности деятельности:

- Группа имеет стратегическое значение для правительства Республики Узбекистан, которое может положительно влиять на денежные потоки Группы путем регулирования цен на продажу газа связанным сторонам, и путем предоставления финансирования, когда необходимо.
- Группа имеет достаточную норму прибыли от операционной деятельности и стабильно генерирует положительные денежные потоки от операционной деятельности, включая текущие отчетные периоды.
- Согласно прогнозу потока денежных средств, Группа ожидает получить достаточный объем денежных средств от операционной деятельности в 2026 году, а также привлечь новые и реструктуризировать имеющиеся займы, для погашения текущих обязательств по мере наступления сроков их погашения.
- Группа имеет возможность контролировать свои капитальные расходы, средства на которые еще не были выделены, изменяя сроки и суммы таких капитальных расходов.
- Кроме того, руководство Группы считает, что в течение 12 месяцев с даты утверждения данной консолидированной финансовой отчетности Группа будет способна выполнить финансовые и нефинансовые ковенанты, предусмотренные кредитными соглашениями, либо заранее согласовать условия кредитных соглашений, таким образом, что кредиторы не будут требовать досрочного погашения существующих долгов.
- Акционеры Группы не имеют ни намерения, ни необходимости ликвидировать или существенно сокращать деятельность Группы.

Иностранная валюта

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчетности каждого из предприятий Группы, включенные в данную консолидированную финансовую отчетность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность («функциональная валюта»). Консолидированная финансовая отчетность представлена в валюте – узбекский сум, которая также является функциональной валютой Компании и большинства ее дочерних предприятий. Однако большинство совместных предприятий, таких как СП ООО «Asia Trans Gas», СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», СП ООО «New Silk Road Oil and Gas», СП ООО «Natural Gas-Stream» имеют в качестве функциональной валюты доллар США.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, 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 консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Неденежные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, оцениваемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на дату определения справедливой стоимости.

Компании Группы

Результаты и финансовое положение всех совместных и ассоциированных предприятий Группы (ни одно из которых не ведет свою деятельность в гиперинфляционной экономике), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- Активы и обязательства по каждому из представленных консолидированных отчетов о финансовом положении пересчитываются по курсам на конец отчетного периода;
- Доходы и расходы по каждому из консолидированных отчетов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- Все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Узбекистан используются валютные курсы, установленные Центральным Банком Узбекистана (ЦБУ).

Обменный курс ЦБУ на 31 декабря 2025 года составлял 12,025.33 сум за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США («доллар США» или «USD»), на 31 декабря 2025 года (12,920.48 за 1 доллар США на 31 декабря 2024 года). Средневзвешенный курс за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составил 12,577.35 сум за 1 доллар США (за год, закончившийся 31 декабря 2024 года: 12,652.69 сум за 1 доллар США).

3. Существенные положения учетной политики**Основа консолидации**

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и ее дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2025 года. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам изменения доходов от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение таких доходов, а также возможность влиять на эти доходы через осуществление своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т.е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
- подверженность рискам изменения доходов от участия в объекте инвестиций, или наличие права на получение таких доходов; и
- наличие у Группы возможности использования своих полномочий в отношении объекта инвестиций с целью влияния на изменение доходов от участия в объекте инвестиций.

Как правило, предполагается, что большинство прав голоса обуславливает наличие контроля. Для подтверждения такого допущения и при наличии у Группы менее большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- соглашение(я) с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- права, обусловленные другими соглашениями;

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

- права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие Группе.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трех компонентов контроля. Консолидация дочерней организации начинается, когда Группа получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней организацией. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней организации, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включаются в консолидированную финансовую отчетность с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней организацией.

Финансовая отчетность дочерних организаций подготовлена за тот же отчетный период, что и отчетность Компании на основе последовательного применения учетной политики. Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода относятся к акционерам Компании и неконтролирующим долям участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо у неконтролирующих долей участия. При необходимости финансовая отчетность дочерних организаций корректируется для приведения их учетных политик в соответствие с учетной политикой Группы.

Все внутригрупповые остатки, операции, нереализованные доходы и расходы, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, и дивиденды полностью исключены. Изменение доли участия в дочерней организации без потери контроля учитывается как операция с собственным капиталом.

Если Группа утрачивает контроль над дочерней организацией, она прекращает признание соответствующих активов, обязательств, неконтролирующих долей участия и прочих компонентов собственного капитала и признает возникшие прибыль или убыток в составе прибыли или убытка, либо, как в некоторых случаях при операциях под общим контролем, непосредственно в капитале. Оставшиеся инвестиции признаются по справедливой стоимости.

Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия

Ассоциированное предприятие – это компания, в отношении которой Группа обладает значительным влиянием. Значительное влияние – это полномочия на участие в принятии решений относительно финансовой и операционной политики объекта инвестиций, но не контроль или совместный контроль в отношении такой политики.

Совместное предприятие – это разновидность совместного предпринимательства, согласно которому стороны, осуществляющие совместный контроль в отношении предпринимательства, имеют права на чистые активы совместного предприятия. Совместный контроль – это обусловленное договором совместное осуществление контроля, которое имеет место только в тех случаях, когда принятие решений в отношении значимой деятельности требует единогласного согласия сторон, осуществляющих совместный контроль.

Факторы, учитываемые при определении наличия значительного влияния или совместного контроля, аналогичны факторам, учитываемым при определении наличия контроля над дочерними организациями.

Приобретение долей участия в ассоциированных предприятиях, которые находятся под контролем акционера, который контролирует Группу, первоначально признаются по стоимости переданного или уплаченного возмещения. Приобретенные финансовые активы и обязательства первоначально отражаются по справедливой стоимости. Разница между суммой уплаченного возмещения и справедливой стоимостью чистых активов приобретенных, представляется в качестве гудвила.

Инвестиции Группы в совместное и ассоциированное предприятие учитываются по методу долевого участия. В соответствии с методом долевого участия инвестиция в ассоциированное или совместное предприятие первоначально признается по первоначальной стоимости. Балансовая стоимость инвестиций впоследствии увеличивается или уменьшается вследствие признания доли Группы в изменениях чистых активов совместного или ассоциированного предприятия, возникающих после приобретения. Гудвил, относящийся к совместному или ассоциированному предприятию, включается в балансовую стоимость инвестиции и не амортизируется, а также не подвергается отдельной проверке на предмет обесценения.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Консолидированный отчет о прибылях и убытках отражает долю Группы в результатах деятельности совместного или ассоциированного предприятия, за вычетом суммы дивидендов, объявленных Группе от совместного или ассоциированного предприятия. Изменения прочего совокупного дохода таких объектов инвестиций представляется в составе прочего совокупного дохода Группы. Кроме того, если имело место изменение, непосредственно признанное в собственном капитале совместного или ассоциированного предприятия, Группа признает свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Нереализованные доходы и убытки, возникающие по сделкам между Группой и совместными и ассоциированными предприятиями, исключаются в пределах доли в совместном или ассоциированном предприятии.

Совокупная доля Группы в прибыли или убытке совместных и ассоциированных предприятий представляется непосредственно в консолидированном отчете о прибылях и убытках и представляет собой прибыль или убыток после учета налогообложения и неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях совместного или ассоциированного предприятия. Финансовая отчетность совместных и ассоциированных предприятий готовится за тот же отчетный период, что и отчетность Группы. В случае необходимости в нее вносятся корректировки с целью приведения учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в совместное или ассоциированное предприятие. На каждую отчетную дату Группа устанавливает наличие объективных свидетельств обесценения инвестиций в совместное или ассоциированное предприятие. В случае наличия таких свидетельств Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью совместного или ассоциированного предприятия и их балансовой стоимостью, и признает эту сумму в консолидированном отчете о прибылях и убытках по статье «Обесценение инвестиций в совместное или ассоциированное предприятие».

В случае потери совместного контроля над совместным предприятием или значительного влияния над ассоциированным предприятием, Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью инвестиции в совместное или ассоциированное предприятие на момент потери значительного влияния или совместного контроля и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций, и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка либо, как в некоторых случаях при операциях под общим контролем, непосредственно в собственном капитале.

Классификация активов и обязательств на оборотные/текущие и внеоборотные/долгосрочные

В консолидированном отчете о финансовом положении Группа представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/текущие и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи и потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение 12 (двенадцати) месяцев после отчетного периода; или
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после отчетного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является текущим, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода; или

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

- отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчетного периода.

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства всегда классифицируются как внеоборотные активы и долгосрочные обязательства.

Финансовые активы***Первоначальное признание и оценка***

Финансовые активы классифицируются при первоначальном признании как впоследствии оцениваемые по амортизированной стоимости, справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток (ССПУ). Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от договорных характеристик движения денежных средств по финансовому активу и бизнес-модели Группы по управлению ими. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Группа применила упрощение практического характера, Группа первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке.

Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит существенного компонента финансирования или в отношении которой Группа применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определенной в соответствии с МСФО 15. Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента.

Бизнес-модель, используемая Группой для управления финансовыми активами, описывает способ, посредством которого она управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет, будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или и того, и другого. Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставки активов в срок, в соответствии с правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, т.е. на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на две категории:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты)

Данная категория является наиболее актуальной для Группы. Группа оценивает финансовые активы по амортизированной стоимости, если выполняются оба из следующих условий:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели с целью удержания финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его изменения или обесценения.

Финансовые активы Группы по амортизированной стоимости включают торговую и прочую дебиторскую задолженность, займы выданные, и банковские депозиты.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают определенные займы выданные, которые содержат встроенные производные финансовые инструменты. Финансовые активы, денежные потоки по которым не являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов, классифицируются и оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток независимо от используемой бизнес-модели. Несмотря на критерии классификации долговых инструментов по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, как описано выше, долговые инструменты могут быть определены по усмотрению компании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток при первоначальном признании, если это устраняет или значительно уменьшает несоответствие в бухгалтерском учете. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости, при этом чистые изменения справедливой стоимости отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Прекращение признания

Финансовый актив прекращает признаваться (т.е. исключается из консолидированного отчета Группы о финансовом положении), если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек; либо
- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Группа передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Группа не передала, но и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Группа передала право на получение денежных потоков от актива или заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и, если да, в каком объеме. Если Группа не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Группа продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой она продолжает свое участие в нем. В этом случае Группа также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Группой.

Продолжение участия, которое принимает форму гарантии по переданному активу, оценивается по наименьшей из балансовой стоимости актива и максимального размера возмещения, которое Группа, возможно, должна будет выплатить.

Обесценение финансовых активов

Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

ОКУ рассчитываются на основе разницы между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или ее приблизительного значения.

Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

В соответствии с учетной политикой Группы ОКУ признаются по трем стадиям. Стадия 1 относится к кредитным рискам, по которым не произошло значительного увеличения кредитного риска с момента первоначального признания и которые должны признать ожидаемые кредитные убытки в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ожидаемые кредитные убытки); подверженные риску позиции, просроченные на 30 или менее дней, продолжают относиться к Стадии 1 и ОКУ рассчитываются с учетом вероятности дефолта (показатель PD) и убытка в случае дефолта (показатель LGD). Стадия 2 относится к кредитным рискам, по которым с момента первоначального признания произошел значительный рост кредитного риска; подверженные риску позиции, просроченные на срок от 31 до 90 дней, относятся к данной стадии, и ОКУ также рассчитываются с учетом показателей PD и LGD. Стадия 3 включает финансовые инструменты, которые являются кредитно-обесцененными, в отношении которых ОКУ признаются в полном объеме; подверженные риску позиции, просроченные на срок 90 и более дней, относятся к данной стадии, при этом показатель PD принимается равным

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

100%, тогда как показатель LGD продолжает оцениваться на основании исторических коэффициентов потерь.

В отношении краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности, кроме относящейся к государственным компаниям, Группа применяет упрощенный подход при расчете ОКУ. Следовательно, Группа не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчетную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учетом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий. Для дебиторской задолженности, относящейся к государственным компаниям, показатели PD и LGD рассчитываются с учетом кредитного рейтинга этих компаний; подверженные риску позиции, просроченные на 90 и более дней, считаются кредитно-обесцененными.

Группа считает, что по финансовому активу произошел дефолт, если предусмотренные договором платежи просрочены на 90 дней. Однако, в определенных случаях Группа также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит, без учета механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Группой, всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных договором. Финансовый актив списывается, если у Компании нет обоснованных ожиданий относительно возмещения предусмотренных договором денежных потоков.

Финансовые обязательства***Первоначальное признание и оценка***

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, займы и кредиторская задолженность, или как производные финансовые инструменты.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае кредитов и займов на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы.

Последующая оценка

Оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Категория «Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток», включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, отнесенные по усмотрению Группы к оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток при первоначальном признании.

Финансовые обязательства классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретаются с основной целью продажи в ближайшем будущем. Данная категория включает производные финансовые инструменты, в которых Группа является стороной по договору, не определенные по усмотрению Группы в качестве инструментов хеджирования в операции хеджирования как они определены в МСФО 9. Выделенные встроенные производные инструменты также классифицируются в качестве предназначенных для торговли, за исключением случаев, когда они классифицируются по усмотрению Группы, как эффективные инструменты хеджирования.

Доходы и расходы по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в прибылях и убытках.

Группа не классифицировала какие-либо финансовые обязательства при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, а впоследствии оценивается по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Кредиты и займы

После первоначального признания процентные займы и кредиты впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках при прекращении признания обязательств, а также в процессе амортизации эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых затрат.

Займы классифицируются как текущие обязательства, за исключением случаев, когда у Группы есть безусловное право отложить погашение обязательства на срок не менее двенадцати месяцев после отчетной даты. Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством квалифицируемого актива, капитализируются как часть стоимости этого актива. Прочие затраты по займам признаются как расходы в момент возникновения.

Договоры финансовой гарантии

Выпущенные Группой обязательства по финансовой гарантии представляют собой договоры, предусматривающие произведение оплаты в целях компенсации держателю гарантии понесенного убытка в случаях, если указанный заемщик не может произвести оплату в срок по условиям долгового инструмента. Договоры финансовой гарантии первоначально признаются как обязательство по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к выпуску гарантии. Впоследствии обязательство оценивается по наибольшей из двух величин: оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, рассчитанного в соответствии с МСФО 9, и суммы первоначально признанного обязательства за вычетом накопленной амортизации, если таковая имеется.

В случаях, когда Группа ожидает возмещения убытков от третьих сторон, понесенных Группой в связи с предоставленными финансовыми гарантиями, такое возмещение признается либо как отдельный актив (если оно не считается неотъемлемой частью договорных условий предоставленной финансовой гарантии), либо в случае соглашений о возмещении, которые считаются неотъемлемой частью договорных условий выданной финансовой гарантии, в качестве исходных данных для оценки обязательства по финансовой гарантии. Когда Группа определяет, что возмещение не является неотъемлемой частью предоставленной финансовой гарантии по условиям договора, Группа признает отдельный возмещающий актив в отношении финансовой гарантии по аналогии с компенсирующими активами в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Группа оценивает возмещающие активы в сумме, не превышающей ожидаемые кредитные убытки по финансовой гарантии, с учетом любых договорных ограничений на их сумму и оценки руководством возможности получения возмещающего актива.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства в отчете о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек.

Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их текущей стоимости признается в прибылях или убытках.

Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма представлению в консолидированном отчете о финансовом положении, когда имеется юридически защищенное в настоящий момент право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, обращающихся на активном рынке, определяется на каждую отчетную дату на основе рыночных котировок или ценовых предложений дилеров (предлагаемая цена для длинных позиций и запрашиваемая цена для коротких позиций), без вычета затрат по сделке.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Для финансовых инструментов, не обращающихся на активном рынке, справедливая стоимость оценивается с помощью соответствующих методов оценки. Такие методы оценки включают использование информации в отношении недавних сделок между независимыми друг от друга сторонами, ссылки на текущую справедливую стоимость аналогичных по существу инструментов, анализ дисконтированных потоков денежных средств, и другие методы.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства представляют собой наличные денежные средства в кассе, суммы на банковских счетах Группы, денежные средства в пути и процентные депозиты, которые могут быть отозваны Группой в любое время без предварительного уведомления или возникновения штрафных санкций, уменьшающих основную сумму депозита. Денежными эквивалентами являются высоколиквидные краткосрочные инвестиции, которые могут быть обменены на известную сумму денежных средств и имеют срок погашения три месяца или менее с даты их покупки. Денежные средства и их эквиваленты включают только те суммы, которые доступны для использования Группой. Остатки средств, использование которых подпадает под ограничение, отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельно как денежные средства, ограниченные в использовании.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы, которые в основном представляют собой природный газ, сырую нефть, продукты нефтепереработки, нефтехимию и материалы, оцениваются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость произведенных или готовых к продаже товарно-материальных запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости. Стоимость материалов и запасных частей определяется по методу ФИФО. Себестоимость включает в себя прямые затраты на покупку, стоимость производства, транспортные и производственные расходы (исходя из нормальной операционной мощности).

Снижение стоимости и восстановление снижения стоимости товарно-материальных запасов включены в себестоимость реализации.

Затраты на разведку и оценку и затраты на освоение скважин*Права недропользования для геологической деятельности*

В соответствии с законодательством Республики Узбекистан, в случае если геологическая деятельность утверждается правительством и финансируется за счет государственного гранта, права недропользования предоставляются компетентными государственными органами, после получения утвержденной правительством сметы расходов. Такие права недропользования предоставляются Группе без существенных затрат.

Стоимость разведки и оценки и буровые работы

Группа учитывает расходы на разведку и оценку в соответствии с МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка полезных ископаемых». Группа применяет учетную политику, которая в целом соответствует методу результативных затрат. Согласно методу результативных затрат затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке, включая разведочное и поисково-оценочное бурение, временно капитализируются в центрах затрат по скважинам до тех пор, пока не будет получена достаточная информация для достижения выводов о технической осуществимости и коммерческой рентабельности вышеуказанных разведочных и оценочных активов.

Промежуток времени, необходимый для проведения такого анализа, зависит от технических особенностей или экономических трудностей в оценке извлекаемости запасов. Если делается вывод, что скважина содержит углеводороды в таких объемах, что их экономически неэффективно добывать, то затраты по скважине списываются на расходы соответствующего периода по статье «Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа» в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов скважин, капитализируются. Затраты на сейсмические, топографические, геологические, геофизические изыскания, относятся на расходы по мере их возникновения. Активы по разведке и оценке признаются по первоначальной стоимости за вычетом обесценения, если таковое было, до того момента, пока не будет доказана техническая осуществимость и коммерческая рентабельность добычи углеводородов.

Первоначальная стоимость активов по разведке и оценке, приобретенных в рамках объединения бизнеса признается по справедливой стоимости на дату приобретения.

В отношении активов, связанных с разведкой и оценкой, не реже одного раза в год производится технический, промышленный и управленческий анализ, а также обзор наличия индикаторов

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

обесценения. Это необходимо для подтверждения сохранения намерений по разработке или получению экономических выгод от обнаруженных запасов. Если установлено наличие индикаторов обесценения, то проводится тест на обесценение.

Если в последующем будут доказаны техническая осуществимость и коммерческая рентабельность, балансовая стоимость после вычета убытков от обесценения соответствующих активов, связанных с разведкой и оценкой, классифицируется как основные средства добычи нефти и газа. Однако если запасы промышленного значения не были обнаружены, капитализированные затраты относятся на расходы после окончания работ по разведке и оценке.

Расходы, понесенные после того, как будут доказаны техническая осуществимость и коммерческая рентабельность, включая бурение разведочных скважин, не признаются в качестве активов по разведке и оценке и капитализируются как активы по освоению скважин. Активы по освоению скважин переводятся в объекты нефтегазовой отрасли в составе основных средств после того, как завершено бурение и строительные работы, скважина введена в эксплуатацию и началась добыча.

Для целей представления в консолидированном отчете о финансовом положении, где активы по разведке и оценке не являются существенными в качестве отдельного класса активов, Группа представляет активы по разведке и оценке вместе с активами по освоению скважин отдельной статьей в составе долгосрочных активов. Данная статья в основном включает активы по освоению скважин, в то время как компонент разведки и оценки не является существенным.

Основные средства

Первоначальная стоимость приобретенного актива включает его цену покупки или стоимость строительства, любые затраты, непосредственно связанные с вводом актива в эксплуатацию, первоначальную оценку обязательств по выводу из эксплуатации, если таковые имеются, и для квалифицируемых активов затраты по займам. После первоначального признания объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и накопленных убытков от обесценения. Безвозвратный налог на добавленную стоимость, связанный с приобретением основных средств, капитализируется Группой. Безвозвратный налог на добавленную стоимость, связанный с операционной деятельностью, относится на прибыль или убыток.

На каждую отчетную дату руководство оценивает наличие признаков обесценения основных средств. Если такие признаки существуют, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости актива или единицы, генерирующей денежные потоки, за вычетом затрат на продажу и стоимости от использования. Балансовая стоимость снижается до возмещаемой стоимости и убыток от обесценения, если таковой имеется, признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Обесценение, признанное для актива или единицы, генерирующей денежные потоки, в предыдущие годы сторируется, если есть признаки того, что убыток от обесценения может больше не существовать или мог уменьшиться.

Прибыли и убытки от выбытия определяются путем сравнения выручки с балансовой стоимостью. Прибыли и убытки признаются в составе прибыли или убытка.

Расходы на содержание, ремонт и замену второстепенных частей основных средств относятся на операционные расходы. Обновления и улучшения активов капитализируются. Стоимость замены основных частей или компонентов основных средств капитализируется, а замененная часть списывается.

Основные средства добычи нефти и газа

Расходы на строительство, установку или достройку объектов инфраструктуры, таких как сепараторы, компрессоры, трубопроводы и бурение коммерчески проверенных эксплуатационных скважин, капитализируются в материальных и нематериальных активах в соответствии с типом. Когда разработка завершена на конкретном месторождении, она переводится в производственные активы (основные средства добычи нефти и газа).

Приведенная стоимость оценочных затрат на вывод из эксплуатации нефтяных и газовых скважин и сооружений, включая затраты на ликвидацию и восстановление участка, признается по мере возникновения обязательства и включается в балансовую стоимость основных средств, подлежащих амортизации методом произведенной продукции.

Истощение и амортизация

Основные средства, относящиеся к основным средствам добычи нефти и газа амортизируются методом произведенной продукции.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Амортизация нефтегазовых активов рассчитывается в разрезе месторождений на основе доказанных разработанных запасов или общих доказанных запасов. Нефтегазодобывающие основные средства и оборудование (например, системы сбора и первичной переработки и т.д.) амортизируются на основе общих доказанных запасов.

Прочие основные средства амортизируются линейным методом на всем протяжении расчетного срока полезного использования, начиная с момента, когда основное средство готово к использованию.

Для объектов прочих основных средств используются следующие расчетные сроки полезного использования:

Основные средства	Срок полезного использования
Здания и сооружения	30-45 лет
Активы перерабатывающих заводов	5-30 лет
Машины и оборудование	5-20 лет
Транспортные средства и другие основные средства	3-10 лет

Предполагаемый срок полезной службы основных средств пересматривается на ежегодной основе, и при необходимости, изменения в сроках корректируются в последующих периодах.

Остаточная стоимость актива – это расчетная сумма, которую Группа могла бы получить на данный момент от выбытия актива минус расчетные затраты на выбытие, если актив уже имеет срок службы и состояние, которые ожидаются в конце срока его полезной службы. Остаточная стоимость актива равна нулю, если Группа планирует использовать актив до конца его физического срока эксплуатации и стоимость не является значительной. Остаточная стоимость активов пересматривается и корректируется при необходимости на каждую отчетную дату.

Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчетную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. При наличии таких признаков или если требуется проведение ежегодного тестирования актива на обесценение, Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива – это наибольшая величина из справедливой стоимости актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, за вычетом затрат на продажу и его стоимости от использования. При этом такая сумма определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоков денежных средств, которые в значительной степени независимы от генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесцененным и списывается до возмещаемой стоимости.

При оценке стоимости использования, ожидаемые будущие денежные потоки дисконтируются к текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива. При определении справедливой стоимости актива за вычетом затрат по реализации используется соответствующая модель оценки. Эти расчеты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций дочерних компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости. Убытки от обесценения продолжающейся деятельности признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке в тех категориях расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива.

Группа определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчетов, которые подготавливаются отдельно для каждой ЕГДП (единицы, генерирующей денежные потоки) Группы, к которой отнесены отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчеты, как правило, составляются на 5 (пять) лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста и применяются к прогнозируемым будущим денежным потокам после пятого года.

Для активов, за исключением гудвилла, на каждую отчетную дату оценивается наличие признаков того, что ранее признанные убытки от обесценения больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Группа рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ЕГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущениях, которые использовались для определения возмещаемой суммы актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Сторнирование ограничено таким образом, чтобы балансовая стоимость актива не превышала его возмещаемую стоимость и не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена за вычетом накопленной амортизации, если бы

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

убыток от обесценения актива не был признан в предыдущие годы. Такое сторнирование отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность

Внеоборотные активы и группы выбытия, классифицированные как удерживаемые для продажи, оцениваются по наименьшему из двух значений – текущей стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Внеоборотные активы и группы выбытия классифицируются как удерживаемые для продажи, если их балансовая стоимость подлежит возмещению преимущественно посредством сделки по продаже, а не в результате продолжающегося использования. Для этого внеоборотные активы или группа выбытия могут быть незамедлительно проданы в своем текущем состоянии, при этом их продажа является высоковероятной.

Руководство должно принять на себя обязанность по реализации плана по продаже актива, которая, как ожидается, будет соответствовать требованию признания в качестве завершенной сделки в течение одного года с даты классификации.

В консолидированном отчете о прибылях и убытках за отчетный период, а также за сравнительный период прошлого года, доходы и расходы от прекращенной деятельности учитываются отдельно от доходов и расходов от продолжающейся деятельности с понижением до уровня прибыли после налогообложения, даже если после продажи Группа сохраняет неконтролирующую долю участия в дочерней организации. Результирующая прибыль или убыток (после вычета налогов) представляются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Основные средства и нематериальные активы после классификации в качестве предназначенных для продажи не подлежат амортизации.

Обязательства по выбытию (выводу из эксплуатации) активов

У Группы есть обязательства по выбытию (выводу из эксплуатации) актива, связанные с ее основной деятельностью.

Деятельность Группы по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием скважин, оборудования и прилегающих площадей, установок по сбору и первичной переработке нефти и газа, резервуарного парка нефти и трубопроводов до магистральных газо- и нефтепроводов. Как правило, лицензии и прочие регулирующие документы устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи. Данные требования обязывают Группу производить ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, рекультивацию земель и прочие действия. Оценка Группой данных обязательств основывается на действующих требованиях законодательства или лицензий, а также фактических расходах по ликвидации данных активов и другим необходимым действиям. Оценка Группой данных обязательств основывается на дисконтированной сумме ожидаемых будущих расходов по выводу из эксплуатации данных активов. Ставка дисконтирования пересматривается каждую отчетную дату и отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, характерные для обязательства.

Данный резерв пересматривается по состоянию на каждую отчетную дату в соответствии с толкованием Интерпретации 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах» следующим образом:

- При изменении оценок будущих денежных потоков (например, стоимость ликвидации одной скважины, срок ликвидации) или ставки дисконтирования, изменения в сумме обязательства включаются в стоимость основного средства, при этом стоимость основного средства не может быть отрицательной и не может превысить возмещаемую стоимость основного средства.
- Изменения в сумме обязательств в связи с приближением срока обязательства (изменение дисконта) включается в состав финансовых расходов.

В связи с постоянными изменениями законодательства Республики Узбекистан в будущем возможны изменения требований и потенциальных обязательств, связанных с выбытием долгосрочных активов.

Капитализированные проценты

Процентные расходы по займам, направленным на осуществление капитального строительства и приобретение объектов основных средств, капитализируются при условии, что этих процентных расходов можно было бы избежать, если бы Группа не проводила капитальных вложений. Проценты капитализируются только в течение непосредственного осуществления строительства до момента ввода основного средства в эксплуатацию.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Капитализируемые затраты по займам включают в себя курсовые разницы, возникающие по займам в иностранной валюте, в той мере, в которой они рассматриваются в качестве корректировки процентных расходов.

Государственные субсидии

Государственные субсидии признаются по их справедливой стоимости, в том случае, когда есть достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена и Группа будет соблюдать все прилагаемые условия. Государственные субсидии, связанные с приобретением основных средств, включаются в состав долгосрочных обязательств в виде отложенного дохода и равномерно признаются в составе прибыли или убытка в течение ожидаемого срока службы соответствующих активов.

Когда субсидия относится к статье расходов, она систематически признается как доход в течение периодов, в которых материальные расходы, за которые она предназначена как компенсация, относятся на расходы.

Резервы под обязательства и отчисления

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятое), возникшее в результате прошлого события, есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуется отток экономических выгод, а сумма такого обязательства может быть достоверно определена. Если Группа предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению.

Если влияние временной стоимости денег существенно, то резервы определяются путем дисконтирования предполагаемых будущих потоков денежных средств с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, где это применимо, риски, присущие данному обязательству. При использовании дисконтирования увеличение резерва с течением времени признается в качестве финансовых расходов.

Налоги, полученные от покупателей и перечисленные в бюджет

Возмещаемые налоги (акцизы и налог на добавленную стоимость («НДС»)) вычитаются из доходов. В иных случаях налоги и сборы не уменьшают сумму выручки и отражаются как расходы по строке «Налоги, за исключением налога на прибыль» в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Пенсии и другие вознаграждения по пенсионным программам с установленными выплатами

Группа предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию, в соответствии с коллективными договорами между Группой и ее работниками. Коллективный договор и прочие документы предусматривают выплату единовременных пособий при выходе на пенсию, пособий при досрочном выходе на пенсию, оказание материальной помощи работникам по случаю нетрудоспособности, юбилеев, похорон и выплату прочих пособий. Право на получение пособий обычно зависит от срока работы до достижения работником пенсионного возраста.

Ожидаемые затраты на выплату пособий, связанные с единовременными пенсионными выплатами, начисляются за период работы, используя такую же методологию бухгалтерского учета, что и было использовано для планов с установленными выплатами, после окончания трудовой деятельности, так же как установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Чистый процентный расход, связанный с пенсиями и другими выплатами после выхода на пенсию, отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках, представляя собой чистое изменение текущей стоимости обязательств и стоимости активов по плану, возникшее в течение времени, который определяется путем применения ставки дисконтирования к приведенной стоимости обязательства по выплате пособий и справедливой стоимости активов по плану на начало года с учетом ожидаемых изменений в обязательстве или активах по плану в течение года. Переоценка обязательств и активов с установленными выплатами, включая актуарные прибыли и убытки, отражаются в составе прочего совокупного дохода в периоде, в котором они возникли. Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние любых сокращений или расчетов. Стоимость прошлых услуг, возникшая в результате внесения изменений в план, признается сразу после принятия Группой обязательства по внесению изменений.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Признание выручки

Выручка по договорам с клиентами признается, когда контроль над товарами или услугами передается клиенту и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на такие товары или услуги. В частности, доходы от реализации нефтепродуктов, газа и продуктов газопереработки, нефтехимической продукции и прочих товаров, как правило, признаются в определенный момент времени - при переходе права собственности на них. Все договоры Группы с клиентами имеют одну обязанность к исполнению. Группа признает выручку в сумме, которая отражает возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг клиенту.

Обязательства по договору

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Группа получила возмещение (либо возмещение за которые подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Группа передаст товар или услугу покупателю, обязательство по договору признается в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору.

Процентные доходы и расходы

В отношении всех финансовых инструментов, оцениваемых по амортизированной стоимости, процентные доходы и расходы отражаются с использованием эффективной процентной ставки (ЭПС). ЭПС является ставкой, которая дисконтирует расчетные будущие денежные платежи или поступления в течение ожидаемого срока финансового инструмента или в течение более короткого периода, где это применимо, до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства. Процентный доход включается в финансовые доходы, а процентные расходы включаются в финансовые расходы в консолидированном отчете о прибылях или убытках.

Признание расходов

Расходы признаются по мере понесения и отражаются в консолидированной финансовой отчетности в том периоде, к которому они относятся, на основе метода начисления.

Расходы, связанные с эксплуатацией нефтеперерабатывающих производств

Группа признает расходы, связанные с ремонтом и профилактическими работами в отношении основных средств предприятий нефтепереработки в том периоде, когда они были понесены.

Налоги на прибыль

Налог на прибыль организаций отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с действующим законодательством, которое было введено в действие или по существу введено в действие на отчетную дату. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налог и признаются в составе прибыли или убытка, если только они не относятся к операциям, которые признаются в том же или ином периоде в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе собственного капитала. В прилагаемой консолидированной финансовой отчетности отражены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль, которые рассчитываются Группой в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль».

Отложенный налог определяется по методу обязательств путем определения временных разниц на отчетную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности.

Отложенное налоговое обязательство признается в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, кроме возникающих в результате:

- Первоначального признания гудвилла.
- Первоначального признания активов и обязательств в результате сделки, которая:
 - не является объединением компаний; и
 - не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль;
- Инвестиций в дочерние, совместные и ассоциированные предприятия, когда Группа может контролировать сроки реализации этих временных разниц, и существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Убыток, полученный в предыдущие отчетные периоды и планируемый к использованию для уменьшения налога на прибыль в текущем и последующих периодах, признается как отложенный налоговый актив.

Отложенный налоговый актив признается только в той степени, в которой существует вероятность того, что будет получена налогооблагаемая прибыль, в отношении которой могут быть использованы вычитаемые временные разницы, если только отложенный налоговый актив не возникает в результате первоначального признания актива или обязательства в сделке, которая:

- Не является объединением компаний; и
- На момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток).

Группа признает отложенные налоговые активы по всем вычитаемым временным разницам, возникающим в связи с инвестициями в дочерние и зависимые предприятия и долями участия в совместных предприятиях, при условии соблюдения следующих двух условий:

- Временная разница будет восстановлена в обозримом будущем; а также
- Будет доступна налогооблагаемая прибыль, в счет которой может быть использована временная разница.

Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые были введены в действие или по существу введены в действие на конец отчетного периода.

Балансовая стоимость отложенного налогового актива проверяется на каждую отчетную дату.

Группа уменьшает балансовую стоимость отложенного налогового актива в той степени, в которой больше не существует вероятность того, что будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для использования части или всего этого отложенного налогового актива.

Отложенные налоговые активы и обязательства не дисконтируются.

Учет условных обязательств

На дату составления данной консолидированной финансовой отчетности могут существовать определенные условия, которые могут в дальнейшем привести к убыткам для Группы, но которые будут устранены только тогда, когда одно или несколько будущих событий произойдут или не произойдут. Руководство Группы оценивает сумму таких возможных будущих обязательств. Оценка производится на основе предположений и включает в себя фактор субъективности. При определении величины возможных потерь в результате судебных или налоговых разбирательств с участием Группы или требований, которые могут быть предъявлены в виде исков к Группе, Группа, в результате консультаций с юристами и налоговыми консультантами, оценивает как перспективы таких судебных или налоговых разбирательств и предъявления таких требований в судебном порядке, так и возможные суммы возмещения, которое противоположная сторона требует или может потребовать в суде.

Если в результате оценки вероятности появления будущего обязательства выявляется, что убыток будет понесен, а обязательство, имеющее денежное выражение, определено с достаточной степенью уверенности (является вероятным), тогда стоимостная оценка такой задолженности отражается в консолидированной финансовой отчетности Группы. В случае если предполагаемое обязательство, имеющее значительную стоимостную оценку, не может быть классифицировано как вероятное, а является лишь возможным, либо стоимостная оценка вероятного обязательства не определена, то в примечаниях к финансовой отчетности включается информация о характере такого обязательства и его стоимостная оценка (если сумма может быть определена с достаточной степенью уверенности и является значительной).

Если вероятность будущего убытка является незначительной, то обычно информация о подобном возможном убытке не включается в примечания к финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такой возможный убыток относится к выданной финансовой гарантии. В таких случаях сущность гарантии подлежит раскрытию. Однако, в некоторых случаях условные обязательства или другие нетипичные случаи будущих обязательств могут быть отражены в примечаниях к финансовой отчетности, если по мнению Руководства, основанному на консультациях с юристами или налоговыми консультантами, информация о таких обязательствах может быть необходима акционерам и другим пользователям финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Собственный капитал*Неконтролирующие доли участия*

Неконтролирующие доли участия представлены в консолидированном отчете о финансовом положении в составе собственного капитала отдельно от капитала собственников Группы. Итоговый совокупный доход относится на собственников Группы и неконтролирующие доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо у неконтролирующих долей участия.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы к выплате до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности.

Прочие распределения Акционеру

Затраты, понесенные Группой в результате исполнения соответствующих постановлений Правительства или решений Кабинета министров или Президента учитываются как распределения через капитал. Такие затраты включают расходы Группы, связанные с неосновной деятельностью Группы (строительство объектов социальной сферы и прочая благотворительная деятельность), приобретения и передача инвестиций.

Информация по сегментам

Операционные сегменты отражаются в отчетности в соответствии с внутренней отчетностью, предоставляемой руководителю Группы, принимающему операционные решения. Сегменты, реализация, результат или активы которых составляют 10 или более процентов от всех сегментов, раскрываются в отчетности отдельно.

Связанные стороны

Определение связанных сторон представлено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Государственная экономическая и социальная политика влияет на финансовое положение Группы, результаты деятельности и движение денежных средств. Правительство обязало Группу обеспечивать бесперебойные поставки нефти и газа потребителям в Узбекистане по ценам, контролируемым государством. Операции с государством включают налоги, которые подробно описаны в *Примечаниях 29 и 33*.

Связанные стороны могут заключать сделки, которые не могут заключить несвязанные стороны, и сделки между связанными сторонами могут не осуществляться на тех же самых условиях, положениях и в тех же суммах, как сделки между несвязанными сторонами.

Характер сделок со связанными сторонами таков, что они не могут считаться осуществляемыми на коммерческой основе.

События после отчетной даты

События, наступившие по окончании отчетного года, представляющие доказательство условий, которые существовали на отчетную дату (корректирующие события), отражаются в консолидированной финансовой отчетности. События, наступившие по окончании отчетного года и не являющиеся корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности, если они являются существенными.

4. Существенные учетные оценки и суждения

Подготовка консолидированной финансовой отчетности Группы требует от ее руководства вынесения суждений, определения оценочных значений и допущений, которые влияют на указываемые в отчетности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах и активах на отчетную дату. Однако неопределенность в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых делаются подобные допущения и оценки в будущем.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Возмещаемость нефтегазовых активов, нефтеперерабатывающих и прочих активов

У Группы имеются следующие существенные единицы, генерирующие денежные потоки (ЕГДП) и прочие, менее существенные ЕГДП:

- ЕГДП 1 – Переработка и реализация нефтепродуктов.
- ЕГДП 2 – Добыча и переработка природного газа.
- ЕГДП 3 – Газохимическое производство.
- ЕГДП 4 – Производство и реализация продуктов синтетического жидкого топлива с использованием технологии «газ в жидкость» (GTL).
- Прочие ЕГДП - добыча и переработка природного газа из малопродуктивных и арендованных скважин.

Группа проводит оценку наличия признаков обесценения отдельных активов или ЕГДП каждый раз, когда события или изменение ситуации свидетельствуют о том, что балансовая стоимость актива не может быть возмещена. Такие признаки включают изменения в бизнес-планах Группы, изменения цен на сырьевые товары, приводящие к убыточным показателям, изменения в ассортименте продукции, а для нефтегазовых объектов — существенный пересмотр в сторону уменьшения оцененных доказанных запасов.

На основании результатов за 2025 и 2024 годы руководство провело оценку наличия признаков обесценения для отдельных долгосрочных активов и на уровне ЕГДП по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов, и не выявило такие признаки.

Запасы нефти и газа

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчетах Группы расходов по истощению и амортизации и убытков от обесценения. Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества инженеров-нефтяников. При оценке запасов по методике Общества инженеров-нефтяников Группа использует долгосрочные плановые цены. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию цен спот на конец года. Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам, которые также используются руководством для планирования бизнеса и принятия инвестиционных решений, больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов нефти и газа.

Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном зависит от объема надежных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

Относительная степень неопределенности может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определенность в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами, и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределенности в отношении возможности их извлечения.

Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче, наличии новых данных или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Доказанные разработанные запасы используются для расчета ставок истощения и амортизации пропорционально объему выполненной работы по отношению к нефтегазовым производственным активам. Группа включила в доказанные запасы только такие объемы, которые, как ожидается, будут добыты в течение срока эксплуатации месторождений. Снижение в доказанных разработанных запасах приведет к увеличению расходов по истощению и амортизации (при постоянном уровне добычи), к снижению дохода и также может привести к прямому снижению балансовой стоимости основных средств. Учитывая значительное количество эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на расходы на истощение и амортизацию.

Доказанные запасы Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года основывались на отчетах, подготовленных независимыми инженерами-разработчиками в соответствии со стандартами

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Системы управления углеводородными ресурсами. Оценка запасов руководством за 2025 год была основана на отчете за 2024 год, обновленном в соответствии с данными по добыче за 2025 год.

Вознаграждения работникам

Обязательства по выплатам сотрудникам включают выплаты по окончании трудовой деятельности и другие долгосрочные выплаты. Прочие долгосрочные вознаграждения включают финансовую помощь сотрудникам в случае нетрудоспособности, по случаю годовщины, пособие на похороны и прочие пособия. Стоимость установленных долгосрочных вознаграждений работников до и после выхода на пенсию и текущая стоимость обязательства определяются с использованием актуарных оценок. Актуарная оценка включает различные допущения, которые могут отличаться от фактических процессов в будущем. Метод актуарной оценки включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности и росте пенсий в будущем.

Ввиду сложности оценки, базовых допущений и долгосрочного характера, обязательства по установленным выплатам являются крайне чувствительными по отношению к данным допущениям. Все допущения пересматриваются на каждую отчетную дату.

Оценка обязательств по выданным гарантиям

По состоянию на 31 декабря 2025 года у Группы отсутствовали гарантии, выданные каким-либо связанным сторонам, не относящимся к Группе, за исключением кредиторской задолженности перед АО «Узтрансгаз» в размере 2,138 миллиардов сум (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 2,386 миллиардов сум) (*Примечание 7*).

Финансовое обязательство перед «Air Products Netherlands Gases B.V.» («AP»)

Применив существенное суждение, Группа пришла к выводу, что она сохранила контроль над активами завода GTL в соответствии с вышеуказанными соглашениями и что сделка не представляет собой продажу или аренду активов завода GTL компании AP, а является финансовой сделкой. Более подробная информация представлена в *Примечании 22*.

Налогообложение

При оценке налоговых рисков руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Компания не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, поправок в условия налогообложения в контрактах Группы на недропользование, определения ожидаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и на основании результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие.

Налогооблагаемый доход исчисляется в соответствии с налоговым законодательством, вступившем в силу по состоянию на 1 января 2025 года. Отложенный налог на прибыль рассчитывается в отношении временных разниц по активам и обязательствам по ожидаемым ставкам, установленным налоговыми органами по состоянию на 31 декабря 2025 года.

Активы по отложенному налогу признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будут обоснованы налогооблагаемые временные разницы и коммерческий характер таких расходов. Для определения суммы активов по отложенному налогу, которую можно признать в финансовой отчетности, на основании вероятных сроков и размера будущей налогооблагаемой прибыли, а также будущих стратегий налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства.

В 2024 году Группа пересмотрела ожидаемый метод возврата инвестиций в совместные и ассоциированные предприятия. Ранее руководство делало допущение о вероятности возврата инвестиций за счет реализации акций как объекта инвестиций в обозримом будущем. Теперь Группа ожидает получения дивидендов от этих инвестиций в совместные и ассоциированные предприятия. Кроме того, Группа способна контролировать порядок распределения дивидендов от своих инвестиций в совместные предприятия и существенные ассоциированные предприятия.

Указанные факты дают основание для применения исключений касательно признания отложенного налога в отношении инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия в соответствии с пунктом 12.43 МСФО (IAS) 12. Это позволило Группе пересмотреть оценку отложенных налогов в отношении инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия по состоянию на 31 декабря 2024 года и признать отложенный налог только в отношении тех дивидендов, объявление которых вероятно в следующем календарном году (*Примечание 33*).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Классификация выкупаемых акций, приобретенных у «Surhan Investment Limited»

Группа предоставляет финансирование ассоциированному предприятию «Surhan Investment Limited» посредством подписки на выкупаемые акции. В соответствии с Акционерным соглашением выкупаемые акции:

- не предоставляют права голоса и не включаются при определении долей акционеров;
- подлежат обязательному выкупу по цене, равной номинальной стоимости плюс 10% годовых за период владения; и
- платежи осуществляются из денежных потоков проекта, и допускается досрочное погашение.

Группа определила, что денежные потоки от этих инструментов зависят не только от погашения основной суммы и начисленных процентов, но и от ограничений проекта (успешное выполнение проекта, сроки и сумма платежей). Следовательно, инструменты не соответствуют критерию SPPI и оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток (*Примечание 20*).

Справедливая стоимость финансовых инструментов

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, признанных в консолидированном отчете о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей по возможности используется информация с наблюдаемых рынков, однако в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определенная доля суждения для установления справедливой стоимости. Суждения включают учет таких исходных данных, как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отраженную в финансовой отчетности.

Срок полезной службы объектов основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезного использования основных средств не менее одного раза в год в конце финансового года. В случае если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются на перспективной основе как изменения в учетных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки».

В начале 2024 года дочернее предприятие ООО «Uzbekistan GTL» сменило применяемый подход к начислению амортизации с линейного метода на производственный метод. В результате этого амортизационные расходы за 2024 год были сокращены на 593 миллиарда сум. Тем не менее, из-за неравномерности объемов производства Группа считает оценку их влияния на будущие периоды практически неосуществимой.

Ожидаемые кредитные убытки

При оценке ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности Группа применяет существенные суждения при определении величины убытка в случае дефолта (LGD). Для индивидуально существенной просроченной торговой и прочей дебиторской задолженности величина LGD определяется на основе исторических коэффициентов возмещения и прочей доступной информации, непосредственно относящейся к возмещаемости определенных остатков. В отношении оставшейся торговой и прочей дебиторской задолженности величина LGD рассчитывается на основе исторической модели возмещения и других количественных показателей портфеля задолженности, используемых Группой. По состоянию на 31 декабря 2025 года величина LGD по торговой и прочей дебиторской задолженности варьировалась от 18% до 100% (31 декабря 2024 года: от 49% до 100%).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

5. Принятие новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций новых положений бухгалтерского учета**Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, которые еще не вступили в силу**

Ряд новых стандартов вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2025 года, с возможностью досрочного применения; однако Группа не осуществляла досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности.

МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности».

МСФО (IFRS) 18 заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и будет применяться к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2027 года или после этой даты. Новый стандарт вводит следующие основные новые требования:

- Организации должны классифицировать все доходы и расходы по пяти категориям в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, а именно: операционная деятельность, инвестиционная деятельность, финансовая деятельность, прекращенная деятельность и подоходный налог. Организации также должны представлять новый определяемый стандартом промежуточный итог «операционная прибыль». Чистая прибыль организаций не изменится.
- Показатели эффективности, определяемые руководством (MPM), раскрываются в одном общем примечании в финансовой отчетности.
- Предоставлены расширенные рекомендации по группированию информации в финансовой отчетности.

Кроме того, все организации должны использовать промежуточный итог операционной прибыли в качестве отправной точки в отчете о движении денежных средств при представлении денежных потоков от операционной деятельности косвенным методом.

Группа все еще находится в процессе оценки влияния нового стандарта, в частности в отношении структуры консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе Группы, консолидированного отчета о движении денежных средств и дополнительных раскрытий, требуемых в отношении показателей эффективности, определяемых руководством. Группа также проводит оценку влияния на то, как информация группируется в консолидированной финансовой отчетности, в том числе для статей, которые в настоящее время обозначены как «прочие».

Прочие стандарты учета

Следующие новые стандарты и поправки к стандартам, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- «Классификация и оценка финансовых инструментов» (Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7); и
- «Договоры на поставку электроэнергии, получаемой из природных источников» (Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**6. Изменения классификации**

- 1) В ходе подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, руководство внесло изменения, связанные с классификацией статей балансового отчета на 31 декабря 2024 года. По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма в размере 943 миллиардов сум, ранее ошибочно классифицированная как инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия, была реклассифицирована в состав финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток (*Примечание 20*).

Влияние реклассификации на консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года представлено ниже:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировки	Пересчитано
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	46,657	(943)	45,714
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период	-	943	943

Влияние реклассификации на порядок представления информации в *Примечании 19* консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года представлено ниже:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректи- ровки	Пересчита- но
На 1 января 2024 года	27,659	(286)	27,373
Взнос в ассоциированное предприятие	6,777	(657)	6,120
На 31 декабря 2024 года	46,657	(943)	45,714

Сумма в размере 657 миллиардов сум, ранее представленная в качестве инвестиций в совместные и ассоциированные предприятия в рамках инвестиционной деятельности в консолидированном отчете о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, была реклассифицирована в состав инвестиций в финансовые активы, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в рамках инвестиционной деятельности. Данная реклассификация относится исключительно к порядку представления и не оказывает влияния на общий объем денежных средств, используемых в инвестиционной деятельности.

- 2) Кроме того, при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, руководство пересмотрело представление определенных компонентов в составе производственных расходов для повышения прозрачности и актуальности раскрываемой информации.

В предыдущем году затраты, связанные с договорами товарного займа, отражались в нетто-величине в статье «Услуги» в производственных расходах. В соответствии с этими договорами Группа занимает бензин для использования в своей деятельности, а затем погашает обязательство путем поставки произведенного бензина, что приводит к признанию соответствующих производственных затрат.

В отчетном году руководство реклассифицировало эти расходы и представило их отдельно в новой статье «Расходы по товарным займам» в составе производственных расходов. Эффект реклассификации в состав производственных расходов в *Примечании 27* за год, заканчивающийся 31 декабря 2024 года, представлен следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировки	Пересчитано
Услуги	1,238	630	1,868
Стоимость товарных займов	-	(630)	(630)
Итого производственных расходов	5,037	-	5,037

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**7. Существенные приобретения****Приобретение 46.8% доли участия в ассоциированном предприятии АО «Узтрансгаз»**

Группа заключила трехстороннюю сделку с АО «Узтрансгаз» и СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», которая была инициирована в 2023 году и практически завершена в 2024 году.

Группа выступила гарантом по обязательствам АО «Узтрансгаз» («УТГ»), предприятия под общим контролем Акционера, в соответствии с договором купли-продажи газа от 19 мая 2012 года («Договор продажи газа») заключенным согласно законодательству Республики Узбекистан в отношении газа, приобретаемого УТГ у СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» («Уз-Кор»). «Уз-Кор» является совместным предприятием, в котором равные доли (50/50) принадлежит Группе и консорциуму корейских инвесторов посредством компании «Kor-Uz Gas Chemical Investment Ltd.» («Kor-Уз»)

6 сентября 2023 года Компания, УТГ, Уз-Кор, Кор-Уз и Министерство экономики и финансов («МЭФ») подписали Соглашение об основных условиях сделки и план погашения задолженности по продаже газа («План погашения»). Согласно Плану погашения задолженность УТГ в размере 1,075 миллионов долларов США (13,264 миллиарда сум) по Договору по продаже газа («Задолженность по продаже газа») была распределена между УТГ и Компанией следующим образом: 262,5 миллионов долларов США и 812,3 миллиона долларов США (3,239 миллиардов сум и 10,023 миллиарда сум) соответственно.

Часть Группы в задолженности по продаже газа была погашена за счет непогашенной основной суммы долга и начисленных процентов по займам, выданным Уз-Кор в размере 609,5 миллионов долларов США (7,520 миллиардов сум) (с учетом будущих процентов начисляемых в период после 31 декабря 2023 года, но до даты погашения в размере 38,6 миллионов долларов США (476 миллиардов сум)) и будущих дивидендов к получению от Уз-Кор (активы, предназначенные для погашения) в размере 202,83 миллионов долларов США (2,502 миллиарда сум) (до дисконтирования до чистой приведенной стоимости). По состоянию на 31 декабря 2024 года ожидалось, что Uz-Kor объявит дивиденды в 2026 году. Однако по состоянию на 31 декабря 2025 года ожидаемая дата выплаты была отложена на середину 2027 года.

В рамках исполнения Соглашения об основных условиях сделки и Плана погашения, в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, были отражены возмещающий актив на сумму 9,143 миллиарда сум и обязательство по финансовой гарантии на сумму 9,158 миллиардов сум.

29 марта 2024 года МЭФ и Группа подписали соглашение о передаче акций УТГ, после чего возмещающий актив был погашен за счет приобретения 46.8% акций УТГ, при этом разница в сумме 239 миллиардов сум между стоимостью приобретения 10,023 миллиарда сум и балансовой стоимостью выбывшего возмещающего актива была признана в финансовых доходах.

В рамках этих же соглашений, в течение 2024 года Группа передала УТГ права требования по субординированным займам, выданным Уз-Кор на сумму 344 миллиона долларов США и начисленным по нему процентам на сумму 244,3 миллиона долларов США в счет погашения приобретенных акций. Остаток непогашенной части финансового обязательства составил 2,386 миллиардов сум по состоянию на 31 декабря 2024 года. Данный остаток был классифицирован как долгосрочное финансовое обязательство, т. к. срок погашения наступает 30 июня 2027 года.

Следующая далее таблица отражает справедливую и балансовую стоимость чистых идентифицируемых активов и возникающий в связи с этим гудвил, связанный с инвестицией на дату приобретения УТГ:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Справедливая стоимость на дату приобретения	Балансовая стоимость на дату приобретения
Внеоборотные активы	42,904	13,247
Оборотные активы, в том числе	12,238	12,238
<i>Денежные средства и их эквиваленты</i>	<i>400</i>	<i>400</i>
Долгосрочные обязательства	(6,645)	(2,354)
Текущие обязательства, в том числе	(28,493)	(30,885)
<i>Текущие финансовые обязательства</i>	<i>(7,313)</i>	<i>(6,961)</i>
Чистые активы	20,004	(7,754)
Доля Группы в чистых активах (46.8%)	9,362	(3,629)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

На дату приобретения балансовая стоимость чистых идентифицируемых активов была отрицательной в размере 7,754 миллиардов сум, в то время как справедливая стоимость чистых идентифицируемых активов составила 20,004 миллиарда сум. Разница в 27,758 миллиардов сум представляет собой корректировку справедливой стоимости при приобретении, которая первоначально относится к основным средствам и прочим оборотным активам. Доля Группы в сумме корректировки справедливой стоимости составляет 12,991 миллиардов сум (46.8%). Корректировка справедливой стоимости включена в состав стоимости инвестиции в ассоциированное предприятие.

Определение справедливой стоимости чистых приобретенных активов

При оценке справедливой стоимости объектов основных средств использовался затратный подход в рамках метода остаточной стоимости возмещения, при этом при оценке экономического устаревания использовался метод дисконтированных денежных потоков (DCF). Оценка экономического устаревания проводится главным образом с учетом двух ключевых допущений: ставки дисконтирования 20%, отражающей присущие проекту риски и стоимость капитала, а также прогнозной информации, включая объем производства, цены на товары и операционные затраты. Эти прогнозы построены с использованием внутренних моделей и рыночных данных, имеющихся на момент оценки.

Для оценки справедливой стоимости долгосрочных активов и обязательств использовался метод дисконтированных денежных потоков (DCF). Справедливая стоимость прочих текущих активов и обязательств считается равной их балансовой стоимости.

Справедливая стоимость предоставленного возмещения

Следующая таблица отражает справедливую стоимость каждого класса возмещения на момент приобретения.

В миллиардах узбекских сум

Заем, выданный СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	7,397
Дивиденды к получению от СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	2,626
Справедливая стоимость возмещения	10,023

Гудвил

В следующей таблице приведена сверка между суммой возмещения и справедливой стоимостью доли чистых приобретенных активов.

В миллиардах узбекских сум

Возмещение, уплаченное за инвестицию	10,023
Справедливая стоимость 46.8% доли чистых приобретенных активов	9,362
Гудвил	661

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

8. Информация по сегментам

Операционные сегменты — это компоненты, участвующие в операционной деятельности, которые могут приносить доходы или нести расходы, операционные результаты которых регулярно проверяются руководством Группы, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Группа разделена на бизнес-единицы (включая дочерние компании, совместные и ассоциированные предприятия) и имеет три отчетных сегмента, а именно:

- Добыча и продажа газа, газового конденсата и нефти - добыча природного газа, газового конденсата и нефти, а также их последующая реализация. В 2024 году Группа включила свои инвестиции в УТГ в данный отчетный сегмент на нетто-основе (с использованием метода долевого участия для учета инвестиций), так как результаты деятельности УТГ проверяются высшим органом операционного управления (ВООУ) Группы в рамках проверки результатов деятельности Компании.
- Нефтепереработка и розничная торговля - переработка сырой нефти и продажа нефтепродуктов и нефтехимической продукции.
- Переработка газа - производство и продажа полиэтилена, полипропилена, дизеля, нефти, авиакеросина и прочих продуктов газопереработки.

Остальные операционные сегменты были объединены и представлены как «Прочие» в связи с их незначительностью, так как ни один из них не отвечает требованиям раскрытия количественного характера в 2025 и 2024 годах.

В основном все операции и активы Группы расположены в Республике Узбекистан.

Исполнительное руководство является высшим органом операционного управления и осуществляет мониторинг операционных результатов деятельности каждой из бизнес-единиц отдельно для целей принятия решений о распределении ресурсов и оценки результатов их деятельности.

Руководство оценивает результаты деятельности каждого сегмента как по выручке, так и по прибыли сегмента после налогообложения.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Информация по отчетным сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, может быть представлена следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Добыча и реализация газа, газового конденсата и нефти	Нефтепереработка и розничная торговля	Газопереработка	Прочие	Итого сегментов	Корректировки и элиминации	Итого
Доходы от реализации и прочий доход							
Внешние клиенты	11,105	11,165	7,026	931	30,227	-	30,227
Межсегментные*	4,056	2,573	3,261	972	10,862	(10,862)	-
Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий	805	-	559	1,665	3,029	-	3,029
Итого доходов от реализации и прочего дохода	15,966	13,738	10,846	3,568	44,118	(10,862)	33,256
Затраты и расходы							
Затраты и расходы, за исключением истощения и амортизации	(9,805)	(13,026)	(4,989)	(1,244)	(29,064)	10,862	(18,202)
Истощение и амортизация	(3,048)	(70)	(1,420)	(316)	(4,854)	-	(4,854)
Итого затрат и расходов	(12,853)	(13,096)	(6,409)	(1,560)	(33,918)	10,862	(23,056)
Прибыль от операционной деятельности	3,113	642	4,437	2,008	10,200	-	10,200
Финансовые доходы	565	24	33	25	647	-	647
Финансовые расходы	(4,482)	(132)	(1,429)	(1)	(6,044)	-	(6,044)
Прочий неоперационный доход	-	-	5	-	5	-	5
Положительная курсовая разница, нетто	1,878	65	1,261	1	3,205	-	3,205
Прибыль до учета налога на прибыль	1,074	599	4,307	2,033	8,013	-	8,013
Расходы по налогу на прибыль	(769)	(138)	(301)	(51)	(1,259)	-	(1,259)
Чистая прибыль за год	305	461	4,006	1,982	6,754	-	6,754
Прочая информация по сегментам							
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	13,765	-	11,466	18,595	43,826	-	43,826
Капитальные расходы**	9,101	336	1,289	520	11,246	-	11,246
Итого активов сегмента	117,932	7,181	42,514	6,118	173,745	(29,440)	144,305
Итого обязательств сегмента	(58,589)	(6,286)	(27,746)	(1,056)	(93,677)	19,333	(74,344)

* Межсегментные балансы элиминируются на уровне консолидации.

**Капитальные затраты представляют собой поступления долгосрочных активов, кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов.

Ниже представлена сверка информации по отчетным сегментам и раскрытия выручки за 2025 год:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Добыча и реализация газа и газового конденсата	Нефтепереработка и розничная торговля	Газопереработка	Прочие	Итого сегментов
Реализация продуктов переработки нефти и газа	1,077	10,585	4,275	111	16,048
Реализация газа	8,401	-	677	241	9,319
Реализация нефтехимической продукции	-	-	1,809	-	1,809
Переработка давальческого газа	1,146	-	-	2	1,148
Переработка давальческой нефти	-	438	-	-	438
Транспортировка газа	86	-	-	-	86
Реализация других продуктов	13	22	42	180	257
Итого реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	10,723	11,045	6,803	534	29,105
Прочий доход	382	119	222	399	1,122
Элиминация	4,056	2,574	3,262	970	10,862
Итого доходов от реализации и прочего дохода	15,161	13,738	10,287	1,903	41,089

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Информация по отчетным сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, может быть представлена следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Добыча и реализация газа, газового конденсата и нефти	Нефтепереработка и розничная торговля	Газопереработка	Прочие	Итого сегментов	Корректировки и элиминации	Итого
Доходы от реализации и прочий доход							
Внешние клиенты	12,782	8,799	6,923	597	29,101	-	29,101
Межсегментные*	3,321	2,769	2,537	670	9,297	(9,297)	-
Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий	3,544	-	21	1,461	5,026	-	5,026
Итого доходов от реализации и прочего дохода	19,647	11,568	9,481	2,728	43,424	(9,297)	34,127
Затраты и расходы							
Затраты и расходы, за исключением истощения и амортизации	(10,727)	(11,126)	(4,370)	(1,047)	(27,270)	9,297	(17,973)
Истощение и амортизация	(2,725)	(71)	(1,251)	(187)	(4,234)	-	(4,234)
Итого затрат и расходов	(13,452)	(11,197)	(5,621)	(1,234)	(31,504)	9,297	(22,207)
Прибыль от операционной деятельности	6,195	371	3,860	1,494	11,920	-	11,920
Финансовые доходы	1,669	3	13	10	1,695	-	1,695
Финансовые расходы	(3,917)	(129)	(1,843)	(1)	(5,890)	-	(5,890)
Прочий неоперационный доход	1	-	4	-	5	-	5
Отрицательная курсовая разница, нетто	(1,062)	(63)	(1,036)	(2)	(2,163)	-	(2,163)
Прибыль до учета налога на прибыль	2,886	182	998	1,501	5,567	-	5,567
Расходы по налогу на прибыль	(24)	(59)	(347)	(15)	(445)	-	(445)
Чистая прибыль за год	2,862	123	651	1,486	5,122	-	5,122
Прочая информация по сегментам							
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	13,373	-	11,744	20,597	45,714	-	45,714
Капитальные расходы**	7,660	149	420	431	8,660	-	8,660
Итого активов сегмента	108,355	5,103	42,743	6,327	162,528	(25,857)	136,671
Итого обязательств сегмента	49,107	4,275	31,259	1,832	86,473	(16,479)	69,994

*Межсегментные балансы элиминируются на уровне консолидации.

**Капитальные затраты представляют собой поступления долгосрочных активов, кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов.

Ниже представлена сверка информации по отчетным сегментам и раскрытия выручки за 2024 год:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Добыча и реализация газа и газового конденсата	Нефтепереработка и розничная торговля	Газопереработка	Прочие	Итого сегменты
Реализация продуктов переработки нефти и газа	2,648	8,489	3,910	104	15,151
Реализация газа	8,606	-	813	168	9,587
Реализация нефтехимической продукции	-	-	1,804	-	1,804
Переработка давальческого газа	1,267	-	-	-	1,267
Переработка давальческой нефти	-	164	-	-	164
Транспортировка газа	85	-	-	-	85
Реализация других продуктов	14	41	88	120	263
Итого реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	12,620	8,694	6,615	392	28,321
Прочий доход	162	105	308	205	780
Элиминация	3,321	2,769	2,537	670	9,297
Итого доходы от реализации и прочий доход	16,103	11,568	9,460	1,267	38,398

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**Сезонность**

Бизнес Группы не подвержен существенному влиянию сезонности.

9 Операции со связанными сторонами

Для целей данной консолидированной финансовой отчетности стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или оказывать существенное влияние на принятие другой стороной финансовых или операционных решений. В 2025 и 2024 годах Группа осуществляла операции с Акционером и компаниями, контролируемые Акционером (включая предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются Правительством Узбекистана), совместными и ассоциированными предприятиями и основным управленческим персоналом.

Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Раскрытие операций со связанными сторонами представляется агрегировано для акционеров и компаний, контролируемых акционерами, совместных и ассоциированных предприятий. Помимо этого, в каждом периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые Правительством Узбекистана. Кредиты банков предоставляются исходя из рыночных процентных ставок на дату признания. Кредиты были получены в евро, китайских юанях и долларах США с договорной процентной ставкой 5-12.5% годовых и сроками погашения в период между декабрем 2026 года и августом 2027 года. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с применимым налоговым законодательством. Группа продает нефтепродукты связанным сторонам в ходе обычной деятельности по ценам, близким к средним рыночным ценам. В отношении реализации газа связанным сторонам цены на продажу устанавливаются Межведомственной комиссией по тарифам (государственное учреждение).

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов остатки по операциям со связанными сторонами были следующими:

	2025 года		2024 года	
	Правительство и субъекты под контролем правительства	Совместные и ассоциированные предприятия	Правительство и субъекты под контролем правительства	Совместные и ассоциированные предприятия
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	697	467	1,468	631
Предоплата Акционеру	71	-	-	-
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности	(206)	(7)	(142)	(20)
Денежные средства и их эквиваленты	2,950	-	279	-
Денежные средства, ограниченные в использовании	789	-	900	-
Авансы выданные (в том числе за долгосрочные активы)	484	278	539	168
Займы выданные	-	457	-	466
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	-	(96)	-	(95)
Кредиты и займы	(3,632)	-	(6,160)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1,019)	(344)	(441)	(652)
Прочие текущие обязательства	(194)	(2)	(1,600)	-
Авансы полученные	(205)	(13)	(157)	(73)

В 2024 году Группа заключила сделку с Акционером, АО «Узтрансгаз» и СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», в результате которой Группа приобрела неконтролирующую долю в размере 46.8% в АО «Узтрансгаз» (Примечание 7).

Сумма приобретений по Программе «Natural Gas Stream» составила 0 сум (2024 год: 19 миллиардов сум).

Кроме того, по шести кредитам, полученным Группой от иностранных банков, гарантом выступает Правительство Республики Узбекистан. Общая сумма договора составила 2,440 миллионов долларов США и 1,600 миллионов юаней со сроком погашения в период между 2029 и 2031 годами. По

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

состоянию на 31 декабря 2024 и 2025 годов остатки по операциям со связанными сторонами составили 15,022 миллиарда сум и 22,805 миллиардов сум, соответственно.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, операции со связанными сторонами были следующими:

	2025 года		2024 года	
	Правительство и субъекты под контролем правительства	Совместные и ассоциированные предприятия	Правительство и субъекты под контролем правительства	Совместные и ассоциированные предприятия
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
Реализация газа	7,469	992	8,436	1,105
Реализация продуктов переработки нефти и газа	3,983	421	3,167	384
Оказание услуг	110	178	108	242
Проценты по займам выданным	-	188	-	456
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым инструментам от связанных сторон	(45)	21	(58)	214
Проценты по займам от связанных сторон	(334)	-	(315)	-
Расходы по транспортировке и реализации	(427)	(66)	(206)	(77)
Прочий операционный доход	46	84	1	4

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой управленческий персонал включает членов Правления. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (7 сотрудников в 2025 году и 8 сотрудников в 2024 году), включая базовую заработную плату, бонусы и другие выплаты, составило 8,921 миллион сум и 10,573 миллиона сум в 2025 и 2024 годах, соответственно. Кроме того, вознаграждение по окончании трудовой деятельности (ОТД) ключевого управленческого персонала составило 1,169 миллионов сум в 2025 году (в 2024 году: 1,036 миллионов сум).

10. Денежные средства и их эквиваленты

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря	
	2025 года	2024 года
Текущие счета в банках – доллары США	1,777	485
Текущие счета в банках – сум	1,489	453
Текущие счета в банках – другая валюта	162	345
Итого денежных средств и их эквивалентов	3,428	1,283

Кредитное качество денежных средств и их эквивалентов может быть представлено следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря	
	2025 года	2024 года
Кредитный рейтинг от Ba1 до Ba3	2,953	887
Кредитный рейтинг от B1 до B3	445	370
Не имеющие присвоенного рейтинга	30	26
Итого денежных средства и их эквивалентов	3,428	1,283

Группа определяет кредитные рейтинги на основе шкалы агентства Moody's или, в случае их отсутствия, конвертирует рейтинги Standard & Poor's и Fitch в соответствии со шкалой агентства Moody's. Денежные средства и их эквиваленты отнесены к Стадии 1 и не являются обесцененными.

11. Денежные средства, ограниченные в использовании

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов, денежные средства, ограниченные в использовании, в основном были представлены счетами, которые Группа имела в качестве обеспечения по аккредитивам. Кредитные рейтинги финансовых организаций, в которых Группа имеет денежные средства, ограниченные в использовании, были эквиваленты рейтингу на уровне Ba3 по шкале агентства Moody's. Денежные средства, ограниченные в использовании, отнесены к Стадии 1 и не являются обесцененными.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**12. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря	
	2025 года	2024 года
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	1,547	1,172
За вычетом: резерва под ожидаемые кредитные убытки	(283)	(200)
Итого долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	1,264	972
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	4,342	4,184
За вычетом: резерва под ожидаемые кредитные убытки	(1,135)	(1,060)
Итого краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	3,207	3,124
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4,471	4,096

Торговая дебиторская задолженность в основном представлена дебиторской задолженностью от реализации нефтепродуктов, продуктов нефтехимии и природного газа, проданных клиентам Группы.

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность

В 2023 году Группа заключила долгосрочное соглашение на общую сумму 3,206 миллиардов сум, в соответствии с которым продала определенные нефтегазовые активы. В течение 2023 года Группа заключила дополнительное соглашение о модификации условий платежей, и дисконтировала сумму с использованием ставки дисконтирования 19.22%. По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа классифицировала 1,189 миллиардов сум как долгосрочную торговую дебиторскую задолженность и 469 миллиардов сум как краткосрочную торговую дебиторскую задолженность (31 декабря 2024 года: 1,184 миллиарда сум как долгосрочную торговую дебиторскую задолженность и 355 миллиардов сум как краткосрочную торговую дебиторскую задолженность). Группа начислила ОКУ на долгосрочную и краткосрочную торговую дебиторскую задолженность на сумму 215 миллиардов сум и 85 миллиарда сум, соответственно (31 декабря 2024 года: 179 миллиардов сум и 54 миллиарда сум, соответственно).

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ)

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности были представлены следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 года	2024 года
На 1 января	1,260	1,549
Начислено за год	315	423
Восстановлено в течение года	(247)	(712)
Прочие изменения	90	-
На 31 декабря	1,418	1,260

Обесцененная дебиторская задолженность в основном связана с просроченной задолженностью (более 90 дней) за поставленную продукцию и оказанные услуги. Резерв под ОКУ в отношении торговой дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов относится к договорам с клиентами.

Ниже представлена информация о кредитном риске по торговой и прочей дебиторской задолженности Группы с использованием матрицы резервов:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Непросро- ченные	Количество дней просрочки				Итого
		<30 дней	30– 60 дней	61– 90 дней	>90 дней	
31 декабря 2025 года						
Уровень ОКУ	7%	7%	8%	10%	27%	
Торговая дебиторская задолженность	744	112	48	63	4,922	5,889
Резерв под ОКУ	53	8	4	6	1,347	1,418
31 декабря 2024 года						
Уровень ОКУ	9%	23%	29%	35%	100%	
Торговая дебиторская задолженность	4,141	146	216	128	725	5,356
Резерв под ОКУ	393	34	63	45	725	1,260

Увеличение или уменьшение применяемого уровня ОКУ на 5% привело бы к соответствующему увеличению или уменьшению оценочного резерва под убытки на 159 миллиардов сум.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**13. Товарно-материальные запасы**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря	
	2025 года	2024 года
Нефтепродукты и продукты переработки газа	2,233	1,633
Материалы и запасы	1,244	1,695
Сырая нефть	146	40
Незавершенное производство	143	99
Прочее	9	23
Итого товарно-материальных запасов	3,775	3,490

14. Займы выданные

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря	
	2025 года	2024 года
Займы, выданные связанным сторонам	441	466
Займы, выданные третьим сторонам	320	-
За вычетом: резерва под ожидаемые кредитные убытки	(142)	(95)
Итого займов выданных	619	371
Краткосрочная часть займов выданных	66	39
Долгосрочная часть займов выданных	553	332

Заем Группы, выданный третьей стороне - Erriel Group Entities MCHJ, оценивается по амортизированной стоимости. Договорная процентная ставка по займу оставляет 14% годовых. При первоначальном признании заем оценивался по справедливой стоимости, при этом разница между номинальной стоимостью и справедливой стоимостью была признана в составе прибыли или убытка. Впоследствии заем оценивается с использованием метода эффективной процентной ставки в размере 23.2%. Заем подлежит погашению 2 апреля 2027 года, является необеспеченным и негарантированным.

Заем Группы, выданный ее совместному предприятию Natural Gas Stream, оценивается по амортизированной стоимости. Договорная процентная ставка по займу оставляет 3.5% годовых. При первоначальном признании заем оценивался по справедливой стоимости, при этом разница между номинальной стоимостью и справедливой стоимостью была признана в составе прибыли или убытка. Впоследствии заем оценивается с использованием метода эффективной процентной ставки в размере 9.3%. Заем подлежит погашению 31 декабря 2027 года, является необеспеченным и негарантированным.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ)

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным были представлены следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 года	2024 года
На 1 января	95	120
Начислено за год	47	11
Восстановлено в течение года	-	(36)
На 31 декабря	142	95

Все займы выданные, которые не являются полностью обесцененными, относятся к Стадии 1. Ниже представлена информация о кредитном риске по выданным займам Группы с использованием матрицы резервов:

В миллиардах узбекских сум	Непросро- ченные	Количество дней просрочки				Итого
		<30 дней	30–60 дней	61–90 дней	>90 дней	
31 декабря 2025 года						
Уровень ОКУ	7%	-	-	-	100%	-
Займы выданные	666	-	-	-	95	761
ОКУ	47	-	-	-	95	142
31 декабря 2024 года						
Уровень ОКУ	1.4%	-	-	-	100%	-
Займы выданные	376	-	-	-	90	466
ОКУ	5	-	-	-	90	95

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**15. Активы, предназначенные для продажи**

В соответствии с Постановлением Кабинета министров, Группа намерена продать определенные нефтегазовые активы, относящиеся к сегменту «Добыча и продажа газа, газового конденсата и нефти». Решение о продаже утверждено Акционером. Для реализации данного решения Группа утвердила план выбытия. По состоянию на отчетную дату для указанных активов уже определен покупатель, и активы доступны для немедленной продажи в их текущем состоянии.

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа классифицировала эти нефтегазовые активы как активы, предназначенные для продажи, балансовой стоимостью 616 миллиардов сум. По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года балансовая стоимость активов, подлежащих выбытию, не была ниже их справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

16. Прочие оборотные активы

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря	
	2025 года	2024 года
Прочие оборотные нефинансовые активы		
Предоплата по прочим налогам	414	365
Предоплата Акционеру	71	-
Дивиденды к получению	13	17
Прочая дебиторская задолженность	368	254
Итого прочих оборотных нефинансовых активов	866	636
Прочие оборотные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	200	70
Итого прочие оборотные финансовые активы	200	70
Итого прочих оборотных активов	1,066	706

Предоплаты, осуществленные в пользу Акционера, были частично зачтены в счет дивидендов, объявленных Акционеру в 2024 году.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

17. Основные средства

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Нефтегазо- вые активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Себестоимость						
На 1 января 2024 года	46,856	11,158	28,085	560	5,450	92,109
Поступления	1,448	51	434	132	5,129	7,194
Выбытия	(89)	(99)	(41)	(74)	(233)	(536)
Перевод в активы, предназначенные для продажи	-	-	-	(935)	-	(935)
Переводы из незавершенного строительства	2,710	235	107	1,333	(4,385)	-
Переводы из активов по оценке, разведке и освоению скважин	584	-	-	-	-	584
Изменения в обязательствах по выбытию активов	(215)	-	-	-	-	(215)
На 31 декабря 2024 года	51,294	11,345	28,585	1,016	5,961	98,201
Поступления	1,245	761	312	82	6,148	8,548
Выбытия	(265)	(435)	(192)	(31)	(220)	(1,143)
Перевод (в активы, предназначенные для продажи)/из активов, предназначенных для продажи	(990)	-	-	125	-	(865)
Переводы из незавершенного строительства	2,546	802	628	985	(4,961)	-
Переводы из активов по оценке, разведке и освоению скважин	2,299	-	-	-	-	2,299
Изменения в обязательствах по выбытию активов	(112)	-	-	-	-	(112)
На 31 декабря 2025 года	56,017	12,473	29,333	2,177	6,928	106,928
Амортизация и обесценение						
На 1 января 2024 года	(16,249)	(1,286)	(2,772)	(323)	-	(20,630)
Начислено за год	(2,962)	(369)	(751)	(401)	-	(4,483)
Выбытия	221	13	29	22	-	285
Обесценение катализаторов	-	-	-	(130)	-	(130)
Перевод в активы, предназначенные для продажи	-	-	-	810	-	810
На 31 декабря 2024 года	(18,990)	(1,642)	(3,494)	(22)	-	(24,148)
Начислено за год	(2,711)	(568)	(1,102)	(649)	-	(5,030)
Выбытия	86	82	60	18	-	246
Обесценение катализаторов	-	-	-	(196)	-	(196)
Переводы в активы, предназначенные для продажи	374	-	-	-	-	374
На 31 декабря 2025 года	(21,241)	(2,128)	(4,536)	(849)	-	(28,754)
Чистая балансовая стоимость						
На 1 января 2024 года	30,607	9,872	25,313	237	5,450	71,479
На 31 декабря 2024 года	32,304	9,703	25,091	994	5,961	74,053
На 31 декабря 2025 года	34,776	10,345	24,797	1,328	6,928	78,174

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

В 2025 году Группа капитализировала затраты по займам в размере 548 миллиардов сум (в 2024 году: 238 миллиардов сум). По состоянию на 31 декабря 2025 года у Группы отсутствуют основные средства, находящиеся в залоге.

Авансы под долгосрочные активы

По состоянию на 31 декабря 2025 года авансы под долгосрочные активы представляют собой авансы, выплаченные за строительство и эксплуатацию, а также за химические катализаторы, которые будут использоваться в производственных процессах, и составляют 1,607 миллиардов сум (31 декабря 2024 года: 2,550 миллиардов сум).

18. Активы по оценке, разведке и освоению скважин

В миллиардах узбекских сум

Остаточная стоимость на 1 января 2024 года	844
Поступления	1,585
Перевод в состав основных средств	(584)
Отнесено на расходы	(675)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	1,170
Поступления	2,573
Перевод в состав основных средств	(2,299)
Отнесено на расходы	(325)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года	1,119

Общие расходы по разведке и оценке за 2025 год составили 457 миллиардов сум, из которых 294 миллиона сум были отнесены на расходы из поступлений отчетного периода. Кроме того, в течение отчетного периода скважины с прошлых лет, которые ранее были классифицированы как малоэффективные и экономически нерентабельные были списаны в соответствии с учетной политикой Группы.

19. Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия

Все совместные предприятия (СП) и ассоциированные предприятия осуществляют свою деятельность в Узбекистане. Доля участия и балансовая стоимость совместных и ассоциированных предприятий включает следующее:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Вид	Основная деятельность	Доля участия	На 31 декабря	
				2025 года	2024 года
АО «Узтрансгаз»	Ассоциированное предприятие	Транспортировка природного газа	46.8%	13,765	13,373
СП ООО «Asia Trans Gas»	СП	Транспортировка природного газа	50%	11,272	13,362
СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	СП	Изготовление полимерных изделий	50%	11,466	11,744
ООО «ArkChemical»	СП	Изготовление полимерных изделий	40%	6,006	6,006
Прочие совместные и ассоциированные предприятия	Не указано			1,317	1,229
Итого инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия				43,826	45,714

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

В следующей таблице представлены изменения в инвестициях в 2025 и 2024 годах:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 год	2024 год
На 1 января	45,714	27,373
Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий, нетто	3,029	5,026
Дивиденды полученные, до вычета налога на прибыль у источника выплаты	(3,048)	(2,928)
Взнос в ассоциированное предприятие	253	6,121
Приобретение ассоциированного предприятия	-	10,023
Отражено напрямую в составе нераспределенной прибыли	(83)	(1,001)
Пересчет валюты отчетности	(1,573)	1,167
Прочее	(466)	(67)
На 31 декабря	43,826	45,714

Доля участия в прибыли совместных и ассоциированных предприятий включает в себя следующее:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 год	2024 год
СП ООО «Asia Trans Gas»	1,807	1,591
АО «Узтрансгаз»	805	3,544
СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	559	21
Прочие совместные и ассоциированные предприятия	(142)	(130)
Итого доли участия в прибыли совместных и ассоциированных предприятий	3,029	5,026

Нижеследующие таблицы представляют сводную финансовую информацию о существенных совместных предприятиях на основе их финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря	
СП ООО «Asia Trans Gas»	2025 года	2024 года
Оборотные активы	2,942	3,722
Внеоборотные активы	22,350	26,131
Текущие обязательства	(180)	(196)
Долгосрочные обязательства	(2,568)	(2,933)
<i>В представленные выше суммы включены:</i>		
Денежные средства и их эквиваленты	1,174	1,596
Текущие финансовые обязательства (за исключением торговой кредиторской задолженности)	-	-
Долгосрочные финансовые обязательства (за исключением торговой кредиторской задолженности)	-	-
Чистые активы	22,544	26,724
Доля владения Группы	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	11,272	13,362

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ*В миллиардах узбекских сум***СП ООО «Asia Trans Gas»**

	2025 год	2024 год
Выручка	7,663	8,015
Прибыль за год	3,615	3,181
Прибыль или убыток после налогообложения от прекращенной деятельности	-	-
Прочий совокупный доход	-	-
Итого совокупного дохода за год	3,615	3,181

Доля владения Группы

50%

50%

Доля в совокупном доходе совместного предприятия**1,807****1,591**

Дивиденды, полученные Группой от деятельности совместного предприятия

3,028

2,836

В представленные выше суммы включены:

Амортизация

(2,115)

(2,297)

Процентные доходы

33

11

Процентные расходы

-

-

Расходы по налогу на прибыль

(880)

(968)

В 2025 году СП ООО «Asia Trans Gas» выплатило Группе 3,028 миллиардов сум в качестве дивидендов, объявленных в отношении прибыли прошлых лет (2,836 миллиардов сум в 2024 году). В отношении распределения дивидендов ограничения отсутствуют.

*В миллиардах узбекских сум***АО «Узтрансгаз»****На 31 декабря**

	2025 года	2024 года
Оборотные активы	10,691	9,762
Внеоборотные активы	17,280	14,756
Текущие обязательства	(13,082)	(21,052)
Долгосрочные обязательства	(7,553)	(2,444)

В представленные выше суммы включены:

Денежные средства и их эквиваленты

3,824

156

Чистые активы**7,336****1,022**

Доля владения Группы

46.8%

46.8%

Балансовая стоимость чистых активов

3,433

478

Корректировка справедливой стоимости

10,844

12,234

Гудвил

661

661

Корректировки разниц предыдущих лет

(256)

-

Различия в учетной политике

(917)

-

Балансовая стоимость инвестиции**13,765****13,373**

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ*В миллиардах узбекских сум***АО «Узтрансгаз»**

	2025 год	2024 год
Выручка	11,362	10,223
Прибыль за год	4,216	9,191
Прибыль или убыток после налогообложения от прекращенной деятельности		
Прочий совокупный доход		
Итого совокупного дохода за год	4,358	9,191
Корректировка справедливой стоимости	(2,263)	(1,618)
Корректировки разниц предыдущих лет	(374)	-
Итого скорректированного совокупного дохода за год	1,721	7,573
Доля владения Группы	46.8%	46.8%
Доля в совокупном доходе ассоциированного предприятия	805	3,544

Дивиденды, полученные Группой от деятельности совместного предприятия

- -

В представленные выше суммы включены:

Амортизация	(684)	(633)
Восстановление торговой и прочей дебиторской задолженности	318	950
Процентные доходы	20	9
Процентные расходы	(323)	(587)
Расходы по налогу на прибыль	(797)	(481)

*В миллиардах узбекских сум***СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»**

	На 31 декабря	
	2025 года	2024 года
Оборотные активы	11,691	18,261
Внеоборотные активы	21,300	25,360
Текущие обязательства	(9,982)	(19,449)
Долгосрочные обязательства	(66)	(684)
<i>В представленные выше суммы включены:</i>		
Денежные средства и их эквиваленты	1,806	6,983
Долгосрочные финансовые обязательства (за исключением торговой кредиторской задолженности)	-	606
Текущие финансовые обязательства (за исключением торговой кредиторской задолженности)	9,638	19,099
Чистые активы	22,943	23,488
Доля владения Группы	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	11,466	11,744

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ*В миллиардах узбекских сум***СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»****2025 года****2024 года**

Выручка	5,511	6,258
Прибыль за год	1,118	42
Прибыль или убыток после налогообложения от прекращенной деятельности	-	-
Прочий совокупный доход	-	-
Итого совокупного дохода за год	1,118	42
Доля владения Группы	50%	50%
Доля в совокупном доходе совместного предприятия	559	21

Дивиденды, полученные Группой от деятельности совместного предприятия

- -

В представленные выше суммы включены:

Амортизация	(1,889)	(2,188)
Процентные доходы	260	239
Процентные расходы	(1,807)	(2,275)
Расходы по налогу на прибыль	778	-

В отчетные периоды СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» не выплачивало дивиденды Группе в связи с невыполнением условий по некоторым договорам долгосрочного кредитования СП. По мере улучшения финансовых условий по состоянию на 31 декабря 2024 года ожидалось, что СП будет начислять дивиденды на доходы своих акционеров с 2026 года в соответствии с Основными условиями Соглашения (Примечание 7). По состоянию на 31 декабря 2025 года срок выплаты дивидендов был скорректирован на середину 2027 года.

Группа не раскрывает информацию о результатах деятельности ООО «ArkChemical», так как ассоциированное предприятие не осуществляло каких-либо значительных операций в 2024 и 2025 годах.

20. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

В 2023–2025 годах Группа предоставила финансирование ассоциированному предприятию «Surhan Investment» Limited посредством подписки на выкупаемые акции на общую сумму 1,964 миллиарда сум (в том числе в 2023 году: 286 миллиардов сум; в 2024 году: 771 миллиард сум; в 2025 году: 1,575 миллиардов сум). Погашение выкупаемых акций запланировано до 2032 года.

При первоначальном признании выкупаемые акции были признаны по справедливой стоимости. Скидка при первоначальном признании отражается путем отнесения на дебет счета инвестиций в ассоциированное предприятие (Примечание 19) и представляется как инвестиция в ассоциированное предприятие в консолидированном отчете о движении денежных средств. При последующей оценке все изменения справедливой стоимости инструментов признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке.

Справедливая стоимость определяется с использованием метода дисконтированных денежных потоков при этом ставка дисконтирования отражает рыночную доходность проектного финансирования с сопоставимыми рисками. Эта ставка составила 11.1%-12.4% годовых в 2023-2025 годах.

Данные финансовые активы классифицированы как Уровень 3 иерархии справедливой стоимости.

21. Торговая и прочая кредиторская задолженность

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря	
	2025 года	2024 года
Торговая кредиторская задолженность	2,838	6,090
Прочие нефинансовые обязательства		
Прочие налоги к уплате	709	490
Дивиденды к выплате	675	138
Обязательства по договору	429	987
Итого торговой и прочей кредиторской задолженности	4,651	7,705

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Торговая кредиторская задолженность в основном представляет собой кредиторскую задолженность за сырую нефть, нефтепродукты, газ, строительство, бурение, транспортировку и коммунальные услуги, предоставленные поставщиками Группы.

Сумма в размере 987 миллиардов сум, признанная в составе обязательств по договору на начало периода, была признана в качестве выручки за период, закончившийся 31 декабря 2025 года. По состоянию на 31 декабря 2025 года или 31 декабря 2024 года не раскрывается информация об оставшихся обязанностях к исполнению, первоначальная ожидаемая продолжительность которых составляет один год или менее, как допускается МСФО (IFRS) 15.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов торговая и прочая кредиторская задолженность являлась беспроцентной.

Прочие текущие обязательства

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря	
	2025 года	2024 года
Товарный заем	288	1,495
Обязательства в рамках благотворительной деятельности	13	350
Прочее	358	434
Итого прочих текущих обязательств	659	2,279

В категорию «Прочее» включены незначительные остатки по операциям с различными контрагентами, которые по отдельности не являются значительными.

22. Прочие финансовые обязательства

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря 2025 года	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Air Products Netherlands Gases B.V.	10,895	2,091
Отложенное возмещение в пользу АО «Узтрансгаз»	2,138	-
Прочее	113	-
Итого прочих финансовых обязательств	13,146	2,091

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря 2024 года	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Air Products Netherlands Gases B.V.	10,533	1,630
Отложенное возмещение в пользу АО «Узтрансгаз»	2,386	-
Прочее	37	-
Итого прочих финансовых обязательств	12,956	1,630

Air Products Netherlands Gases B.V.

В мае 2023 года Группа и Air Products Netherlands Gases B.V. («AP») заключили договор купли-продажи («Соглашение»), в соответствии с которым AP приобретает у Группы определенное оборудование, относящееся к заводу GTL, балансовой стоимостью по состоянию на 31 декабря 2023 года в размере 8,329 миллиардов сум за общую сумму 1 миллиард долларов США (12,339 миллиардов сум), из которых 900 миллионов долларов США (11,105 миллиардов сум) были получены Группой на 31 декабря 2023 года.

В то же время Группа и AP заключили соглашение о платных услугах («TSA») сроком на 15 лет. Согласно условиям TSA, Группа будет выплачивать AP фиксированные ежегодные платежи в виде платы за базовое обслуживание (BFC). По истечении срока действия TSA право собственности на оборудование должно быть возвращено Группе за плату в размере одного доллара США.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

В июне 2025 года Группа завершила капитальный ремонт завода GTL и провела испытания оборудования, подтвердив выход завода на полную производственную мощность. В соответствии с условиями соглашения с AP завершение указанных работ является основанием для перечисления в адрес Группы от AP суммы задолженности в размере 100 миллионов долларов США, а также для начала выплаты Группой платы за базовое обслуживание (BFC) в полном объеме (100%). Оставшаяся сумма в размере 100 миллионов долларов США (1,234 миллиарда сум) была получена в 2025 году за вычетом затрат на капитальный ремонт.

Применив существенное суждение, Группа пришла к выводу, что она сохранила контроль над активами завода GTL в соответствии с вышеуказанными соглашениями и что сделка не представляет собой продажу или аренду активов завода GTL компании AP, а является финансовой сделкой. Соответственно, Группа признала финансовое обязательство в размере 1,080 миллионов долларов США (12,985 миллиардов сум) по состоянию на 31 декабря 2025 года (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 941 миллион долларов США (12,163 миллиарда сум)), оцененное по амортизированной стоимости.

Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, представлены ниже:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 год	2024 год
На 1 января	12,163	11,381
Поступления от прочих финансовых обязательств	917	-
Погашение прочих финансовых обязательств	(1,335)	(968)
Финансовые расходы	2,118	1,205
Изменение в курсовых разницах	(877)	545
На 31 декабря	12,986	12,163

Отложенное возмещение в пользу АО «Узтрансгаз»

Группа признала отложенное возмещение в связи с приобретением УТГ. Указанная сумма в размере 172,8 миллионов долларов США (2,138 миллиардов сум) представляет собой амортизированную стоимость дебиторской задолженности по дивидендам к получению номинальной стоимостью 202,8 миллиона долларов США (2,439 миллиардов сум) от СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» и представляет ожидаемую сумму к перечислению в адрес УТГ в 2027 году в рамках исполнения Соглашения об основных условиях сделки и Плана погашения задолженности по продаже газа («План погашения») (Примечание 7).

23. Кредиты и займы

По состоянию на 31 декабря 2025 года кредиты и займы Группы были представлены следующими средствами:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря 2025 года	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Еврооблигации	18,549	202
Кредиты международных финансовых организаций («МФО»)	20,247	4,811
Займы, предоставленные местным организациям	1,981	4,693
Итого	40,777	9,706

По состоянию на 31 декабря 2024 года кредиты и займы Группы были представлены следующими средствами:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря 2024 года	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Еврооблигации	9,024	54
Кредиты международных финансовых организаций («МФО»)	18,109	7,414
Займы, предоставленные местным организациям	2,156	6,017
Итого	29,289	13,485

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 год	2024 год
На 1 января	42,774	41,288
Поступления по займам	30,569	9,926
Финансовые затраты, в том числе капитализированные в состав основных средств	3,592	3,536
Изменение в курсовых разницах	(3,030)	1,678
Погашение займов	(19,752)	(9,984)
Проценты уплаченные	(3,487)	(3,377)
Прибыль при первоначальном признании	(102)	(191)
Амортизация дисконта по займам	209	-
Прочее	(290)	(102)
На 31 декабря	50,483	42,774

Капитализированные затраты по займам

В 2025 году Группа капитализировала затраты по займам в размере 548 миллиардов сум, в том числе затраты по займам по прочим финансовым обязательствам в размере 217 миллиардов сум (2024 год: 238 миллиардов сум). Группа не капитализировала затраты по займам, связанным с объектами общехозяйственного назначения, в 2025 году. Ставка капитализации, применяемая к таким объектам, составила 5.98% в 2024 году.

Долгосрочные обязательства с ковенантами

Группа привлекла долгосрочные заемные средства и разместила еврооблигации с датами погашения в 2027-2031 годах. Указанные обязательства содержат ковенанты, подлежащие обязательному соблюдению со стороны Группы. По состоянию на 31 декабря 2025 года применимыми финансовыми ковенантами установлены следующие показатели для Группы:

- соотношение консолидированного чистого долга к скорректированному показателю EBITDA - не более 3,75:1;
- соотношение скорректированного показателя EBITDA к финансовым расходам - более 3:1; и
- соотношение консолидированного показателя EBITDA к финансовым расходам - более 3:1; и
- соотношение консолидированного чистого долга к собственным материальным активам - не более 1:1. и

Коэффициент удержания выручки (на уровне Компании) - более 75% (отношение выручки текущего года к выручке предыдущего года) за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня, и за годы, заканчивающиеся 31 декабря. Займы подлежат погашению по требованию в случае несоблюдения ковенантов. Нарушение финансового ковенанта приводит к кросс-дефолту. Группа соблюдала все финансовые ковенанты по своим кредитным соглашениям по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года. Группа осуществляет постоянный мониторинг за соблюдением ковенантов и взаимодействует с кредиторами по вопросам получения согласия на отказ от требований по возможным нарушениям ковенантов.

В 2025 году, до окончания отчетного периода, Группа получила от местных и иностранных банков освобождение от требований в отношении поддержания остатка денежных средств, а также по условиям доступа к дополнительному финансированию и срокам предоставления документации.

Группа не ожидает нарушений применимых финансовых и нефинансовых ковенантов по долгосрочным займам в течение 12 месяцев после окончания отчетного периода.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

24. Резервы

В миллиардах узбекских сум	Вознаграждения сотрудникам			Итого
	Обязательства по выбытию активов	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные выплаты	
На 1 января 2024 года	470	1,007	90	1,567
Резерв за год/стоимость услуг текущего периода	16	43	8	67
Изменение в оценке, в том числе:	(232)	(62)	(9)	(303)
В результате изменения финансовых допущений	-	(29)	-	(29)
На основании опыта	-	(33)	(9)	(42)
Амортизация дисконта (Примечание 32)	67	-	-	67
Процентные расходы (Примечания 32)	-	150	14	164
Выбытия	(1)	-	-	(1)
Использование резерва/выплата	-	(59)	(8)	(67)
На 31 декабря 2024 года	320	1,079	95	1,494
Резерв за год/стоимость услуг текущего периода	8	58	13	79
Изменение в оценке, в том числе:	(106)	20	(17)	(103)
В результате изменения финансовых и демографических допущений	-	36	(7)	29
На основании опыта	-	(16)	(10)	(26)
Амортизация дисконта (Примечание 32)	31	-	-	31
Процентные расходы (Примечания 32)	-	155	14	169
Выбытия	(6)	-	-	(6)
Использование резерва/выплата	-	(43)	(9)	(52)
На 31 декабря 2025 года	247	1,269	96	1,612
На 31 декабря 2024 года				
Краткосрочная часть	-	51	8	59
Долгосрочная часть	-	1,028	87	1,435
На 31 декабря 2024 года	320	1,079	95	1,494
На 31 декабря 2025 года				
Краткосрочная часть	-	58	9	67
Долгосрочная часть	247	1,204	94	1,545
На 31 декабря 2025 года	247	1,262	103	1,612

Ключевые актуарные допущения

Основные допущения, использованные при определении пенсионных обязательств по пенсионным планам Группы с установленными выплатами, отражены в следующей таблице:

	2025 год	2024 год
Ставка дисконтирования	14.00%	14.45%
Будущее увеличение заработной платы	7.50%	11.99%
Рост минимальной заработной платы	12.30%	11.99%
Увеличение доплаты	12.30%	11.99%
Средневзвешенная продолжительность	15 лет	14.7 лет

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Ниже представлен количественный анализ чувствительности для значительного допущения по состоянию на 31 декабря 2025 года:

Допущения	Ставка дисконтирования		Будущее увеличение заработной платы		Текущесть кадров		Уровень смертности	
	1%	1%	1%	1%	1%	1%	10%	10%
Уровень чувствительности	увеличение	уменьшение	увеличение	уменьшение	увеличение	уменьшение	увеличение	уменьшение
Влияние на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	(158)	195	1	(1)	(68)	79	(51)	58
Влияние на прочие долгосрочные выплаты	(6)	6	7	(6)	(7)	8	(1)	1

Ниже представлен количественный анализ чувствительности для значительного допущения по состоянию на 31 декабря 2024 года:

Допущения	Ставка дисконтирования		Будущее увеличение заработной платы		Текущесть кадров		Уровень смертности	
	1%	1%	1%	1%	1%	1%	10%	10%
Уровень чувствительности	увеличение	уменьшение	увеличение	уменьшение	увеличение	уменьшение	увеличение	уменьшение
Влияние на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	(124)	152	12	(11)	(65)	75	(37)	41
Влияние на прочие долгосрочные выплаты	(9)	11	4	(3)	(7)	9	1	(1)

Приведенный выше анализ чувствительности был проведен на основе метода, который экстраполирует влияние на чистые обязательства по установленным выплатам в результате разумно обоснованных изменений в ключевых допущениях, произошедших на конец отчетного периода. Данный метод последовательно применяется для всех представленных отчетных периодов.

25. Акционерный капитал

На 31 декабря 2025 года акционерный капитал Компании состоял из 44,474,968,093 обыкновенных акций (на 31 декабря 2024 года: 42,522,748,700 обыкновенных акций), выпущенных с номинальной стоимостью 500 сум, а также привилегированных акций без права голоса в размере 24,437,863 штуки (на 31 декабря 2024 года: 24,437,863 привилегированные акции), выпущенных с номинальной стоимостью 500 сум.

Увеличение уставного капитала

В августе 2024 года Группа выпустила новую партию акций на общую сумму 976 миллиардов сум (1,952 миллиона акций номинальной стоимостью 500 сум) согласно решению Акционеров. Все акции были выкуплены Акционером. Выпуск акций 2024 года еще не был зарегистрирован в качестве уставного капитала по состоянию на 31 декабря 2024 года и, поэтому, был представлен в составе дополнительно оплаченного капитала. В 2025 году, после завершения регистрации, данный выпуск был переведен в состав уставного капитала.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**Дивиденды**

В 2025 году на основании решения акционеров Группа объявила дивиденды в размере 40,36 сум за обыкновенную акцию на общую сумму 1,795 миллиардов сум за 2023 и 2024 годы. Кроме того, были объявлены дивиденды в размере 250 сум за привилегированную акцию, что составило 6.1 миллиарда сум за те же годы. Из общей суммы дивидендов, объявленных в 2025 году, 897 миллиардов сум были удержаны внутри Группы для увеличения уставного капитала Компании. Указанное увеличение будет направлено на финансирование геологоразведочных и оценочных работ. В 2025 году Группа выплатила часть дивидендов, причитающихся акционеру в лице государства, в размере 138 миллиардов сум путем передачи активов в неденежной форме. Административное здание, расположенное в Ташкенте, было передано Агентству по управлению государственными активами в счет выплаты дивидендов, начисленных на долю государства в уставном капитале. Передача прав управления активом, осуществленная в 2025 году, стала соответственно основанием для прекращения его признания в учетной документации. Разница между балансовой стоимостью актива и суммой выплаченных дивидендов была признана в составе прибыли или убытка.

В 2024 году на основании решения акционеров Группа объявила дивиденды в размере 45,91 сум за обыкновенную акцию на общую сумму 1,952 миллиарда сум за 2022 год. Кроме того, были объявлены дивиденды в размере 125 сум за привилегированную акцию, что составило 3 миллиарда сум за тот же год. Из общей суммы дивидендов, объявленных в 2024 году, 976 миллиардов сум были удержаны внутри Группы для увеличения уставного капитала Компании. Указанное увеличение будет направлено на финансирование геологоразведочных и оценочных работ.

По состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности акционеры Компании не объявляли дивиденды 2025 год.

Благотворительность

В соответствии с учетной политикой Группы, расходы, понесенные на основании указаний акционера, признаются в качестве распределения средств в пользу акционера при условии надлежащего документального подтверждения таких указаний. В 2025 и 2024 годах Группа получила указание перечислить средства в благотворительные социальные фонды Узбекистана в целях поддержки деятельности местных сообществ и повышения благосостояния граждан Узбекистана. Все суммы пожертвований были признаны в качестве распределения средств в пользу акционеров. Оставшаяся невыплаченная сумма в размере 13 миллиардов сум (350 миллиардов сум на 31 декабря 2024 года) включена в состав торговой и прочей кредиторской задолженности.

26. Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 год	2024 год
Реализация продуктов переработки нефти и газа	16,048	15,151
Реализация газа	9,319	9,587
Реализация нефтехимической продукции	1,809	1,804
Переработка давальческого газа	1,148	1,267
Переработка давальческой нефти	438	164
Транспортировка газа	86	85
Реализация других продуктов	257	263
Итого реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	29,105	28,321

Общая сумма реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии за 2025 и 2024 годы представляет собой выручку по договорам с покупателями.

Выручка по договорам с покупателями признается в определенный момент времени. Как правило, по каждому договору имеется одна обязанность к исполнению. Цена сделки обычно не включает переменное вознаграждение. Счета-фактуры выставляются в соответствии с условиями договора и обычно подлежат оплате в течение 15-30 дней, при этом значительный компонент финансирования отсутствует. Продажи через товарно-сырьевую биржу обычно осуществляются покупателями на условиях предоплаты.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Географические рынки	2025 год	2024 год
Узбекистан	27,168	26,361
Объединенные Арабские Эмираты	1,937	1,960
Итого реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	29,105	28,321

В 2025 году, 26% от общей реализации Группы составила реализация газа компаниям под общим контролем Акционера (в 2024 году - 20%).

27. Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 год	2024 год
Приобретенная сырая нефть, газовый конденсат и прочие нефтепродукты	4,860	5,317
Материалы и запасы	613	666
Приобретенный газ для перепродажи	-	31
Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	5,473	6,014

28. Производственные расходы

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 год	2024 год
Расходы по заработной плате	2,387	2,277
Услуги	2,028	1,868
Ремонт и техническое обслуживание	943	559
Коммунальные услуги	778	591
Материалы	115	155
Транспортные расходы	-	86
Стоимость товарных займов	(780)	(630)
Прочее	23	131
Итого производственные расходы	5,494	5,037

29. Налоги, кроме налога на прибыль

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 год	2024 год
Налог на недропользование	2,172	2,427
Налог на имущество	434	426
Акцизный налог	172	377
Налог на землю	163	193
Налог на добавленную стоимость	26	26
Прочие налоги	54	51
Итого налоги, кроме налога на прибыль	3,021	3,500

30. Общие и административные расходы

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 год	2024 год
Расходы по заработной плате	1,592	1,061
Услуги	303	324
Благотворительные пожертвования и спонсорство	90	315
Материалы и запасы	61	80
Ремонт и техническое обслуживание	41	55
Штрафы и пени	14	-
Прочее	68	98
Итого общие и административные расходы	2,169	1,933

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**31. Расходы по транспортировке и реализации**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 год	2024 год
Транспортировка	434	386
Расходы по заработной плате	423	385
Услуги	179	159
Прочее	84	63
Итого расходы по транспортировке и реализации	1,120	993

32. Финансовые доходы и финансовые расходы**Финансовые доходы**

Финансовые доходы в основном состоят из процентов, начисленных по займам к получению, и прочих финансовых доходов.

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 год	2024 год
Доход от амортизации дисконта по финансовым активам	379	293
Процентный доход	131	457
Доход при первоначальном признании займа	102	50
Доход от амортизации дисконта по возмещающему активу в отношении финансовых гарантий	35	880
Прочее	-	15
Итого финансовые доходы	647	1,695

Финансовые расходы

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 год	2024 год
Процентные расходы	3,044	3,298
Прочие	190	66
Итого процентные расходы	3,234	3,364
Амортизация дисконта по прочим финансовым обязательствам	2,117	2,217
Убыток при первоначальном признании	284	78
Амортизация дисконта по займам	209	-
Процентные расходы по обязательствам по вознаграждениям работникам (Примечание 24)	169	164
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов (Примечание 24)	31	67
Итого финансовые расходы	6,044	5,890

33. Налог на прибыль

Основные компоненты расходов по налогу на прибыль за годы, закончившиеся 31 декабря, включают:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 год	2024 год
Расходы по текущему налогу	687	528
Расходы по отложенному налогу	573	(83)
Расходы по налогу на прибыль, представленные в консолидированном отчете о прибылях или убытках	1,260	445

Группа оценивает и учитывает свою текущую задолженность по налогу на прибыль, а ее налоговая база в активах и обязательствах в соответствии с налоговым законодательством Республики Узбекистан может отличаться от МСФО.

Группа учитывает определенные постоянные налоговые разницы из-за того, что определенные расходы не подлежат налогообложению, а определенные доходы рассматриваются как не облагаемые налогом для целей налогообложения.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Отложенные налоги отражают чистый налоговый эффект временных разниц между показателями балансовой стоимости активов и обязательств для целей финансовой отчетности и суммами, используемыми для целей налогообложения. Временные разницы, существующие по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов, в основном связаны с различными методами/сроками учета доходов и расходов, а также временными разницами, возникающими в связи с разницей в учетной и налоговой стоимости некоторых активов и обязательств.

Сверка расходов по налогу на прибыль, рассчитанных от бухгалтерской прибыли до налогообложения по нормативной ставке налога на прибыль (15% в 2025 и 2024 годах) к расходам по налогу на прибыль, представлена следующим образом за годы, закончившиеся 31 декабря:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 года	2024 года
Прибыль до налога на прибыль	8,013	5,567
Нормативная ставка налога	15.0%	15.0%
Расчетные расходы по налогу на прибыль по официальной ставке	1,202	835
Невычитаемые расходы, нетто	396	573
Непризнанные активы по отложенному налогу	333	310
Доход дочерних и ассоциированных предприятий, облагаемый налогом по разным ставкам	(866)	(356)
Налог у источника выплаты на дивиденды	194	92
Изменение в оценке	-	(1,009)
Расходы по налогу на прибыль	1,259	445
Эффективная ставка налога	15.7%	8.0%

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2024 и 2025 годов были рассчитаны исходя из ожидаемых ставок налога на прибыль в размере 15% в отношении большинства временных разниц. Ставка 5% применялась к временной разнице, связанной с инвестициями в совместные и ассоциированные предприятия, в случаях, когда Группа планирует реализовать временную разницу через выплату налога на дивиденды в размере 5% в обозримом будущем.

Активы и обязательства по отложенному налогу по состоянию на 31 декабря и их движение за соответствующие годы включают следующие позиции:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	1 января 2024 года	В консолидиро- ванном отчете о прибыли или убытке	В консолидиро- ванном отчете о прочем совокупном доходе	За счет нераспределен ной прибыли	31 декабря 2024 года	В консолидиро- ванном отчете о прибыли или убытке	В консолидиро- ванном отчете о прочем совокупном доходе	За счет нераспределен ной прибыли	31 декабря 2025 года
Отложенные налоговые активы									
Торговая дебиторская задолженность	466	(231)	-	-	235	(33)	-	-	202
Запасы	28	8	-	-	36	5	-	-	41
Резервы	232	(8)	-	-	224	12	-	-	236
Прочее	214	(169)	-	31	76	(237)	-	97	(64)
Отложенные налоговые активы	940	(400)	-	31	571	(253)	-	97	415
Отложенные налоговые обязательства									
Основные средства	(1,016)	(223)	-	-	(1,239)	(410)	-	-	(1,649)
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	(3,458)	706	2,437	-	(315)	90	79	-	(146)
Отложенные налоговые обязательства	(4,474)	483	2,437	-	(1,554)	(320)	79	-	(1,795)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(3,534)	83	2,437	31	(983)	(573)	79	97	(1,380)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Временные разницы, связанные с инвестициями в дочерние компании Группы, совместные и ассоциированные предприятия, в отношении которых отложенное налоговое обязательство не было признано в представленных периодах, в совокупности составляют 38,704 миллиарда сум (2024 год: 24,082 миллиарда сум). Группа установила, что нераспределенная прибыль ее дочерних компаний не будет распределена в обозримом будущем.

34. Управление финансовыми рисками

Основные финансовые инструменты Группы включают денежные средства и их эквиваленты, займы к получению, а также дебиторскую и кредиторскую задолженность. Группа подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности. Группа далее осуществляет мониторинг рыночного риска и риска ликвидности, связанного со всеми финансовыми инструментами.

Рыночный риск

Группа принимает на себя рыночные риски. Рыночный риск возникает в связи с наличием открытых позиций по процентным ставкам, валютам и ценным бумагам, подверженным общим и специфическим колебаниям рынка. Группа осуществляет управление рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть в результате негативных изменений конъюнктуры рынка, а также установления адекватных требований в отношении нормы прибыли и залогового обеспечения.

Валютный риск

Основные финансовые инструменты в иностранной валюте Группы включают денежные средства и их эквиваленты, займы к получению, торговую дебиторскую и кредиторскую задолженности, выраженные в долларах США, а также кредиты и займы, выраженные в долларах США (USD), евро (EUR) и ренминби (юанях КНР).

В результате значительных сумм займов, выраженных в долларах США, евро и юанях КНР, а также денежных средств и их эквивалентов, займов к получению, торговой дебиторской задолженности и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США на консолидированный отчет о финансовом положении Группы могут оказать значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США, евро и юаня к узбекскому суму. Группа также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте.

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Группы до налогообложения (вследствие изменений справедливой стоимости денежных активов и обязательств) к изменению обменного курса доллара США, евро и юаня КНР возможность которого можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных. Колебания курсов других валют не рассматриваются ввиду их незначительности для консолидированных финансовых результатов деятельности Группы.

Группа снижает подверженность валютным рискам путем увеличения валютной выручки от реализации продукции (работ, услуг) и принятия мер по сокращению импорта. Республика Узбекистан также приняла комплекс мер по стабилизации обменного курса (снижение курса доллара США к узбекскому суму в 2025 году – 6.9%, рост курса доллара США к узбекскому суму в 2024 году – 4.7%).

Ниже представлена краткая информация о подверженности Группы валютному риску по состоянию на 31 декабря 2025 года:

В миллиардах узбекских сум	На 31 декабря 2025 года		
	В евро	В долларах США	В юанях КНР
Активы			
Торговая дебиторская задолженность	-	106	-
Денежные средства и их эквиваленты	147	1,756	14
Денежные средства, ограниченные в использовании	123	653	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	2,265	-
Займы к получению	-	351	-
Обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(30)	(1,866)	-
Прочие текущие обязательства	-	(14)	-
Прочие финансовые обязательства	-	(15,237)	-
Кредиты и займы	(7,544)	(40,824)	(2,042)
Нетто-подверженность	(7,304)	(52,810)	(2,028)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Ниже представлена краткая информация о подверженности Группы валютному риску по состоянию на 31 декабря 2024 года:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 31 декабря 2024 года		
	В евро	В долларах США	В юанях КНР
Активы			
Торговая дебиторская задолженность	845	103	-
Прочие текущие активы	-	144	-
Денежные средства и их эквиваленты	4	1,176	517
Денежные средства, ограниченные в использовании	22	10	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	943	-
Займы к получению	-	342	-
Обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(31)	(2,885)	-
Прочие текущие обязательства	-	(5,607)	-
Прочие финансовые обязательства	-	(12,163)	-
Кредиты и займы	(2,616)	(35,925)	(3,074)
Нетто-подверженность	(1,776)	(53,862)	(2,557)

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Увеличение/ уменьшение в обменном курсе сума к доллару США	Влияние на доход до налого- обложения	Увеличение/ уменьшение в обменном курсе сума к юаню КНР	Влияние на доход до налого- обложения	Увеличение/ уменьшение в обменном курсе сума к евро	Влияние на доход до налого- обложения
2025 год	6.9%	(3,660)	3.0%	(62)	5.4%	395
	-6.9%	3,660	-3.0%	62	-5.4%	(395)
2024 год	5.0%	(2,740)	2.0%	(51)	-2.0%	(36)
	-5.0%	2,740	-2.0%	51	2.0%	36

Процентный риск

Кредиты и займы, полученные под плавающие процентные ставки, подвергают Группу процентному риску, возникающему в результате возможного изменения переменных элементов общей процентной ставки.

Группа проводит анализ подверженности риску изменения процентных ставок, включая моделирование различных сценариев для оценки влияния изменения процентной ставки на размер годовой прибыли до налогообложения. Согласно анализу чувствительности который ограничен кредитными и заемными средствами с переменной ставкой и проводится с учетом всех прочих переменных, которые постоянно влияют на возможное увеличение или уменьшение процентных ставок на прибыль Группы до налогообложения применительно к переменному элементу процентных ставок по кредитным и заемным средствам не существенно поскольку Группа не подвержена значительному риску изменения процентных ставок.

Анализ подготовлен с предположением, что сумма непогашенного обязательства с переменной ставкой на отчетную дату оставалась непогашенной в течение всего года. Процентная ставка по кредитам и займам с переменной ставкой будет фактически меняться в течение года в ответ на изменения рыночных процентных ставок. Воздействие, измеренное с помощью анализа чувствительности, не учитывает другие потенциальные изменения экономических условий, которые могут сопровождать соответствующие изменения рыночных процентных ставок.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Группы между фиксированной и переменной ставками процента. Однако, при привлечении новых кредитов или займов, руководство решает вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, на основе собственных профессиональных суждений.

Подверженность риску изменения процентных ставок

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типам процентных ставок, была следующей:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Инструменты с фиксированной ставкой процента		
Финансовые активы	5,154	1,314
Финансовые обязательства	(25,248)	(16,688)
	(20,094)	(15,374)
Инструменты с переменной ставкой процента		
Финансовые активы	-	-
Финансовые обязательства	(25,236)	(26,086)
	(25,236)	(26,086)

В частности, финансовые обязательства с фиксированной ставкой процента включают кредиты банков с фиксированной ставкой процента на общую сумму 25,248 миллиардов сум по состоянию на 31 декабря 2025 года (31 декабря 2024 года: 16,688 миллиардов сум), по которым банки могут пересмотреть ставку процента после изменения ключевой ставки, установленной ЦБУ, а Группа имеет возможность либо принять пересмотренную ставку, либо погасить кредит по номиналу без штрафов.

Анализ чувствительности финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента к изменениям справедливой стоимости

Группа классифицировала финансирование с фиксированной процентной ставкой, предоставленное ассоциированному предприятию «Surhan Investment» Limited, как актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Справедливая стоимость данного актива на отчетную дату составила 2,359 миллиарда сум (31 декабря 2024 года: 943 миллиарда сум). Увеличение процентных ставок на 100 базисных пунктов привело бы к снижению прибыли или убытка до налогообложения на 101 миллиард сум (2024 год: 47 миллиардов сум). Снижение процентных ставок на 100 базисных пунктов оказало бы равнозначное по величине, но обратное по знаку влияние на приведенные выше показатели.

Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой процента

Обоснованно возможное изменение SOFR на 91 базисный пункт (2024 год: на 14 базисных пунктов) на отчетную дату увеличило (уменьшило) бы величину собственного капитала и прибыли или убытка на 2,296 миллиарда сум (2024 год: 365 миллиардов сум). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности, обменные курсы иностранных валют, остаются неизменными.

Риск изменения товарных цен

Группа реализует большую часть природного и сжиженного газа по тарифам, регулируемым Межведомственной тарифной комиссией при Кабинете Министров Республики Узбекистан. Нефтепродукты, синтетическое топливо, полимеры и сера в основном продаются на товарных биржах по рыночным ценам. Вся продукция Группы является легко реализуемой.

Группа готовит годовые бюджеты и периодические прогнозы, включая анализ чувствительности разных уровней цен на нефть в будущем. Моделируя различные ценовые условия, руководство может принимать обоснованные решения по управлению затратами, планированию инвестиций и потребностям в финансировании, тем самым повышая способность Группы реагировать на волатильность рынка и поддерживать финансовую стабильность.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Группа контролирует собственную подверженность влиянию кредитного риска.

Кредитный риск возникает, главным образом, в связи с торговой и прочей дебиторской задолженностью Группы, займами к получению, денежными средствами и их эквивалентами, а также остатками денежных средств, ограниченных в использовании. Подверженность Группы кредитному риску ограничивается балансовой стоимостью финансовых активов, признанных в консолидированном бухгалтерском балансе.

Денежные средства и их эквиваленты, и средства, ограниченные в использовании

В рамках управления денежными потоками и кредитными рисками Группа регулярно отслеживает кредитоспособность финансовых и банковских организаций, с которыми она работает и в которых размещает денежные средства на депозиты. Группа в основном имеет банковские отношения с известными крупными финансовыми институтами в Республике Узбекистан.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Природный газ и сжиженный природный газ реализуются Группой контрагентам из числа компаний со 100% государственным участием (см. Примечание 9), а остальная продукция в основном реализуется на условиях 100% предоплаты.

Займы к получению

Группа предоставляет займы предприятиям, на которые она оказывает значительное влияние, предприятиям с государственным участием, а также другим сторонним контрагентам, соответствующим критериям оценки кредитного риска Группы.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что у Группы возникнут сложности при выполнении обязанностей, связанных с финансовыми обязательствами, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в стрессовых условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

Группа осуществляет регулярный мониторинг соблюдения прогностических ковенантов в среднесрочной и долгосрочной перспективе с использованием развернутой финансовой модели. В целях обеспечения доступа к кредитам и снижения риска ликвидности Группа активно привлекает новые кредитные линии и займы, а также реализует меры по улучшению своей кредитоспособности. Руководство считает, что Группа обладает необходимым доступом к финансированию как со стороны местных, так и международных банков для выполнения своих обязательств по мере наступления сроков их погашения.

Расчеты с местными поставщиками товаров (работ, услуг) осуществляются в основном по факту поставки, а с поставщиками-импортерами на условиях предоставления банковской гарантии возврата авансового платежа или на основе предоставления аккредитива, оплачиваемого по факту поставки товаров (работ, услуг).

Кредитный рейтинг Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года был на уровне «BB» (прогноз - «стабильный»), подтвержденный 19 ноября 2025 года агентством Fitch Ratings, и «BB-» (прогноз - «стабильный»), подтвержденный 1 декабря 2025 года агентством S&P Global Ratings.

В таблице ниже представлена обобщенная информация о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Группы, включая расчетные процентные выплаты, в разрезе сроков погашения этих обязательств:

На 31 декабря 2025 года	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 3 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
Кредиты и займы	12,499	11,108	36,682	4,219	64,507
Торговая кредиторская задолженность	4,651	-	-	-	4,651
Прочие финансовые обязательства	2,090	6,806	4,085	16,886	29,867
Итого недисконтированные финансовые обязательства	19,240	17,914	40,767	21,105	99,026

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

На 31 декабря 2024 года	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 3 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
Кредиты и займы	16,571	7,794	24,423	1,744	50,532
Торговая кредиторская задолженность	7,705	-	-	-	7,705
Прочие финансовые обязательства	1,630	4,479	3,718	20,914	28,121
Итого недисконтированных финансовых обязательств	25,906	12,273	28,141	22,658	88,978

Управление капиталом

Группа управляет структурой капитала, применяя сбалансированный подход, направленный на поддержание операционных потребностей, инвестиционных планов и финансовой стабильности. Такой подход включает в себя поддержание оптимального соотношения заемных и собственных средств, мониторинг ключевых финансовых коэффициентов и соответствие распределения капитала долгосрочным стратегическим целям. Группа на регулярной основе анализирует состояние своего капитала в рамках процессов бюджетирования и прогнозирования, принимая во внимание ожидаемые денежные потоки, потребности в капитальных затратах и возможные рыночные риски. Решения о привлечении новых заемных средств, финансировании за счет собственных средств или удержании прибыли принимаются с целью обеспечения постоянного соблюдения финансовых ковенантов и сохранения доступа к рынкам капитала.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 2024 года все финансовые активы и обязательства Группы, за исключением финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости. Ниже представлено сравнение балансовой и справедливой стоимости финансовых инструментов Группы в разрезе классов.

В миллиардах узбекских сум	31 декабря 2025 года		31 декабря 2024 года	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	3,428	3,428	1,283	1,283
Денежные средства, ограниченные в использовании	1,166	1,166	931	931
Торговая дебиторская задолженность	4,471	4,458	4,096	3,970
Прочие оборотные активы	1,066	1,066	70	70
Займы к получению	619	514	371	245
Прочие внеоборотные активы	267	78	105	80
Итого финансовых активов	11,017	10,710	6,856	6,579
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2,838	2,838	6,090	6,090
Кредиты и займы	50,483	50,471	42,774	41,650
Прочие финансовые обязательства	15,237	16,589	14,586	13,959
Итого финансовых обязательств	68,558	69,898	63,450	61,699

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

В следующей таблице представлена иерархия оценки справедливой стоимости активов и обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года (на основе балансовой стоимости):

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)	Итого
Активы, справедливая стоимость которых раскрывается				
Денежные средства и их эквиваленты	3,428	-	-	3,428
Денежные средства, ограниченные в использовании	1,166	-	-	1,166
Торговая дебиторская задолженность	-	-	4,471	4,471
Прочие оборотные активы	-	-	1,066	1,066
Займы к получению	-	-	619	619
Прочие внеоборотные активы	-	-	267	267
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	2,838	2,838
Кредиты и займы	18,751	25,058	6,674	50,483
Прочие финансовые обязательства	-	-	15,237	15,237

В следующей таблице представлена иерархия оценки справедливой стоимости активов и обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года (на основе балансовой стоимости):

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)	Итого
Активы, справедливая стоимость которых раскрывается				
Денежные средства и их эквиваленты	1,283	-	-	1,283
Денежные средства, ограниченные в использовании	931	-	-	931
Торговая дебиторская задолженность	-	-	4,096	4,096
Прочие оборотные активы	-	-	70	70
Займы к получению	-	-	371	371
Прочие внеоборотные активы	-	-	105	105
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	6,090	6,090
Кредиты и займы	9,078	25,523	8,173	42,774
Прочие финансовые обязательства	-	-	14,586	14,586

35 Договорные и условные обязательства и операционные риски

Операционная среда

Деятельность Группы осуществляется только в Республике Узбекистан. Республика Узбекистан продолжает осуществлять экономические реформы и разработку своей законодательной, налоговой и нормативной базы, как того требуют условия рыночной экономики.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Президент Республики Узбекистан издал Указ №158 от 11 сентября 2023 года Стратегия «Узбекистан - 2030», которым определены следующие ключевые цели:

- вхождение в число государств с доходом выше среднего путем устойчивого экономического развития;
- создание системы образования, медицины и социальной защиты, полностью соответствующей потребностям народа и международным стандартам;
- создание благоприятных экологических условий для населения;
- построение служащего народу справедливого и современного государства;
- гарантированное обеспечение суверенитета и безопасности страны.

Руководство Группы отслеживает экономические изменения в нынешних условиях и принимает меры предосторожности, которые оно считает необходимыми для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в обозримом будущем.

Судебные разбирательства

Время от времени и в ходе обычной деятельности к Группе поступают претензии. На основании своих собственных оценок, а также оценок как внутренних, так и внешних профессиональных консультантов, руководство считает, что материальные убытки не будут понесены в отношении требований, превышающих резервы, которые были представлены в данной консолидированной финансовой отчетности.

Обязательства по выбытию (выводу из эксплуатации) активов

Деятельность Группы по переработке и сбыту включает в себя переработку нефти и газа, реализацию через пункты сбыта и розничную реализацию. Деятельность Группы по нефтепереработке связана с использованием нефтехимических производственных комплексов. Законодательные или договорные обязательства, связанные с выбытием (выводом из эксплуатации) активов, относящихся к нефтехимической, нефтеперерабатывающей и сбытовой деятельности, не признаются ввиду ограниченности истории такой деятельности в данных сегментах, отсутствия четких законодательных требований к признанию обязательств, а также того, что точно определить срок полезного использования таких активов не представляется возможным.

Вследствие описанных выше причин, справедливая стоимость обязательств, связанных с выбытием активов сегмента переработки и сбыта, не может быть рассчитана с разумной степенью точности.

Налогообложение

В настоящее время Налоговый кодекс Республики Узбекистан регулирует все вопросы налогообложения. Руководство считает, что Группа в значительной степени соблюдает налоговое законодательство, применимое к ее финансово-хозяйственной деятельности.

Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2025 года его толкование законодательства является соответствующим и позиции Группы по налогам, валютному и таможенному законодательству будут сохранены.

Обязательства капитального характера

Основные средства

По состоянию на 31 декабря 2025 года, у Группы имелись обязательства капитального характера в размере 8,179 миллиардов сум.

По состоянию на 31 декабря 2024 года, у Группы имелись обязательства капитального характера в размере 1,458 миллиардов сум.

Прочее - Совместные и ассоциированные предприятия

По состоянию на 31 декабря 2025 года у Группы имелись обязательства капитального характера в размере 1,859 миллиарда сум в отношении одного ассоциированного предприятия (31 декабря 2024 года: у Группы имелись обязательства капитального характера в размере 1,298 миллиардов сум в отношении одного ассоциированного предприятия).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

36. События после отчетной даты

Новые займы полученные

В период с 1 января по 27 апреля 2026 года Группа привлекла средства в размере 94 миллионов долларов США в рамках кредитных договоров с АКБ «Tenge Bank» и АКБ «Узпромстройбанк».

Приобретение дочерних предприятий

Группа получила контроль над АО «Узбекгеофизика» и ООО «Нефтегазмонтаж» в результате приобретения 100% долей участия и соответствующих голосующих прав в указанных компаниях. Сделки были осуществлены в соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан от 30 января 2026 года № ПК-33 и заключены между Агентством по управлению государственными активами и Группой.

Переданное возмещение

26 февраля 2026 года Группа оформила акты приема-передачи, в соответствии с которыми 100% долей участия в АО «Узбекгеофизика» и ООО «Нефтегазмонтаж» были переданы Группе без денежного возмещения. Доли участия в компаниях АО «Узбекгеофизика» и ООО «Нефтегазмонтаж» были внесены в уставный капитал Группы в качестве возмещения путем его увеличения за счет выпуска дополнительных обыкновенных акций.

25 марта 2026 года Группа увеличила уставный капитал на 1,091 миллиард сум посредством выпуска обыкновенных акций. Указанное увеличение будет осуществлено путем зачета в счет дивидендов к выплате в размере 726 миллиардов сум, объявленных 1 декабря 2025 года, а также за счет вкладов Акционера в размере 363 миллиардов сум, относящихся к АО «Узбекгеофизика», и 2 миллиарда сум, относящихся к ООО «Нефтегазмонтаж». Кроме того, Группа признала обязательство в размере 23 миллиарда сум в связи с приобретением неконтролирующих долей участия в ООО «Нефтегазмонтаж», которое будет погашено путем взаимозачета.

Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства

По состоянию на отчетную дату балансовая стоимость идентифицируемых приобретенных чистых активов составила 990 миллиардов сум (не аудировано) по АО «Узбекгеофизика» и 213 миллиардов сум (не аудировано) по ООО «Нефтегазмонтаж» на основании финансовой отчетности приобретенных компаний. Приобретенные активы и принятые обязательства признаны по их балансовой стоимости на дату приобретения.

По состоянию на дату утверждения финансовой отчетности к выпуску оценка справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств приобретенных компаний не завершена, поскольку Группе требуется дополнительное время для сбора и анализа необходимой информации. Соответственно, активы и обязательства отражаются по их балансовой стоимости на дату приобретения. После завершения оценки справедливой стоимости указанные суммы могут быть скорректированы в течение периода оценки в соответствии с МСФО (IFRS) 3.

Конфликт на Ближнем Востоке

После отчетной даты, на фоне конфликта с Ираном, поставки нефти и газа из стран Ближнего Востока оказались под влиянием внешних факторов. Товарные рынки продемонстрировали высокую волатильность, что привело к неопределенности в отношении цен на нефть и газ. По состоянию на дату настоящей консолидированной финансовой отчетности конфликт не оказал существенного влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Масштабы и продолжительность конфликта остаются неопределенными.