



АО «Национальные электрические сети Узбекистана»

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

По состоянию на и за полугодие, закончившиеся 30 июня 2025 года

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	1
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном убытке	2
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	4
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности	5-19



АО «Национальные электрические сети Узбекистана»

100084, Республика Узбекистан,
г. Ташкент, Юнусабадский район, улица Осиё, дом 42.

№130 от 23 октября 2025 года

**СОПРОВОДИТЕЛЬНОЕ ПИСЬМО К ПРОЕКТУ ПО СОПРОВОЖДЕНИЮ ПОДГОТОВКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Пользуясь случаем, позвольте выразить Вам свое почтение и благодарность за возможность сотрудничества с Вами.

В рамках работ по проекту АО «UzAssets» по улучшению системы финансовой отчетности в соответствии с требованиями МСФО, внедрению методологии бюджетирования и системы управления рисками АО «Национальные электрические сети Узбекистана» (далее – «Группа»), в периметр наших работ входит предоставление рекомендаций по подготовке полного комплекта финансовой отчетности Группы за период, закончившийся 30 июня 2025 года, с применением новых учетных политик, соответствующих МСФО.

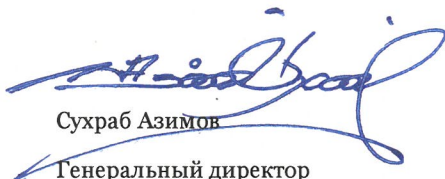
Нами были проведены следующие работы:

- Мы получили проект промежуточной консолидированной финансовой отчетности Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (далее – «финансовая отчетность»), и прилагаемую трансформационную таблицу, подготовленные в соответствии с МСФО сотрудниками Группы.
- На основании анализа полученных данных, нами были предоставлены рекомендации по подготовке финансовой отчетности на соответствие текущим требованиям МСФО.

Настоящим сообщаем, что финансовая отчетность Группы не подвергалась обзорной или аудиторской проверке с нашей стороны. В своей работе мы основывались исключительно на данных и информации, предоставленных нашим клиентом. Мы не проводили аудит допущений, примененных руководством для подготовки данной отчетности.

Консолидированная финансовая отчетность Группы за период, заканчивающийся 31 декабря 2025, подлежит аудиторской проверке в рамках оказания аудиторских услуг между клиентом и аудиторской организацией.

С уважением,



Сухраб Азимов
Генеральный директор

ООО Аудиторская организация «Praysvoterxauskupers»

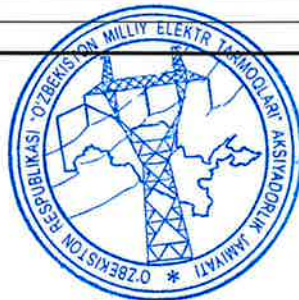
Республика Узбекистан, г. Ташкент 100000, проспект Мустакиллик, 88А

Т: +998 (78) 1206101, www.pwc.com/uz

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (неаудировано)

<i>В миллионах узбекских сум</i>	Прим.	30 июня 2025 г. (неаудировано)	31 декабря 2024 г.
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	4	14,229,875	9,851,010
Авансы, выданные за долгосрочные активы		1,182,090	724,486
Активы по отложенному налогу		1,147,143	2,386,592
Прочие долгосрочные активы		5,586	5,335
Итого долгосрочные активы		16,564,693	12,967,423
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		129,683	119,956
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5	1,079,630	806,760
Авансы выданные		212,338	492,188
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		12,421	83,633
Денежные средства, ограниченные в использовании	6	324,579	398,043
Денежные средства и их эквиваленты	6	296,726	146,794
Прочие краткосрочные активы		106,140	98,793
Итого краткосрочные активы		2,161,516	2,146,167
Активы, классифицированные как удерживаемые для распределения между акционерами		19,648,134	64,855,009
Итого активы		38,374,344	79,968,599
Собственный капитал			
Акционерный капитал	7	5,113,389	5,113,389
Добавочный капитал		213,616	213,616
Накопленный убыток		(1,173,703)	(6,740,582)
Итого собственный капитал		(6,500,708)	(1,413,577)
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	8	6,079,003	5,746,605
Прочие долгосрочные обязательства			16,663
Итого долгосрочные обязательства		6,079,003	5,763,268
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	8	735,904	656,286
Торговая и прочая кредиторская задолженность	9	3,668,373	556,547
Авансы полученные		17,879	35
Налоги к уплате, помимо налога на прибыль		31,835	11,405
Прочие краткосрочные обязательства		122,650	92,462
Итого краткосрочные обязательства		4,576,641	1,316,735
Обязательства, связанные с активами, удерживаемыми для распределения между акционерами		21,217,991	74,302,173
Итого обязательства		31,873,636	81,382,176
Итого капитал и обязательства		38,374,344	79,968,599

Курбанов Ф.М.
Заместитель Председателя правления



Холбоев С.Н.
Главный бухгалтер

Прилагаемые пояснительные примечания на страницах с 5 по 19 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ УБЫТКЕ (неаудировано)

В миллионах узбекских сум	Прим.	За полугодие, закончившиеся	
		30 июня 2025 (неаудировано)	30 июня 2024 (неаудировано)
Выручка	10	1,812,571	19,469,731
Себестоимость	11	(1,684,823)	(21,276,768)
Валовый убыток		127,749	(1,807,037)
Прочий операционный доход		31,515	33,671
Общие и административные расходы (Начисление) / восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	12	(407,242)	(125,507)
	5	(126,176)	3,217,439
Операционный убыток		(374,154)	1,318,566
Финансовые доходы		4,361	2,424
Финансовые расходы	13	(135,249)	(1,026,382)
Доход /(убытки) от валютных курсовых разниц, нетто		84,508	(58,272)
Убыток до налога на прибыль		(420,534)	236,336
(Расход)/экономия по налогу на прибыль	14	(57,853)	278,093
Чистый (убыток)/прибыль за год		(478,387)	514,429
Прочий совокупный доход за год		-	-
Итого совокупный (убыток)/прибыль за год		(478,387)	514,429

Курбанов Ф.М.
Заместитель Председателя правления



Холбоев С.Н.
Главный бухгалтер

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (неаудировано)

<i>В миллионах узбекских сум</i>	Прим	Акционерный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резервный капитал	Накопленный убыток	Итого капитал
На 31 декабря 2023 г.		5,113,389	-	-	(18,406,517)	(13,293,128)
Чистая прибыль за период		-	-	-	514,429	514,429
Итого совокупный убыток за период		-	-	-	514,429	514,429
Операции с акционером		-	-	-	3,238	3,238
На 30 июня 2024 г. (неаудировано)		5,113,389	-	-	(17,888,850)	(12,775,461)
На 31 декабря 2024 г.		5,113,389	213,616	-	(6,740,582)	(1,413,577)
Чистый убыток за период		-	-	-	(478,387)	(478,387)
Итого совокупный убыток за период		-	-	-	(478,387)	(478,387)
Операции с акционером		-	-	-	8,392,673	8,392,673
На 30 июня 2025 г. (неаудировано)		5,113,389	213,616	-	1,173,703	6,500,708



(Handwritten signature)

Курбанов Ф.М.
Заместитель Председателя правления

(Handwritten signature)

Холбоев С.Н.
Главный бухгалтер

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (неаудировано)

В миллионах узбекских сум	Прим.	За 6 месяцев, закончившиеся 30 июня	
		2025 (неаудировано)	2024 (неаудировано)
Движение денежных средств от операционной деятельности (Убыток) / прибыль до налога на прибыль		(420,534)	236,336
<i>Корректировки на:</i>			
Финансовые расходы	13	135,249	1,026,382
Доход / (убыток) от валютных курсовых разниц, нетто		(84,508)	58,272
Начисление / (восстановление) резерва под ожидаемые кредитные убытки	5	126,176	(3,217,439)
Амортизацию основных средств и активов в форме права пользования		2,402,780	804,046
Финансовые доходы		(4,361)	(4,361)
Прочие ***		(2,698,630)	(3,022)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменения оборотного капитала		(543,828)	(1,099,786)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(399,114)	1,401,561
Изменение товарно-материальных запасов		(9,727)	(299,420)
Изменение прочих краткосрочных активов		(3,698)	(55,360)
Изменение авансов выданных		279,850	(151,775)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		3,112,968	2,428,610
Изменение авансов полученных		17,844	(1,961,206)
Изменение прочих обязательств		36,163	(8,093)
Изменение задолженности по налогам, помимо налога на прибыль		71,212	6,473
Изменения оборотного капитала		3,105,499	1,360,790
Налог на прибыль уплаченный			-
Проценты уплаченные		(166,930)	(126,337)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		2,394,741	134,666
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(2,915,328)	(1,824,829)
Переводы в денежные средства, ограниченные в использовании		73,464	30,813
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(2,841,864)	(1,794,016)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление от кредитов и займов		824,499	1,905,045
Погашение кредитов и займов		(220,366)	(204,017)
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности		604,133	1,701,028
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		157,011	41,679
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		146,794	239,122
Влияние изменений обменных курсов валют на денежные средства и их эквиваленты		(7,078)	(17,678)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		296,726	263,122

*** Прочие в составе движения денежных средств от операционной деятельности включают в себя безвозмездное получение активов от АО «Региональные электрические сети» в соответствии с Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан №844 от 17 декабря 2024 года.

Курбанов Ф.М.
Заместитель Председателя правления



Холбоев С.Н.
Главный бухгалтер

Прилагаемые пояснительные примечания на страницах с 5 по 19 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Национальные электрические сети Узбекистана» (далее – «Компания») является государственным акционерным обществом и создано в соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан от 27 марта 2019 года № ПП-4249 «О стратегии дальнейшего развития и реформирования электроэнергетической отрасли Республики Узбекистан». Компания была зарегистрирована 18 апреля 2019 года.

Основными направлениями деятельности группы являются эксплуатация и развитие магистральных электрических сетей Республики Узбекистан, поставка электроэнергии по магистральным электрическим сетям и осуществление межгосударственного транзита, сотрудничество с электроэнергетическими системами соседних государств.

В соответствии с Указом Президента № 303 от 27 августа 2024 года и в рамках более широкой стратегии правительства по повышению операционной эффективности государственных предприятий и коммерческих банков, а также для ускорения привлечения прямых иностранных инвестиций посредством их приватизации, было принято решение о создании АО "Национальный инвестиционный фонд Республики Узбекистан" ("Фонд"). В рамках этой инициативы доля в размере 40% в Группе, ранее принадлежавшая Министерству экономики и финансов Республики Узбекистан, должна быть передана в качестве вклада в уставный капитал вновь созданного Фонда, который контролируется акционером Группы. Впоследствии, согласно Указу Президента № 145 от 21 апреля 2025 года, ООО "FE Franklin Templeton Asset Management" было назначено доверительным управляющим инвестиционными активами Фонда.

По состоянию на 30 июня 2025 и 31 декабря 2024 периодов акционерами Группы являются Министерство Финансов Республики Узбекистан (60%) и АО "Национальный инвестиционный фонд Республики Узбекистан" (40%). По состоянию на 31 декабря 2024 единственным акционером Группы являлось Министерство Финансов Республики Узбекистан. Конечным контролирующим органом является Правительство Республики Узбекистан.

29 марта 2024 года на общем собрании учредителей общества (протокол №1) было объявлено о внесении нового инвестиционного вклада в размере 10% в уставной капитал ООО "БИО-Pellet". Общество осуществило данный вклад в размере 6 миллиардов сумов, который классифицируется как незначительная инвестиционная доля.

По состоянию на 30 июня 2025 и 31 декабря 2024 периодов Группа имела доли участия в следующих дочерних организациях, осуществляющих деятельность в Республике Узбекистан:

Дочерние организации	Основная деятельность	30 июня	31 декабря
		2025 года	2024 года
		Доля участия (%)	Доля участия (%)
ООО «Электрокоммуналурилиш»	Строительно-ремонтные работы	100	100
ООО «БИО-PELLET»	Производственная деятельность	10	10
ООО "YOQILG'I-ENERGETIKA SOHASI KADRLARINI QAYTA TAYYORLASH VA ULARNING MALAKASINI OSHIRISH MARKAZI"	Служба повышения квалификации кадров	13	13

Группа и ее дочерние организации далее вместе именуются «Группа».

Головной офис Группы находится по адресу: Республика Узбекистан, г. Ташкент, ул. Осиё, 42. Основным местом деятельности Группы является Республика Узбекистан.

2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Заявление о соответствии

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые в годовой финансовой отчетности, и ее следует рассматривать вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Учетная политика, принятая при составлении сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Прилагаемые пояснительные примечания на страницах с 5 по 19 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)

2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Поправки к стандартам, вступившие в силу с 1 января 2025 года, не оказали существенного влияния на Группу. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность Группы представлена в миллионах узбекских сум («сум»), если указано иное.

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывной деятельности. Это предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе ее обычной хозяйственной деятельности в обозримом будущем.

Курсы обмена валют

Официальный обменный курс на 30 июня 2025 года: 1 доллар США за 12,654 узбекских сумов (31 декабря 2024 год: 1 доллар США за 12,920 узбекских сумов).

3. ВАЖНЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на применяемые учетные политики и отражаемые в отчетности активы и обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Примененные ключевые учетные оценки и профессиональные суждения соответствуют тем учетным оценкам и профессиональным суждениям, примененным в ходе подготовки годовой финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В миллионах узбекских сум</i>	Здания	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость на 1 января 2024 г.	486,763	7,643,875	109,850	7,920	1,633,750	9,882,158
Поступления	-	-	-	-	1,244,003	1,244,003
Переводы из одной категории в другую	499	159,481	1,025	410	(161,414)	-
Выбытия	(5,464)	(2,466)	(175)	(11)	-	(8,115)
Стоимость на 30 июня 2024 г.	481,798	7,800,890	110,700	8,319	2,716,339	11,118,046
Стоимость на 1 января 2025 г.	522,535	9,396,781	115,108	11,327	2,215,654	12,261,405
Поступления	19,716	5,532,951	3,311	392	788,705	6,345,075
Переводы из одной категории в другую	11,074	125,185	4,431	530	(141,220)	-
Выбытия	-	(1)	-	(55)	-	(55)
Стоимость на 30 июня 2025 г.	553,326	15,054,917	122,850	12,194	2,863,139	18,606,425

Прилагаемые пояснительные примечания на страницах с 5 по 19 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

<i>В миллионах узбекских сум</i>	Здания	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Накопленная амортизация на 1 января 2024 г.	(104,679)	(1,758,238)	(54,937)	(6,752)	-	(1,924,606)
Амортизационные отчисления	(10,633)	(223,086)	(5,817)	(930)	-	(240,466)
Выбытия	1,362	838	153	5	-	2,358
Накопленная амортизация на 30 июня 2024 г.	(113,950)	(1,980,486)	(60,601)	(7,677)	-	(2,162,713)
Накопленная амортизация на 1 января 2025 г.	(124,938)	(2,210,082)	(66,809)	(8,566)	-	(2,410,395)
Поступления	(6,857)	(1,665,189)	(2,544)	(130)	-	(1,674,720)
Амортизационные отчисления	(10,613)	(273,947)	(6,084)	(952)	-	(291,596)
Выбытия	136	50	-	(25)	-	162
Накопленная амортизация на 30 июня 2025 г.	(142,272)	(4,149,168)	(75,436)	(9,673)	-	(4,376,550)

Капитализация затрат по заимствованиям

В течение полугода, закончившийся 30 июня 2025 года, Группа капитализировала затраты по займам, которые составили 114,882 миллионов узбекских сум по средней ставке 1%-5%% (за полугодие, закончившийся 30 и 2024 года: 39,225 миллионов узбекских сум по средней ставке 0.94-1.84%).

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**5. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В миллионах узбекских сум</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Торговая дебиторская задолженность	1,558,931	1,150,338
За вычетом: резерва под ожидаемые кредитные убытки	(469,754)	(343,578)
	1,089,177	806,760

Торговая дебиторская задолженность в основном включала дебиторскую задолженность предприятий территориальных электрических сетей на 30 июня 2025 года в размере 4,461,559 миллионов узбекских сум (31 декабря 2024 года: 1,100,773 миллионов узбекских сум).

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки представлено следующим образом:

<i>В миллионах узбекских сум</i>	2025	2024
На начало периода	343,578	3,561,017
Начисление	126,176	343,578
Восстановление	-	(3,561,017)
На конец периода	469,754	343,578

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В миллионах узбекских сум</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Денежные средства на текущих банковских счетах		
Остатки на банковских счетах до востребования – в долларах США	39,221	84,658
Остатки на банковских счетах до востребования – в УЗС	258,432	62,136
Итого денежных средств и их эквивалентов	297,654	146,794

Денежные средства с ограниченным правом пользования

Группа подписала ряд контрактов с частными производителями электроэнергии и внесла денежные средства на специальные банковские счета в размере 324,579 миллионов узбекских сум (31 декабря 2024: 398,043 миллионов узбекских сум) в качестве гарантии оплаты по этим контрактам. Кроме того, Группа также внесла денежные средства на специальный банковский счет, который будет использоваться для оплаты подрядчику после завершения контракта «под ключ» на строительство линии электропередачи Сурхан-Пули-Хумри.

7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

<i>В миллионах узбекских сум</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Количество акций в обращении	51,133,887,615	51,133,887,615
Номинальная и оплаченная сумма	5,113,389	5,113,389

Операции с акционером

В период с января по март 2025 года соглашения о закупке электроэнергии, заключенные с частными электростанциями, были переданы АО «Узэнергосети» в рамках реализации Указа Президента Республики Узбекистан №166 от 28 сентября 2023 года о передаче функций продажи и закупки электроэнергии от Группы к АО «Узэнергосети». Данная транзакция была учтена в составе капитала как операции с акционером за минусом соответствующего отложенного налога.

Прилагаемые пояснительные примечания на страницах с 5 по 19 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**8. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

<i>В миллионах узбекских сум</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Местные финансовые институты		
Министерство финансов Республики Узбекистан	168,860	241,258
УзПромстрой банк АКБ	54,940	52,134
Итого местные финансовые институты	223,800	293,392
Международные финансовые институты		
Международный банк реконструкции и развития («МБРР»)	1,976,364	2,058,019
Азиатский банк развития («АБР»)	1,767,778	1,615,329
Международная ассоциация развития (МАР)	1,626,210	1,359,727
Эксимбанк Китая	210,755	229,636
Европейский банк реконструкции и развития («ЕБРР»)	1,010,001	846,788
Итого международные финансовые институты	6,591,107	6,109,499
Итого кредиты и займы	6,814,907	6,402,891
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	735,904	656,286
Суммы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев	6,079,003	5,746,605

Министерство финансов Республики Узбекистан

В 2022 году Группа привлекла кредиты от Министерства финансов Республики Узбекистан («РУз») на строительство подстанции 220 кВ для ООО «Azia metall prof» на сумму 21.000 миллионов узбекских сум с процентной ставкой 5% со сроком погашения 20 сентября 2025 года. По состоянию на 31 декабря 2023 года непогашенный остаток по кредиту составлял (эквивалентно 12.250 миллионов узбекских сум), (2022 год: (эквивалентно 21.000 миллионов узбекских сум)).

При первоначальном признании кредиты были признаны по справедливой стоимости в размере 15.361 миллионов узбекских сум, определенной путем дисконтирования будущих денежных потоков по ставке 23,1%, что является наилучшей оценкой рыночной ставки дисконтирования руководством Группы. Разница между полученной суммой и справедливой стоимостью обязательства в размере 5.639 миллионов узбекских сум была признана в составе капитала.

В 2021 году Группа привлекла кредиты от Министерства финансов Республики Узбекистан («РУз») на строительство подстанции электрические сети на сумму 9.000 миллионов узбекских сум с процентной ставкой 5% со сроком погашения 30 Октября 2028 года. По состоянию на 31 декабря 2023 года непогашенный остаток по кредиту составлял (эквивалентно 8.532 миллионов узбекских сум), (2022 год: (эквивалентно 9.000 миллионов узбекских сум)).

В 2023 году Группа привлекла кредиты от Министерства финансов Республики Узбекистан («РУз») на строительство Технопарк «Охангарон Тек Индастриал» для строительства сетей электропередач и подстанций на сумму 76.200 миллионов узбекских сум с процентной ставкой 14% со сроком погашения 20 Сентября 2028 года. По состоянию на 31 декабря 2023 года непогашенный остаток по кредиту составлял (эквивалентно 76.200 миллионов узбекских сум), (2022 год: (эквивалентно 0 миллионов узбекских сум)).

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)

8. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

В 2023 году Группа привлекла кредиты от Министерства финансов Республики Узбекистан («РУз») на строительство «Китайская компания Gezhouba Group Overseas Investment Co. LTD» (Китайская Народная Республика) и «ACWA Power Company (Saudi Listed Joint Stock Company)» (Саудовская Аравия) (далее – Инвесторы) построят 3 солнечных фотоэлектрические электростанции общей мощностью 1400 МВт в Бухаре, Кашкадарье и Ташкентские области в целях реализации инвестиционных проектов, в соответствии с заключенным с инвесторами договором о покупке электроэнергии, для подключения солнечных фотоэлектрических электростанций к Единой энергетической системе, за счет временно свободных средств на Едином казначейском счете на сумму 78.000 миллионов узбекских сум с процентной ставкой 5% со сроком погашения 17 октября 2023 года.

Европейский банк реконструкции и развития («ЕБРР»)

В 2021 году реализации «Строительство высоковольтной линии электропередачи 500 кВ в Навоийской области Республики Узбекистан» на сумму 96.100 тысяч долларов США. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Узбекистан. Проценты по кредиту начисляются по 6-месячной межбанковской ставке LIBOR плюс 1.0% годовых, маржа Министерства финансов Республики Узбекистан 0.5% годовых. Единовременная комиссия составляет 1.0% от общей суммы кредита. Кредит будет полностью погашен в 2037 году.

В 2021 году реализации «Строительство подстанции высокого напряжения и сопутствующего оборудования (ПС 500/220 кВ «Мурунтау») в Узбекистане» на сумму 82.500 тысяч долларов США. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Узбекистан. Проценты по кредиту начисляются по 6-месячной межбанковской ставке LIBOR плюс 1.0% годовых, маржа Министерства финансов Республики Узбекистан 1.0% годовых. Единовременная комиссия составляет 1.0% от общей суммы кредита. Кредит будет полностью погашен в 2033 году.

В 2021 году реализации «Строительство высоковольтной линии электропередачи 500 кВ в Навоийской области Республики Узбекистан» на сумму 96.100 тысяч долларов США. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Узбекистан. Проценты по кредиту начисляются по 6-месячной межбанковской ставке LIBOR плюс 1.0% годовых, маржа Министерства финансов Республики Узбекистан 0.5% годовых. Единовременная комиссия составляет 1.0% от общей суммы кредита. Кредит будет полностью погашен в 2037 году.

В 2022 году реализации "500 кВ кучланиши Саримой-Жонкеджи электр узатиш тармогини куриш хамда "Баш ШЭС"ни янги 500 кВ кучланиши "Навои-Мунтов ОТК" в Узбекистане» на сумму 82.500 тысяч долларов США. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Узбекистан. Проценты по кредиту начисляются по 6-месячной межбанковской ставке LIBOR плюс 1.0% годовых, маржа Министерства финансов Республики Узбекистан 1.0% годовых. Единовременная комиссия составляет 1.0% от общей суммы кредита. Кредит будет полностью погашен в 2033 году.

Международный банк реконструкции и развития («МБРР»)

В 2011 году для реализации «Строительство ВЛ-500кВ на Согдиано-Талимарджанской ТЭЦ с ОРУ-500кВ на Талимарджанской ТЭЦ» привлечены кредиты МБРР через Министерство финансов Республики Узбекистан («МФ РУз») на сумму 110.000 тысяч долларов США. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Узбекистан. Проценты по кредиту начисляются по 6-месячной межбанковской ставке LIBOR плюс переменный спред, 0.2% годовых, маржа Министерства финансов Республики Узбекистан. Единовременная комиссия составляет 0.25% от общей суммы кредита. Кредит будет полностью погашен в 2036 году. По состоянию на 31 декабря 2023 года непогашенный остаток по кредиту составлял 60.526 тысячи долларов США (эквивалентно 746.821 миллионов узбекских сум) (2022 год: 65.368 тысяч долларов США (эквивалентно 733.788 миллионов узбекских сум)).

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)

8. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

В 2015 году для реализации «Строительства электрифицированной железнодорожной линии «Ангрен-Пап» открыта кредитная линия на сумму 35.000 тысяч долларов США, предоставленная МБРР через Министерство финансов Республики Узбекистан. Проценты по кредиту выдаются по 6-месячной межбанковской ставке LIBOR плюс переменный спред. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Узбекистан. Кредит будет полностью погашен в 2039 году.

В 2017 году для осуществления модернизации и реконструкции подстанций магистральных сетей привлечены кредиты МБРР через Министерство финансов Республики Узбекистан («МФ РУз») на сумму 92.000 тысяч долларов США. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Узбекистан. Проценты по кредиту начисляются по 6-месячной межбанковской ставке LIBOR плюс переменный спред. Единовременная комиссия составляет 0.25% от общей суммы кредита. Кредит будет полностью погашен в 2041 году.

В 2022 году «Строительство подстанции высокого напряжения и сопутствующего оборудования (ПС 500 кВ «Колтсевая») в Узбекистане» на сумму 380.000 тысяч долларов США. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Узбекистан. Проценты по кредиту начисляются по 6-месячной межбанковской ставке LIBOR плюс 1.0% годовых, маржа Министерства финансов Республики Узбекистан 1.0% годовых. Кредит будет полностью погашен в 2051 году.

Эксимбанк КНР (через АКБ «Узпромстройбанк»)

В 2012 году привлечены кредитные средства от Эксимбанка КНР через АКБ «Узпромстройбанк» с целью поставки оборудования и материалов в рамках реализации проекта «Строительство ВЛ 500 кВ Сырдарьинской ТЭЦ Ново-Ангренской ТЭЦ» в размере 33.019 тысяч долларов США с процентной ставкой 3%. Кредитная линия обеспечена поручительством доли в АО «Сырдарьинская ТСЭН». Кредит будет полностью погашен в 2032 году.

Азиатский банк развития («АБР»)

В 2013 году привлечены кредитные средства от Азиатского банка развития по проекту «Строительство солнечной фотоэлектрической станции мощностью 100 МВт в Самаркандской области» в размере 71 616 тысяч СПЗ с процентной ставкой 2%, плюс 0.5% годовых маржа Министерства финансов Республики Узбекистан. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Узбекистан. Кредит будет полностью погашен в 2038 году.

В 2016 году для реализации проекта «Строительство ЛЭП 220 кВ Тахиаташская ТЭС – ПС Хорезм – поселок Сарымай (Хорезмская область)» привлечены кредитные средства от Азиатского банка развития в размере 150.000 тысяч долларов США. Проценты по кредиту выдаются по 6-месячной межбанковской ставке LIBOR плюс 0.6% годовых. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Узбекистан. Кредит будет полностью погашен в 2040 году.

Международная ассоциация развития («МАР»)

В 2017 году для осуществления проекта «Модернизации и реконструкции подстанций магистральных сетей» были получены два кредита от МАР через МФ РУз на сумму 39.160 тысяч долларов США с процентной ставкой 1,25% плюс базисная корректировка. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Узбекистан. Полное погашение кредита будет осуществлено в 2041 году.

В 2017 году для осуществления проекта «Модернизации и реконструкции подстанций магистральных сетей» были получены два кредита от МАР через МФ РУз на сумму 18.840 тысяч долларов США с процентной ставкой 1,43%. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Узбекистан. Полное погашение кредита будет осуществлено в 2041 году.

Группа должна выполнить определенные условия, преимущественно связанные с кредитами и займами. По состоянию на 30 июня 2025 и 31 декабря 2024 годов Группа соблюдала условия кредитных договоров.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**8. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)**

Изменения обязательств, возникающих в результате финансовой деятельности:

<i>В миллионах узбекских сум</i>	31 декабря 2024 г.	Поступления	Погашение	Прочие*	30 июня 2025 г.
Кредиты и займы	6,402,891	824,499	(387,296)	(25,187)	6,814,907
Итого	6,402,891	824,499	(387,296)	(25,187)	6,814,907

<i>В миллионах узбекских сум</i>	31 декабря 2023 г.	Поступления	Погашение	Прочие*	30 июня 2024 г.
Кредиты и займы	4,405,468	1,905,045	(204,017)	(378,412)	5,728,084
Итого	4,405,468	1,905,045	(204,017)	(378,412)	5,728,084

* В столбце «Прочие» отражено влияние начисленных, но еще не выплаченных процентов по процентным займам. Группа классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности. Также в столбце «Прочие» указаны эффект от изменений курсовой разницы.

9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В миллионах узбекских сум</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Кредиторская задолженность за покупную электроэнергию	-	365,851
Кредиторская задолженность за строительно-монтажные работы и оборудования	-	142,817
Прочая кредиторская задолженность	3,668,373	47,879
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	3,668,373	556,547

Прочая кредиторская задолженность в основном представлена обязательством перед АО «Региональные электрические сети» в связи с безвозмездным получением активов от АО «Региональные электрические сети» в соответствии с Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан №844 от 17 декабря 2024 года.

Кредиторская задолженность будет списана в составе капитала как увеличение уставного капитала или транзакция с акционером, когда передача активов и соответствующих обязательств будет осуществлена в полной мере.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**10. ВЫРУЧКА**

<i>В миллионах узбекских сум</i>	За 6 месяцев, закончившиеся	
	2025 г.	30 июня 2024 г.
Реализация электроэнергии	-	19,422,899
- Реализация на местном рынке	-	18,562,075
- Реализация на экспорт	-	860,824
Услуги по передаче электрической энергии	1,784,062	557
Услуги по транзиту электроэнергии	28,509	46,276
Итого выручка	1,812,571	19,469,731

Группа передала функцию по покупке и передаче электроэнергии в АО «Узэнергосетиш» согласно договору с 1 июля 2024 года. Группа выступает в качестве агента и признает выручку на нетто основе.

11. СЕБЕСТОИМОСТЬ

<i>В миллионах узбекских сум</i>	За 6 месяцев, закончившиеся	
	2025 г.	30 июня 2024 г.
Расходы на приобретение электроэнергии	-	19,699,121
Износ и амортизация	724,884	870,729
Технологический расход электрической энергии	729,355	538,720
Заработная плата и сопутствующие затраты	162,073	103,241
Налоги	40,873	30,917
Ремонт и техническое обслуживание	3,442	4,021
Материалы	18,680	23,854
Прочие	5,516	6,165
Итого	1,684,823	21,276,768

12. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах узбекских сум</i>	За 6 месяцев, закончившиеся	
	2025 г.	30 июня 2024 г.
Заработная плата и сопутствующие затраты	148,643	114,113
Банковские комиссии	41,487	16,524
Благотворительность, пожертвования и другие формы финансирования	18,464	15,254
Консультационные услуги	12,586	5,509
Материалы	1,250	824
Штрафы и пени	130,938	10,112
Износ и амортизация	4,701	5,129
Обесценение ТМЦ	3,813	-
Услуги по регулированию частоты	18,293	6,825
Прочие расходы	27,066	(43,755)
Итого	407,242	130,536

Прилагаемые пояснительные примечания на страницах с 5 по 19 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**13. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах узбекских сум</i>	За 6 месяцев, закончившиеся	
	2025 г.	30 июня 2024 г.
Вознаграждение по обязательствам по аренде	61,934	947,592
Вознаграждение по займам	48,453	78,790
Прочие	24,863	-
Итого	135,249	1,026,382

14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**а) Компоненты расходов по налогу на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

<i>В миллионах узбекских сум</i>	За 6 месяцев, закончившиеся	
	2025 г.	30 июня 2024 г.
Текущий налог на прибыль	-	-
Отложенный налог на прибыль	57,853	(278,093)
Расход / (экономию) по налогу на прибыль за год	57,853	(278,093)

б) Сверка величины расходов по налогу на прибыль с суммой прибылей и убытков, умноженной на применимую ставку налогообложения

Текущая ставка налога на прибыль, применяемая к прибыли Группы составляет 15% (2024 год: 15%).

Ниже представлена сверка расчетных и фактических расходов по налогу на прибыль.

<i>В миллионах узбекских сум</i>	За 6 месяцев, закончившиеся	
	30 июня 2025 г.	30 июня 2024 г.
Убыток до налога на прибыль	420,534	(236,336)
Расчетная сумма экономии по налогу на прибыль по установленной законом ставке 15% (2024 год: 15%)	63,080	(35,450)
Прочие постоянные разницы	(5,227)	35,172
Расход / (экономию) по налогу на прибыль за год	57,853	(278,093)

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**15. РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

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

Остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2025 года представлены ниже:

<i>В миллионах узбекских сум</i>	Акционер	Организации под общим контролем Акционера	Итого
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	1,078,149	1,078,149
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	-	(469,754)	(469,754)
Предоплата поставщикам	-	230,010	230,010
Торговая кредиторская задолженность	-	(3,668,373)	(3,668,373)
Кредиты и займы	(168,860)	(54,940)	(223,800)
Авансы полученные	-	929	929

Остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2024 года представлены ниже:

<i>В миллионах узбекских сум</i>	Акционер	Организации под общим контролем Акционера	Итого
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	6,721,168	6,721,168
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	-	(3,561,017)	(3,561,017)
Предоплата поставщикам	40,961	-	40,961
Торговая кредиторская задолженность	-	(12,347,930)	(12,347,930)
Кредиты и займы	(124,094)	-	(124,094)
Авансы полученные	-	(2,755,449)	(2,755,449)

Ниже указаны статьи доходов по операциям со связанными сторонами:

<i>В миллионах узбекских сум</i>	За 6 месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2025 г.	2024 г.
Выручка от реализации	1,791,946	20,685,736
Себестоимость реализованной продукции	729,355	20,237,841

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**15. РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

В таблице ниже приводятся данные о вознаграждении основному руководству:

<i>В миллионах узбекских сум</i>	За 6 месяцев, закончившиеся	
	2025 г.	30 июня 2024 г.
Краткосрочные выплаты		
Заработная плата	982	498
Премияльные выплаты	1,627	1,001
Затраты на социальное обеспечение	307	176

Краткосрочные премиальные вознаграждения подлежат выплате в полном объеме в течение 12 месяцев после окончания периода, в котором руководство оказало соответствующие услуги.

Основное руководство состоит из членов правления материнской компании. Правление состояло из шести членов в первой половине 2025 года (во второй половине 2024 года: шесть членов).

16. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ**Иерархия оценок справедливой стоимости**

Группа использует следующую иерархию для определения справедливой стоимости финансовых инструментов и раскрытия информации о ней в разрезе моделей оценки:

- Уровень 1: цены на активных рынках по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2: другие методы, все исходные данные для которых, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, наблюдаются на рынке, либо непосредственно, либо опосредованно.
- Уровень 3: методы, в которых используются исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, которые не основываются на наблюдаемой рыночной информации.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**18. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ (продолжение)**

В таблице ниже представлена иерархия источников оценок активов и обязательств Группы по справедливой стоимости:

<i>В миллионах узбекских сум</i>	30 июня 2025 г.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Активы, справедливая стоимость которых раскрывается				
Денежные средства и их эквиваленты	296,726	-	296,726	-
Денежные средства, ограниченные в использовании	324,579	-	324,579	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1,079,630	-	-	1,079,630
Прочие текущие активы	106,140	-	-	106,140
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3,668,373	-	-	3,668,373
Кредиты и займы	6,814,907	-	4,754,142	2,060,765
Прочие краткосрочные обязательства	122,650	-	-	122,650

<i>В миллионах узбекских сум</i>	31 декабря 2024 г.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Активы, справедливая стоимость которых раскрывается				
Денежные средства и их эквиваленты	146,794	-	146,794	-
Денежные средства, ограниченные в использовании	398,043	-	398,043	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	806,760	-	-	806,760
Прочие текущие активы	98,793	-	-	98,793
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	556,547	-	-	556,547
Кредиты и займы	6,402,891	-	4,515,558	1,887,333
Прочие краткосрочные обязательства	92,462	-	-	92,462

За полугодия, закончившиеся 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года, не было переходов между Уровнями 1, 2 и 3 справедливой стоимости финансовых инструментов.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

На 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года руководство определило, что справедливая стоимость финансовых инструментов Группы таких, как торговая дебиторская и кредиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, денежные средства, ограниченные в использовании, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов. Кредиты и займы Группы отражены по амортизированной стоимости, которая приблизительно равна их справедливой стоимости.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)

17. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Условия осуществления хозяйственной деятельности

Несмотря на улучшения в экономической ситуации Республики Узбекистан за последние годы, экономика страны проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. В числе прочих, к таким характерным особенностям относятся низкий уровень ликвидности на рынках долговых и долевого ценных бумаг и продолжающийся процесс развития законодательной базы, включая законодательной базы в энергетической отрасли. К тому же экономика Узбекистана особенно подвержена влиянию политических, юридических, финансовых и регулятивных преобразований в Республике Узбекистан.

Перспективы экономической стабильности в Республике Узбекистан в значительной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством, а также от развития законодательно-нормативной базы и политической ситуации, которые неподконтрольны Группе.

Влияние внутривнутриполитических и геополитических событий в мире

На финансовое состояние Группы и результаты ее операционной деятельности будут и далее оказывать влияние политические и экономические преобразования в Республике Узбекистан, включающие применение действующего и будущего законодательства и налогового регулирования, которые оказывают значительное влияние на финансовые рынки Республики Узбекистан и экономику в целом. Группа считает, что общие условия развивающегося рынка не являются более существенными, чем те, с которыми сталкиваются подобные компании в Узбекистане.

Многие страны ввели и продолжают вводить новые санкции в отношении определенных российских юридических и физических лиц. Санкции введены и в отношении Беларуси. Сложившаяся ситуация, наряду с потенциальными колебаниями цен на сырьевые товары, валютными курсами, ограничениями на импорт и экспорт, наличием местных материалов и услуг и доступом к местным ресурсам, окажет непосредственное влияние на организации, осуществляющие значительную деятельность или связанные с Россией, Беларусью или Украиной. Однако война и ее прямые и косвенные последствия могут повлиять на субъекты, не имеющие прямых интересов в вовлеченных странах.

В целях управления страновым риском Группа контролирует операции с контрагентами в установленных лимитах, которые регулярно пересматриваются.

Инфляция и текущая экономическая среда

Влияние макроэкономической и геополитической обстановки усугубило инфляционное давление почти во всех странах мира. Высокие и растущие цены на энергоносители негативно сказываются на стоимости других товаров и услуг, что приводит к значительному росту потребительских цен во многих странах.

Цены на многие товары, включая продукты питания, остаются высокими. В 2024 году уровень инфляции в Узбекистане достиг 9,8%. В связи с растущими геополитическими напряжениями с августа 2023 года наблюдается значительное увеличение волатильности на фондовом и валютном рынках, а также значительная волатильность узбекского сума по отношению к доллару США. В течение 2024 года узбекский сум ослабел приблизительно на 3,7%–4,7% по отношению к доллару США. 25 июля 2024 года Центральный банк Узбекистана принял решение снизить ставку рефинансирования с 14% до 13,5% годовых.

Группа продолжает оценивать влияние данных событий и изменений экономических условий на свою деятельность, финансовое положение и финансовые результаты.

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)

17. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Контрактные обязательства

Для целей осуществления программы по обеспечению стабильной работы энергосистемы Группа заключила договоры с подрядчиками в рамках реализации следующих инвестиционных проектов: Модернизация и реконструкция подстанций магистральных сетей, Строительство ЛЭП 220 кВ Тахиаташская ТЭС – ПС «Хорезм» – населенный пункт Сарымай, Строительство линии ЛЭП 500 кВ «Сурхан-Пули-Хумри», Строительство объектов внешнего электроснабжения тяговых подстанций строящейся электрофицированной железнодорожной линии на участке «Пап-Наманган-Андижан», Строительство линии 220 кВ в габарите 500 кВ 177 км от Навоийской ТЭС до переключательного пункта 220 кВ «Бесопан» и другие.

В 2020-2024 годах Группа заключила ряд долгосрочных договоров на покупку всего объема электроэнергии с производителями, использующими возобновляемые источники энергии.

18. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

После отчетного периода не произошло каких-либо существенных событий.