

## **АО «Шардаринская гидроэлектростанция»**

**Финансовая отчетность  
по Международным стандартам  
финансовой отчетности,  
выпущенным Советом по МСФО,  
за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.**

**и Отчет независимого аудитора**

# Оглавление

## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

### ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.:

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ.....	1
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ.....	2
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ.....	3
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ.....	4
1. Компания и ее деятельность.....	5
2. Основа подготовки финансовой отчетности.....	6
3. Существенная информация об учетной политике.....	8
4. Новые Учетные стандарты, поправки и разъяснения.....	15
5. Оценки руководства.....	17
6. Основные средства.....	18
7. Запасы.....	18
8. Торговая и прочая дебиторская задолженность.....	18
9. Займы выданные.....	19
10. Капитал.....	19
11. Займы.....	20
12. Торговая и прочая кредиторская задолженность.....	21
13. Обязательства по прочим налогам.....	21
14. Прочие текущие обязательства.....	21
15. Выручка.....	21
16. Себестоимость продаж.....	21
17. Общие и административные расходы.....	22
18. Финансовые доходы.....	22
19. Финансовые расходы.....	22
20. Расходы по подоходному налогу.....	23
21. Операции со связанными сторонами.....	24
22. Договорные и условные обязательства.....	25
23. Управление финансовыми рисками.....	27
24. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	29
25. Управление капиталом.....	30
26. События после отчетной даты.....	30



Если при ознакомлении с указанной выше прочей информацией мы приходим к выводу о том, что в ней содержится существенное искажение, мы обязаны проинформировать об этом лиц, отвечающих за корпоративное управление.

#### ***Ответственность руководства Компании и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность***

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

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление финансовой отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, 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 Компании.

#### ***Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности***

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, 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 финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Мы также выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски и 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 Компании;
- 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 Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности, или, если раскрытие такой информации является ненадлежащим, то модифицировать наше мнение. Наши выводы основываются на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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 представляем 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 аудитора, и, если необходимо, о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, 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 отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Аудитор

(квалификационное свидетельство № 0330, выдано 2 мая 1997 г.)

Республика Казахстан,  
050059, г. Алматы, п. центр «Нурлы Тау»,  
пр. Аль-Фараби, 19, павильон I «Б»,  
3 этаж, офис 301, 302



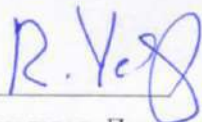
Г. Л. Михайлова



**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**  
 по состоянию на 31 декабря 2025 г.

	Прим.*	На 31.12.2025 г.	На 31.12.2024 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	6	28 239 027	28 882 456
Нематериальные активы		148 465	39 930
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>28 387 492</b>	<b>28 922 386</b>
<b>Текущие активы</b>			
Запасы	7	578 165	568 381
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	879 575	841 001
Займы выданные	9	620 832	1 965 578
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		347 592	596 832
Предоплата по прочим налогам		6 371	651
Прочие текущие активы		58 793	99 037
Денежные средства и их эквиваленты		2 121	4 096
<b>Итого текущие активы</b>		<b>2 493 449</b>	<b>4 075 576</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>30 880 941</b>	<b>32 997 962</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	10	332 755	332 755
Дополнительно оплаченный капитал	10	255 444	255 444
Нераспределенная прибыль		20 378 059	20 038 639
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>20 966 258</b>	<b>20 626 838</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Обязательство по отложенному подоходному налогу	20	2 756 357	2 247 628
Займы долгосрочные	11	3 900 000	6 800 000
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>6 656 357</b>	<b>9 047 628</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Займы текущие	11	3 049 221	3 077 728
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	90 330	39 405
Обязательства по прочим налогам и обязательным платежам	13	24 912	106 974
Прочие текущие обязательства	14	93 863	99 389
<b>Итого текущие обязательства</b>		<b>3 258 326</b>	<b>3 323 496</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>9 914 683</b>	<b>12 371 124</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>30 880 941</b>	<b>32 997 962</b>

\* Примечания на стр. 5-30 являются неотъемлемой частью финансовой отчетности.

  
 Р. К. Есхожин  
 Председатель Правления



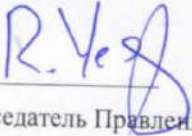
  
 Н. И. Сахова  
 Главный бухгалтер



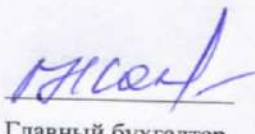
**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**  
 за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

	Прим.*	За 2025 г.	За 2024 г.
Выручка	15	7 136 564	8 602 430
Себестоимость продаж	16	(3 166 135)	(2 945 194)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>3 970 429</b>	<b>5 657 236</b>
Общие и административные расходы	17	(584 013)	(517 974)
Доходы от восстановления обесценения (убытки от обесценения) финансовых активов, нетто		-	49
Финансовые доходы	18	20 649	119 254
Финансовые расходы	19	(1 547 466)	(1 880 709)
Прочие доходы (расходы), нетто		7 884	3 682
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>1 867 483</b>	<b>3 381 538</b>
Экономия (расход) по подоходному налогу	20	(728 063)	(382 522)
<b>Прибыль за год</b>		<b>1 139 420</b>	<b>2 999 016</b>
Прочий совокупный доход		-	-
<b>Совокупный доход за год</b>		<b>1 139 420</b>	<b>2 999 016</b>
<b>Прибыль за год на акцию (в тенге)</b>	10	<b>3 424</b>	<b>9 013</b>

\* Примечания на стр. 5-30 являются неотъемлемой частью финансовой отчетности.

  
 Р. К. Есходжан  
 Председатель Правления



  
 Н. И. Сахова  
 Главный бухгалтер



**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
 за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

	Прим.*	За 2025 г.	За 2024 г. (реклассифициро вано**)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности:</b>			
<b>Поступление денежных средств, всего</b>		<b>7 988 412</b>	<b>9 562 205</b>
реализация продукции и услуг		7 899 007	9 433 530
процентный доход полученный		20 620	119 136
прочие поступления		68 785	9 539
<b>Выбытие денежных средств, всего</b>		<b>(4 891 085)</b>	<b>(5 494 041)</b>
платежи поставщикам за товары и услуги		(821 221)	(741 981)
выплаты по заработной плате		(1 414 465)	(1 135 944)
выплата вознаграждения по размещённым облигациям	11	(1 565 346)	(1 903 773)
корпоративный подоходный налог		(17 093)	(571 885)
другие платежи в бюджет		(896 836)	(928 263)
прочие выплаты		(176 124)	(212 195)
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>3 097 327</b>	<b>4 068 164</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:</b>			
<b>Выбытие денежных средств, всего</b>		<b>(744 196)</b>	<b>(108 216)</b>
приобретение основных средств и нематериальных активов		(744 196)	(108 216)
<b>Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		<b>(744 196)</b>	<b>(108 216)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности:</b>			
<b>Поступление денежных средств, всего</b>		<b>5 225 059</b>	<b>1 862 118</b>
возврат займов, выданных по Кэш-пулингу**	9	5 225 059	1 862 118
<b>Выбытие денежных средств, всего</b>		<b>(7 580 165)</b>	<b>(6 877 698)</b>
погашение облигаций	11	(2 900 000)	(2 900 000)
выплата дивидендов	10	(800 000)	(150 002)
займы, выданные по Кэш-пулингу**	9	(3 880 165)	(3 827 696)
<b>Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(2 355 106)</b>	<b>(5 015 580)</b>
Эффект обесценения		-	49
<b>Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств</b>		<b>(1 975)</b>	<b>(1 055 583)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года</b>		<b>4 096</b>	<b>1 059 679</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года</b>		<b>2 121</b>	<b>4 096</b>

\* Примечания на стр. 5-30 являются неотъемлемой частью финансовой отчетности.

\*\* Компания в 2025 году изменила политику учета денежных потоков по займам, выданным по Кэш-пулингу (примечание 9), и отражает их в финансовых потоках. Сравнительные данные реклассифицированы из инвестиционных потоков в финансовые для сопоставимости информации.

  
 Р. К. Есхожа  
 Председатель Правления



  
 Н. И. Сахова  
 Главный бухгалтер



**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**  
 за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

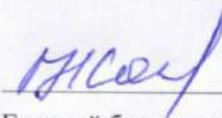
	Прим.*	Уставный капитал	Дополнительно оплаченный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 01.01.2024 г.		332 755	255 444	17 189 625	17 777 824
Прибыль за год		-	-	2 999 016	2 999 016
Прочий совокупный доход за год		-	-	-	-
Совокупный доход за год		-	-	2 999 016	2 999 016
Дивиденды	10	-	-	(150 002)	(150 002)
На 31.12.2024 г.		332 755	255 444	20 038 639	20 626 838
Прибыль за год		-	-	1 139 420	1 139 420
Прочий совокупный доход за год		-	-	-	-
Совокупный доход за год		-	-	1 139 420	1 139 420
Дивиденды	10	-	-	(800 000)	(800 000)
На 31.12.2025 г.		332 755	255 444	20 378 059	20 966 258

\* Примечания на стр. 5-30 являются неотъемлемой частью финансовой отчетности.

  
 Председатель Правления

Р. К. Есхолин



  
 Главный бухгалтер

Н. И. Сахова



## 1. Компания и ее деятельность

### Общая информация

АО «Шардаринская гидроэлектростанция» (далее – Компания) создано на основании постановления Правительства Республики Казахстан от 4 февраля 1998 г. № 76 «Вопросы создания Акционерного общества «Шардаринская ГЭС», постановления Департамента государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан от 26 марта 1998 г. № 150 и постановления Южно-Казахстанского территориального комитета государственного имущества и приватизации от 25 августа 1998 г. № 585 «О создании открытого акционерного общества «Шардаринская ГЭС» в организационно-правовой форме открытого акционерного общества на базе имущественного комплекса «Шардаринская ГЭС», выделенного из Республиканского государственного предприятия «Шардаринская ГЭС с водохранилищем».

Дата первичной регистрации – 10 сентября 1998 г.

25 июня 2004 г. Компания преобразована в Акционерное общество «Шардаринская гидроэлектростанция», государственная перерегистрация произведена под номером 9262-1958-АО.

Юридический адрес и место осуществления деятельности Компании и ее исполнительного органа: 161400, Республика Казахстан, Туркестанская область, город Шардара, ул. Ельмуратова, 13.

### Основная деятельность

Компания осуществляет деятельность в рамках одного операционного сегмента – производство электрической энергии на основе водных ресурсов реки Сырдарья в городе Шардара посредством эксплуатации Шардаринской гидроэлектростанции. Установленная мощность Шардаринской гидроэлектростанции после завершения модернизации в 2020 году составляет 126 МВт (4 агрегата по 31,5 МВт).

Источниками доходов Компании являются доходы в рамках данной деятельности:

- производство и реализация электрической энергии;
- услуга по поддержанию готовности электрической мощности.

Компания является объектом государственного мониторинга собственности согласно постановлению Правительства Республики Казахстан от 30 июля 2004 г. № 810 «Об утверждении перечня объектов отраслей экономики, имеющих стратегическое значение, в отношении которых осуществляется государственный мониторинг собственности».

Операционная деятельность Компании регулируется законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике» от 9 июля 2004 г. № 588-III, Предпринимательским кодексом Республики Казахстан от 29 октября 2015 г. № 375-V (далее – законодательство). Тарифы на электроэнергию и услугу по поддержанию готовности электрической мощности определяются в соответствии с законодательством и утверждаются Министерством энергетики Республики Казахстан.

7 июня 2019 г. Компания и Министерство энергетики Республики Казахстан подписали Инвестиционное соглашение, регуливающее отношения сторон соглашения при реализации Компанией инвестиционной программы по модернизации Шардаринской ГЭС. Инвестиционное соглашение разрешает применение индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности с 1 марта 2020 г.

Для Компании установлены следующие тарифы (до НДС):

- на электроэнергию:
  - с июля 2023 г.:
    - 9,82 тенге/кВтч – предельный тариф для планового объема электроэнергии. Тариф установлен до 2025 г. включительно (приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 14 декабря 2018 г. № 514 «Об утверждении предельных тарифов на электрическую энергию» с изменениями, вступившими в силу);
    - плавающие тарифы на балансирующую электроэнергию и на отрицательные дисбалансы, определяемые согласно закону «Об электроэнергетике»;
- на услугу по поддержанию готовности электрической мощности:
  - с 2021 г. по 2027 г. включительно – индивидуальный тариф 3 867,983 тыс. тенге/МВт×мес;
  - 2028 г. – индивидуальный тариф 1 933,992 тыс. тенге/МВт×мес.



## 1. Компания и ее деятельность (продолжение)

Решения по тарифам в существенной степени подвержены влиянию социальных и политических вопросов и обстоятельств. Экономическая, социальная и прочие политики Правительства Республики Казахстан могут иметь существенное влияние на операционную деятельность Компании. Будущее развитие социальных и политических событий в Республике Казахстан может отличаться от ожиданий руководства на дату подписания настоящей финансовой отчетности.

### Акционер и конечная контролирующая сторона Компании

Единственным акционером Компании по 6 марта 2025 г. являлось АО «Самрук-Энерго» (далее – Самрук-Энерго).

Единственным акционером Компании с 7 марта 2025 г. является Публичная компания «Qazaq Green Power PLC» (далее – Qazaq Green Power PLC). Компания Qazaq Green Power PLC зарегистрирована в юрисдикции Международного финансового центра «Астана».

Материнской компанией Qazaq Green Power PLC является Самрук-Энерго. Самрук-Энерго является холдинговой компанией, объединяющей ряд компаний, осуществляющих деятельность по производству электрической и тепловой энергии и горячей воды на основе угля, углеводородов, водных ресурсов и возобновляемых источников энергии, реализацию населению и промышленным предприятиям, транспортировку электроэнергии и техническое распределение электричества в сети, а также по аренде имущественных комплексов гидроэлектростанций.

Материнской компанией Самрук-Энерго является АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – Фонд Самрук-Казына). Фонд Самрук-Казына является конечной материнской компанией. Правительство Республики Казахстан является конечной контролирующей стороной Компании.

### Операционная среда

Экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть, газ и другое минеральное сырье, составляющие основную часть экспорта страны. Эти особенности также включают, но не ограничиваются существованием национальной валюты, не имеющей свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг.

Волатильность обменного курса, наблюдающаяся в течение последних лет, оказывает и может продолжать оказывать негативное воздействие на экономику Республики Казахстан, включая снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении финансирования.

Руководство уверено, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Компании в текущих обстоятельствах. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

## 2. Основа подготовки финансовой отчетности

### Отчет о соответствии

Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 г., подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности (далее – Учетные стандарты).

Финансовая отчетность утверждена руководством Компании 10 февраля 2026 г.

Принципы учетной политики, использованные при подготовке данной финансовой отчетности, представлены ниже. Данные принципы последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иное в примечании 4.



## 2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

### Сезонность операций

Деятельность Компании подвержена сезонным колебаниям объемов производства электрической энергии. В пределах календарного года основной объем выработки электроэнергии на Шардаринской ГЭС приходится, как правило, на период с декабря по июль, резкое снижение выработки наблюдается в сентябре и октябре.

Эти колебания связаны с режимом нагрузки гидроэлектростанции (далее – ГЭС).

Режим нагрузки ГЭС зависит от совокупности ряда факторов, в том числе:

- пусков воды, регулируемых Комитетом водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан;
- природного, в том числе сезонного, колебания уровня наполнения Шардаринского водохранилища.

Река Сырдарья образуется при слиянии рек Нарын и Карадарья в восточной части Ферганской долины. Питание преимущественно снеговое, в меньшей мере ледниковое и дождевое. Водный сток реки формируется в горной части бассейна. Половодье – весенне-летнее.

Сезонный уровень наполнения Шардаринского водохранилища также зависит от международных договоренностей о лимитах использования и графиках подачи воды реки Сырдарья, так как река до впадения в Шардаринское водохранилище является трансграничной. До пересечения границы Казахстана река протекает по территории Кыргызстана, Таджикистана и Узбекистана, где ее воды активно используются для производства и сельского хозяйства.

### Функциональная валюта и валюта представления финансовой отчетности

Функциональной валютой является валюта основной экономической среды, в которой организация осуществляет свою деятельность.

Функциональной валютой и валютой представления финансовой отчетности Компании является тенге.

Все суммы в финансовой отчетности были округлены до тыс. тенге, если не указано иное.

Для пересчета статей финансовой отчетности, выраженных в иностранных валютах, на отчетную дату, а также для целей отражения валютных операций в бухгалтерском учете, Компания применяет официальные курсы валют, установленные в Республике Казахстан.

Прибыли и убытки от курсовой разницы, возникшие в результате расчетов по валютным операциям и пересчета финансовых активов и обязательств Компании, выраженных в иностранных валютах, отражаются в прибылях и убытках периода.

### Принцип непрерывности деятельности

Финансовая отчетность подготовлена с учетом того, что Компания действует и будет действовать в обозримом будущем. Таким образом, предполагается, что Компания не собирается и не нуждается в ликвидации или существенном сокращении масштабов своей деятельности. Финансовая отчетность не содержит корректировок, необходимых в случае, если бы Компания не могла продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывности.

Руководство подготовило финансовую отчетность на основе допущения о непрерывности деятельности. Данное суждение основано на результатах анализа следующих обстоятельств и факторов:

- Компания является значительным поставщиком электроэнергии для энергодефицитного южного региона республики. Шардаринская гидроэлектростанция является стратегическим объектом, так как входит в состав водно-энергетического комплекса Нарын-Сырдарьинского каскада и гидротехнического комплекса Шардаринского гидроузла на реке Сырдарья, имеющего комплексное назначение: борьба с наводнениями, энергетика, ирригация;
- у Руководства и единственного акционера Компании нет ни намерения, ни необходимости в ликвидации или существенном сокращении масштабов деятельности Компании;
- Компания за счет тарифов на электроэнергию и услугу по поддержанию готовности электрической мощности имеет положительные денежные потоки от операционной деятельности, достаточные для своевременного покрытия отрицательного разрыва между текущими активами и текущими обязательствами, имеющего место на 31 декабря 2025 г.;
- Компания, основываясь на действующих тарифах и прогнозе водного баланса, также ожидает получить положительные денежные потоки от операционной деятельности, достаточные для своевременного погашения текущих обязательств как минимум в ближайшие 12 месяцев;



## 2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

- Компания не нарушала условия размещения облигаций (примечание 11), и нет оснований полагать, что обязательства не будут исполнены как минимум 12 месяцев после отчетной даты (примечание 22);
- на 31 декабря 2025 г. 94 % (на 31 декабря 2024 г. – 93 %) текущих обязательств Компании представлены обязательствами по облигациям перед Самрук-Энерго (примечание 11). Компания также имеет доступ к краткосрочным займам Самрук-Энерго в рамках реверсивной кредитной линии (примечание 11);
- Значительное снижение производства электроэнергии в августе-октябре 2025 года и, как следствие, выручки от ее реализации по сравнению со средними историческими показателями деятельности Компании в аналогичные периоды (примечание 15) связано с уникальным критическим понижением уровня воды в Шардаринском водохранилище. Понижение уровня воды связано с совокупностью внешних факторов межгосударственного и внутриреспубликанского регулирования попусков воды на фоне сезонного дефицита осадков. С декабря 2025 года Компания вышла на обычный уровень выработки электроэнергии. Прогнозы уровня воды на 2026 год являются положительными.

Таким образом, Руководство пришло к заключению, что Компания будет генерировать достаточные денежные потоки для поддержания операционной деятельности, обслуживания кредитных обязательств и обеспечения возмещаемости балансовой стоимости основных средств.

### Метод начисления

Финансовая отчетность составлена в соответствии с методом начисления (кроме отчета о движении денежных средств). Метод начисления обеспечивается признанием эффекта хозяйственных операций, а также событий и обстоятельств, не являющихся результатом хозяйственной деятельности Компании, но оказывающих влияние на ее экономические ресурсы и права требования к ней, в тех периодах, в которых этот эффект возник независимо от времени соответствующих денежных поступлений и выплат.

### Последовательность представления

Представление и классификация статей в финансовой отчетности сохраняются от одного периода к следующему. Значительный пересмотр представления финансовой отчетности может предполагать необходимость внесения изменений в представление финансовой отчетности. Компания вносит изменения в представляемую финансовую отчетность только в том случае, если изменения вызваны требованиями Учетных стандартов или измененная форма представления дает такую информацию, которая надежна и более значима для пользователей финансовой отчетности, и пересмотренная структура, скорее всего, будет сохраняться, и сравнимость информации не пострадает.

### Взаимозачет

Компания не производит взаимозачет активов и обязательств, доходов и расходов за исключением случаев, когда это разрешено или требуется каким-либо стандартом или имеется юридическое право на взаимозачет.

## 3. Существенная информация об учетной политике

### Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и обесценения, если необходимо. Первоначальная стоимость состоит из покупной стоимости, включая пошлины на импорт и невозмещаемые налоги при приобретении, за вычетом торговых скидок и возвратов, и любые затраты, непосредственно связанные с доставкой актива на место и приведение его в рабочее состояние для целевого назначения. Первоначальная стоимость объектов основных средств, изготовленных или возведенных хозяйственным способом, включает в себя стоимость затраченных материалов, выполненных производственных работ и относящейся к ним части производственных накладных расходов.

Последующие затраты включаются в балансовую стоимость актива либо отражаются в качестве отдельного актива только при условии, что существует вероятность извлечения Компанией экономических выгод от эксплуатации данного актива, и его стоимость может быть надежно оценена. Балансовая стоимость замененной части списывается. Все прочие расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на прибыль или убыток за отчетный период по мере возникновения.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств, рассчитанные как разница между суммой полученного возмещения и балансовой стоимостью выбывших основных средств, отражаются в прибыли или убытке периода выбытия.



### 3. Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Амортизация основных средств рассчитывается по методу равномерного списания первоначальной стоимости до ликвидационной стоимости в течение срока полезного использования основных средств:

	Срок полезного использования (кол-во лет)
Здания и сооружения	5-100
Машины и оборудование	2-40
Транспортные средства	4-9
Прочие	3-20

Ликвидационная стоимость актива представляет собой оценку суммы, которую Компания могла бы получить в настоящий момент от продажи актива за вычетом затрат на продажу, исходя из предположения, что возраст актива и его техническое состояние уже соответствуют возрасту и состоянию, ожидаемым в конце срока его полезного использования. Ликвидационная стоимость приравнена к нулю в том случае, если Компания предполагает использовать объект до окончания его физического срока службы и не ожидает получить доход от его выбытия в конце срока службы или ожидаемый доход является незначительным.

Срок полезного использования и ликвидационная стоимость объектов основных средств анализируются и при необходимости корректируются, как минимум, в конце каждого отчетного года.

Незавершенное строительство включает в себя затраты на строительство незавершенных объектов и затраты на монтаж и ввод в эксплуатацию объектов, требующих монтажа. При завершении строительства (монтажа) и введении в эксплуатацию объекты переводятся в соответствующую категорию основных средств.

В конце каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу актива и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости; убыток от обесценения отражается в прибыли и убытке за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение расчетных оценок, заложенных в определение ценности использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

#### Финансовые инструменты

##### *Первоначальное признание финансовых инструментов*

Компания признает финансовые активы и обязательства в отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда она становится частью договорных положений по инструменту. Финансовые активы и обязательства признаются в учете на дату исполнения сделки.

##### *Финансовые активы*

###### *Оценка финансовых активов при первоначальном признании*

За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Компания применяет упрощение практического характера, Компания 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 значительный компонент финансирования или в отношении которой Компания применяет упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

###### *Классификация финансовых активов*

Компания при первоначальном признании классифицирует свои финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСФО (IFRS) 9, следующим образом:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости;
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход;
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация определяется на основании бизнес-модели Компании по управлению финансовыми активами и контрактными условиями денежных потоков. Компания меняет классификацию долговых инструментов, когда и только когда меняется ее бизнес-модель по управлению этими активами.



### 3. Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Финансовые активы Компании, находящиеся в сфере действия МСФО (IFRS) 9, представлены торговой дебиторской задолженностью и выданными займами, и относятся к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости.

Финансовый актив учитывается по амортизированной стоимости, если соблюдены два критерия:

- 1) целью бизнес-модели является удерживание финансового актива для получения всех договорных денежных потоков; и
- 2) договорные потоки денег представлены только платежами по процентному вознаграждению и основному долгу. Вознаграждение представляет собой плату за временную стоимость денег и кредитный риск, связанный с основным долгом к погашению в определенный период времени.

Если хотя бы один из вышеуказанных критериев не соблюден, финансовый актив учитывается по справедливой стоимости.

Финансовые активы, не учитываемые по амортизированной стоимости, учитываются по справедливой стоимости.

Финансовый актив учитывается по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если соблюдены два критерия:

- 1) целью бизнес-модели является удерживание финансового актива как для получения всех договорных денежных потоков, так и путем продажи финансового актива; и
- 2) договорные потоки денег представлены только платежами по процентному вознаграждению и основному долгу. Вознаграждение представляет собой плату за временную стоимость денег и кредитный риск, связанный с основным долгом к погашению в определенный период времени.

Финансовые активы учитываются по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда они отражаются по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

#### *Последующая оценка финансовых активов*

В последующем финансовые активы оцениваются по амортизированной или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход или через прибыль или убыток, основываясь на бизнес-модели Компании по управлению финансовыми активами. Бизнес-модель определяется руководством Компании.

#### *Обесценение финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в прочем совокупном доходе*

Компания оценивает ожидаемые кредитные убытки на перспективной основе по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, вне зависимости от того существуют ли индикаторы обесценения.

Компания использует четырехступенчатую модель для расчета обесценения для активов, за исключением торговой дебиторской задолженности:

- стадия 1 – финансовые активы, для которых кредитный риск значительно не увеличился с момента первоначального признания;
- стадия 2 – финансовые активы, по которым наблюдается существенное увеличение кредитного риска на отчетную дату;
- стадия 3 – финансовые активы, по которым произошло событие дефолта;
- стадия 4 – приобретенные или созданные кредитно-обесцененные активы. Данные активы не могут менять свою стадию в течение всего срока действия финансового инструмента.

Для краткосрочной дебиторской задолженности без существенного финансового компонента Компания применяет упрощенный подход в соответствии с МСФО (IFRS) 9 и оценивает кредитные убытки в течение срока жизни актива с момента его первоначального признания. Расчет оценочного резерва основан на предположении, что в любом из отчетных периодов суммы под риском попадут либо в категорию дефолта, либо не дефолта. Таким образом, Компания классифицирует необесцененные активы на «не дефолтные» (стадия 2) и «дефолтные» (стадия 3) – в случае соответствия критериям дефолта. Резерв на обесценение торговой дебиторской задолженности создается на весь срок.

Компания оценивает следующие индикаторы для распределения финансовых инструментов на стадии обесценения: дни просрочки, наличие значительного увеличения кредитного риска, наличие дефолта и прочие критерии.

#### *Прекращение признания финансового актива*

Компания прекращает признание финансового актива (или, где применимо – части финансового актива или части группы аналогичных финансовых активов), если:



### 3. Существенная информация об учетной политике (продолжение)

- финансовые активы выкуплены или срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек;
- Компания передала договорные права на получение денежных потоков от актива или заключила квалифицируемое соглашение о передаче актива, при котором Компания (а) передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но не сохранила контроль над данным активом.

Контроль сохранен, если контрагент не может продать актив в полном объеме не связанной с ним третьей стороне, не налагая дополнительных ограничений на процесс передачи.

#### *Финансовые обязательства*

Компания классифицирует свои финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСФО (IFRS) 9, при первоначально признании следующим образом:

- финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- кредиты и займы, кредиторская задолженность, учитываемые по амортизированной стоимости;
- производные инструменты, классифицированные по усмотрению Компании как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании.

Финансовые обязательства Компании, находящиеся в сфере действия МСФО (IFRS) 9, включают в себя обязательства по размещенным облигациям, кредиторскую задолженность перед поставщиками. Компания не имеет финансовых обязательств, определенных ею при первоначальном признании в качестве оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

#### *Оценка финансовых обязательств при первоначальном признании*

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае займов и кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке.

#### *Займы и кредиторская задолженность*

Займы и кредиторская задолженность после первоначального признания учитываются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента. Амортизированная стоимость рассчитывается, принимая во внимание любые издержки, которые являются неотъемлемой частью эффективной ставки процента.

Займы и кредиторская задолженность классифицируются как текущие обязательства, если только Компания не обладает правом отсрочить выплату как минимум на 12 месяцев после отчетного периода.

Доходы и расходы признаются в прибыли или убытке периода тогда, когда прекращается признание займов и кредиторской задолженности или признается их обесценение, а также в процессе амортизации.

#### *Капитализация затрат по займам*

Затраты по займам, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству активов, подготовка которых к использованию по назначению или для продажи обязательно требует значительного времени (далее «активы, отвечающие определенным требованиям»), капитализируются. Прочие затраты по займам признаются в составе расходов с применением метода эффективной процентной ставки. Компания капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по активам, отвечающим определенным требованиям. Начальная дата капитализации наступает, когда (а) Компания несет расходы по активу, отвечающему определенным требованиям; (б) несет затраты по займам; и (в) осуществляет мероприятия, необходимые для подготовки актива к его целевому использованию или продаже. Капитализация прекращается, когда все мероприятия, необходимые для подготовки актива, отвечающего определенным требованиям, к его целевому использованию или продаже, завершены.

#### *Прекращение признания финансового обязательства*

Признание финансового обязательства 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 балансовой стоимости признается в прибылях и убытках периода.



### 3. Существенная информация об учетной политике (продолжение)

#### *Взаимозачет финансовых активов и обязательств*

Финансовые активы и обязательства зачитываются, и в отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство.

#### **Аренда**

В момент заключения договора Компания оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Компания определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

#### *Компания в качестве арендодателя*

Аренда, по которой у Компании остаются практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, классифицируется как операционная аренда. Возникающий арендный доход учитывается линейным методом на протяжении срока аренды и включается в выручку в отчете о прибыли или убытке ввиду своего операционного характера. Первоначальные прямые затраты, понесенные при заключении договора операционной аренды, включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и признаются в течение срока аренды на той же основе, что и доход от аренды. Условная арендная плата признается в составе выручки в том периоде, в котором она была получена.

#### **Запасы**

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены продажи. Себестоимость запасов определяется по методу ФИФО. Себестоимость приобретенных запасов включает: затраты на приобретение запасов, транспортно-заготовительные расходы, связанные с их доставкой к месту их хранения и приведением в надлежащее состояние. Себестоимость вырабатываемой электроэнергии включает в себя стоимость материалов, затраты на оплату труда производственных рабочих, амортизацию производственных основных средств и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов.

Возможная чистая цена продажи – это расчетная цена возможной продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на завершение производства и расходов по реализации.

#### **Авансы поставщикам**

Авансы поставщикам отражаются по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Авансы классифицируются как долгосрочные, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год после отчетной даты, или если авансы относятся к активу, который будет отражен в учете как долгосрочный при первоначальном признании. Предоплата в иностранной валюте за товары и услуги является неденежной статьей и, следовательно, учитывается по рыночному курсу на дату осуществления предоплаты и не подлежит пересчету на конец отчетного периода. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Компанией контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Компанией. Если имеется признак того, что активы или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит обесценению и соответствующий убыток отражается в административных расходах периода.

#### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, средства на текущих банковских счетах, депозитных счетах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев, а также договоры обратного РЕПО с первоначальным сроком погашения менее 10 дней. Денежные средства и эквиваленты денежных средств отражаются по амортизированной стоимости, так как (i) они удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков до срока погашения и эти денежные потоки представляют собой исключительно платежи в счет основной суммы долга и процентов и (ii) они не отнесены к категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Остатки денежных средств с ограничением использования исключаются из состава денежных средств и их эквивалентов для целей составления отчета о движении денежных средств. Остатки денежных средств, по которым установлены ограничения на обменные операции или использование для погашения обязательств в течение как минимум двенадцати месяцев после отчетного периода, включаются в состав прочих долгосрочных финансовых активов. Денежные средства с ограничением в течение более чем трех месяцев, но менее чем двенадцати месяцев после отчетного периода, включаются в состав прочих краткосрочных финансовых активов.



### 3. Существенная информация об учетной политике (продолжение)

#### **Расходы на оплату труда и связанные с ними налоги, взносы и отчисления**

Расходы на заработную плату, оплачиваемые ежегодные отпуска и больничные, премии, прочие выплаты начисляются по мере выполнения работниками трудовых обязанностей.

Компания производит удержание из доходов работников обязательных пенсионных взносов в накопительный пенсионный фонд в размере до 10 % в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Суммы взносов с момента их удержания до момента перечисления в Единый накопительный пенсионный фонд отражаются в составе задолженности Компании.

Компания также является плательщиком обязательных профессиональных пенсионных взносов в размере 5 % от доходов некоторых категорий работников с вредными условиями труда, а также обязательных пенсионных взносов работодателя в размере 1,5% от доходов работников, родившихся после 31 декабря 1974 г. Взносы являются обязательством Компании и относятся на расходы в момент их начисления.

Компания является плательщиком социального налога в бюджет Республики Казахстан, социальных отчислений в Государственный фонд социального страхования и отчислений на обязательное социальное медицинское страхование, общая величина которых составляет в 2025 г. 14 % от облагаемых доходов работников.

#### **Признание выручки**

Выручка – это доход, возникающий в ходе обычной деятельности Компании.

Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами или услугами передается покупателю. Выручка оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Компания ожидает получить в обмен на такие товары или услуги. Выручка отражается за вычетом налога на добавленную стоимость.

*Выручка от реализации электроэнергии* признается в момент передачи электроэнергии покупателю в пункте поставки, которым является пункт присоединения гидроэлектростанции Компании к сетям передачи электроэнергии. Сумма выручки за электроэнергию определяется исходя из фактического объема поставленной электроэнергии и утвержденных тарифов (примечание 1).

Дебиторская задолженность признается, когда электроэнергия реализована в пункте присоединения гидроэлектростанции Компании к сетям передачи электроэнергии, так как на этот момент возмещение является безусловным ввиду того, что наступление срока платежа обусловлено лишь течением времени. Компания выставляет покупателям счета за электроэнергию ежемесячно.

*Выручка от предоставления услуги по поддержанию готовности электрической мощности* признается в том отчетном периоде, когда были оказаны эти услуги. Выручка определяется на основе объема услуги, зафиксированного в договоре с Единым закупщиком (на основе фактически располагаемой электрической мощности), и утвержденного тарифа (примечание 1). Компания выставляет Единому закупщику счета за услугу ежемесячно. Единый закупщик контролирует объем поставляемой Компанией услуги в соответствии с Правилами организации и функционирования рынка электрической мощности.

#### **Процентные доходы**

Процентные доходы признаются с использованием метода эффективной процентной ставки.

#### **Корпоративный подоходный налог**

Корпоративный подоходный налог отражается в финансовой отчетности в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действующим либо практически вступившим в силу на конец отчетного периода.

Расходы по корпоративному подоходному налогу включают в себя текущий и отложенный налоги.

Расходы по корпоративному подоходному налогу отражаются в прибыли и убытке за год, если они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала. Расходы по корпоративному подоходному налогу подлежат признанию вне прибыли или убытка, если налог относится к статьям, которые признаны вне прибыли или убытка. Соответственно, текущий и отложенный налоги, относящиеся к статьям, которые признаны:

- а) в прочем совокупном доходе, подлежат признанию в прочем совокупном доходе;
- б) непосредственно в капитале, подлежат признанию непосредственно в капитале.



### 3. Существенная информация об учетной политике (продолжение)

#### *Текущий налог*

Налоговые активы и обязательства по текущему налогу за текущие и предыдущие периоды оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам в отношении облагаемой прибыли (убытка) за текущий и прошлые отчетные периоды. Налогооблагаемая прибыль или убыток основываются на оценочных показателях, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчета суммы текущего налога – это ставки и законы, принятые или фактически принятые на отчетную дату.

Руководство Компании периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резерв. Расходы по созданию такого резерва отражаются в составе расходов по корпоративному подоходному налогу.

#### *Отложенный налог*

Отложенный налог признается с использованием метода балансовых обязательств по всем временным разницам между налогооблагаемой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности.

Отложенное налоговое обязательство признается Компанией по всем налогооблагаемым временным разницам.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки. Балансовая стоимость отложенного налогового актива пересматривается на каждую отчетную дату и снижается, если вероятность того, что будет получена достаточная налогооблагаемая прибыль, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, мала.

Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенный налог не признается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в отчетном году, когда актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчетную дату были введены в действие или фактически введены в действие.

Отложенные налоговые активы и обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же компании-налогоплательщику и к одному и тому же налоговому органу.

#### **Дивиденды акционеру**

Дивиденды акционеру признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в отчетном периоде только в том случае, если они были объявлены и утверждены в этом же отчетном периоде. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до конца отчетного периода, а также рекомендованы или объявлены после конца отчетного периода, но до даты утверждения финансовой отчетности.

#### **Налог на добавленную стоимость**

Налог на добавленную стоимость (далее – НДС), возникающий при реализации, подлежит уплате в налоговые органы при отгрузке товаров и оказании услуг. НДС, уплаченный при приобретении товаров и услуг, может быть зачтен в счет НДС, подлежащего к уплате, при получении налогового счета-фактуры от поставщика. Налоговое законодательство позволяет проведение оплаты НДС на нетто-основе. Соответственно, НДС по реализации и приобретениям отражается в отчете о финансовом положении свернуто на нетто-основе. НДС к возмещению классифицируется как долгосрочный актив, если его погашение не ожидается в течение года после отчетного периода.



### 3. Существенная информация об учетной политике (продолжение)

#### Резервы

Резервы признаются, если Компания имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события, есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуется отток экономических выгод, и может быть сделана надежная оценка суммы такого обязательства. Если Компания 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. Расход, относящийся к резерву, отражается в прибылях и убытках за вычетом возмещения. Если влияние временной стоимости денег существенно, резервы дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признается как расходы на финансирование.

#### Сегментная отчетность

Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой лицу или органу Компании, ответственному за принятие операционных решений. Сегмент подлежит отдельному раскрытию, если его доходы, финансовый результат или активы составляют не менее десяти процентов от суммарных активов всех сегментов.

Компания осуществляет деятельность в рамках одного операционного сегмента – производство электроэнергии, как это раскрыто в параграфе «Основная деятельность» примечания 1.

#### Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию определяется как отношение прибыли, приходящейся на долю держателей акций Компании, к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение года. У Компании отсутствуют разводняющие потенциальные обыкновенные акции, следовательно, разводненная прибыль на акцию совпадает с базовой прибылью на акцию (примечание 11).

### 4. Новые Учетные стандарты, поправки и разъяснения

#### 4.1. Изменения в Учетных стандартах, обязательные к применению для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2025 г.

Указанные ниже изменения в Учетных стандартах стали обязательными к применению для Компании с 1 января 2025 г.:

- **Поправки к МСФО (IAS) 21 – «Отсутствие конвертируемости валюты»** (выпущены 15 августа 2023 г.)  
Поправки разъясняют, когда валюта является конвертируемой и как определять обменный курс, когда валюта не является конвертируемой. Поправки также включают новые требования раскрытия информации, которые должны помочь пользователям сделать выводы о влиянии неконвертируемой валюты на финансовые результаты, финансовое положение и денежные потоки организации. Поправки не оказали влияние на финансовую отчетность, так как Компания не совершает валютные операции.

#### 4.2. Изменения в Учетных стандартах, не вступившие в силу

Компания не применила какие-либо изменения в Учетных стандартах на отчетную дату, но не вступившие в силу:

- **Новый МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»** (выпущен в апреле 2024 г.)  
Стандарт вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение.  
Стандарт заменит собой МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности».  
Стандарт устанавливает новые требования к финансовой отчетности, самыми важными из которых являются следующие:
  - классификация статей доходов и расходов в отчете о прибыли или убытке по категориям, соответствующим виду деятельности: операционная, инвестиционная, финансовая. Организации также обязаны представлять следующие промежуточные итоги:
    - операционная прибыль или убыток;
    - прибыль или убыток до финансовой деятельности и налога на прибыль;
  - раскрытие в финансовой отчетности информации о показателях эффективности, определенных руководством, включая их сверку с наиболее сопоставимыми итогами и промежуточными итогами в отчете о прибыли или убытке;



#### 4. Новые Учетные стандарты, поправки и разъяснения (продолжение)

- представление агрегированной и дезагрегированной информации в основных формах финансовой отчетности и примечаниях.

Также новый стандарт вносит незначительные поправки к другим Учетным стандартам, в том числе к МСФО (IAS) 7 в отношении отчета о движении денежных средств и МСФО (IAS) 33 «Прибыль на акцию».

Компания находится в процессе анализа влияния стандарта на финансовую отчетность. Ожидается, что введение стандарта не приведет к реклассификациям между основными статьями отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

- **Новый МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязательства отчитываться публично: раскрытие информации»** (выпущен в мае 2024 г.)

Стандарт вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Стандарт определяет требования к раскрытию информации, которые дочерняя компания, имеющая право на это, может применять вместо требований к раскрытию информации, предусмотренных другими Учетными стандартами.

Ожидается, что данный стандарт не окажет влияние на финансовую отчетность, так как Компания не планирует инвестиции в дочерние организации.

- **Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 – «Поправки к классификации и оценке финансовых инструментов»** (выпущены 30 мая 2024 г.)

Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 г. или после этой даты.

Поправки затрагивают вопросы, выявленные в ходе анализа требований МСФО (IFRS) 9 к классификации и оценке после его внедрения.

Ожидается, что данные поправки не окажут влияние на финансовую отчетность Компании.

- **Поправки к МСФО (IAS) 21 – «Перевод в валюту представления гиперинфляционного типа»** (выпущены 13 ноября 2025 г.)

Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 г. или после этой даты.

Цель Поправок – повысить полезность получаемой информации экономически эффективным способом.

Данные поправки не окажут влияние на финансовую отчетность Компании.

- **Поправки к МСФО (IFRS) 10 / МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»** (выпущены в сентябре 2014 г.)

В декабре 2015 г. Совет по МСФО отложил вступление Поправок в силу на неопределенный срок до завершения проекта исследования в отношении метода долевого участия.

Поправки могут повлиять на финансовую отчетность Компании в будущем, если Компания на момент их введения станет инвестором в ассоциированные или совместные предприятия.

- **«Ежегодные усовершенствования стандартов финансовой отчетности МСФО – том 11»** (выпущены 18 июля 2024 г.)

Усовершенствования вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Поправки содержат улучшения (преимущественно уточнения формулировок для повышения понятности, а также последовательности используемых терминов), относящиеся к различным аспектам применения Учетных стандартов:

- МСФО (IFRS) 1: Учет хеджирования для организации, впервые применяющей Международные стандарты финансовой отчетности;
- МСФО (IFRS) 7: Прибыль или убыток от прекращения признания;
- МСФО (IFRS) 7: поправки к Руководству по внедрению стандарта – Раскрытие информации об отложенной разнице между справедливой стоимостью и ценой сделки;
- МСФО (IFRS) 7: поправки к Руководству по внедрению стандарта – Введение и Раскрытие информации о кредитном риске;
- МСФО (IFRS) 9: Прекращение признания арендатором обязательств по аренде;
- МСФО (IFRS) 9: Цена сделки;
- МСФО (IFRS) 10: Определение «агента де-факто»;
- МСФО (IAS) 7: Учет по первоначальной стоимости.

Ожидается, что поправки не окажут влияние на финансовую отчетность Компании.



#### 4. Новые Учетные стандарты, поправки и разъяснения (продолжение)

- **Поправки к IFRS 9 и IFRS 7 – «Контракты в отношении электроэнергии, зависящей от природных ресурсов»** (выпущены 18 декабря 2024 г.)  
Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение. Пересчет предыдущих периодов для отражения применения поправок не требуется.  
Поправки направлены на улучшение раскрытия финансового влияния контрактов на электроэнергию, зависящую от природных ресурсов.  
Поправки включают:
  - разъяснение применения требований о «собственном использовании»;
  - разрешение учета хеджирования, если эти контракты используются в качестве инструментов хеджирования; и
  - введение новых требований к раскрытию информации, позволяющих инвесторам понять влияние этих контрактов на финансовые показатели и денежные потоки организации.Компания находится в процессе анализа влияния данных поправок на финансовую отчетность.

Компания планирует применение обновлений с момента их официального вступления в силу.

#### 5. Оценки руководства

Подготовка финансовой отчетности предусматривает использование руководством оценок и допущений, касающихся указанных в отчетности сумм активов и обязательств, и раскрытие информации об условных активах и обязательствах на дату составления финансовой отчетности и указанных в отчетности суммах прибылей и убытков за отчетный период.

Оценки и лежащие в их основе допущения основываются на первоначальном опыте и других факторах, включая ожидания будущих событий, которые, по мнению руководства Компании, являются обоснованными при данных обстоятельствах. Оценки и допущения непрерывно проверяются. Изменения в учетных оценках признаются в периоде, в котором оценка пересматривается, если изменение влияет только на тот период, или в периоде изменения и будущих периодах, если изменение влияет как на текущий, так и будущие периоды.

Наиболее существенные оценки и суждения относятся к срокам полезного использования основных средств (примечание 3), справедливой стоимости займов, выданных Самрук-Энерго, при их первоначальном признании (примечание 9).



**6. Основные средства**

	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость:</b>							
на 01.01.2024 г.	10 714	2 622 798	34 130 843	118 790	285 892	-	37 169 037
поступление	-	-	16 044	20 134	53 673	8 174	98 025
перемещение	-	7 155	-	-	-	(7 155)	-
перевод из запасов	-	-	-	-	-	181	181
выбытие	-	-	(1 374)	-	(1 080)	-	(2 454)
на 31.12.2024 г.	10 714	2 629 953	34 145 513	138 924	338 485	1 200	37 264 789
поступление	-	-	17 404	117 951	36 203	502 402	673 960
перевод из запасов	-	-	-	-	2	-	2
выбытие	-	-	(12 971)	(330)	(2 372)	-	(15 673)
на 31.12.2025 г.	10 714	2 629 953	34 149 946	256 545	372 318	503 602	37 923 078
<b>Накопленная амортизация:</b>							
на 01.01.2024 г.	-	(916 760)	(5 868 453)	(91 655)	(182 334)	-	(7 059 202)
начисление	-	(77 722)	(1 205 577)	(5 785)	(36 501)	-	(1 325 585)
списание при выбытии	-	-	1 374	-	1 080	-	2 454
на 31.12.2024 г.	-	(994 482)	(7 072 656)	(97 440)	(217 755)	-	(8 382 333)
начисление	-	(77 650)	(1 204 594)	(12 157)	(22 990)	-	(1 317 391)
списание при выбытии	-	-	12 971	330	2 372	-	15 673
на 31.12.2025 г.	-	(1 072 132)	(8 264 279)	(109 267)	(238 373)	-	(9 684 051)
<b>Балансовая стоимость:</b>							
на 31.12.2024 г.	10 714	1 635 471	27 072 857	41 484	120 730	1 200	28 882 456
на 31.12.2025 г.	10 714	1 557 821	25 885 667	147 278	133 945	503 602	28 239 027

Расходы по амортизации отнесены на следующие статьи прибыли и убытка за период:

	2025 г.	2024 г.
Себестоимость продаж	1 304 697	1 312 579
Общие и административные расходы	11 314	11 786
Прочие операционные расходы	1 380	1 220
<b>Итого</b>	<b>1 317 391</b>	<b>1 325 585</b>

**7. Запасы**

	На 31.12.2025 г.	На 31.12.2024 г.
Основные материалы	21 956	14 324
Топливо	12 704	9 822
Запасные части	484 933	485 204
Прочие	63 481	63 940
Резерв на обесценение	(4 909)	(4 909)
<b>Итого</b>	<b>578 165</b>	<b>568 381</b>

**8. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	На 31.12.2025 г.	На 31.12.2024 г.
За электроэнергию	218 765	312 210
За услугу по поддержанию готовности электрической мощности	660 651	528 521
За прочие товары и услуги	159	151
Прочие	-	119
<b>Итого</b>	<b>879 575</b>	<b>841 001</b>

Дебиторская задолженность выражена в тенге.



**9. Займы выданные**

	На 31.12.2025 г.	На 31.12.2024 г.
Основной долг	620 684	1 965 578
Вознаграждение	148	-
<b>Итого</b>	<b>620 832</b>	<b>1 965 578</b>

Займы выражены в тенге.

Займы выданы Самрук-Энерго по возобновляемой реверсивной кредитной линии в рамках Кэш-пулинга между компаниями Группы Самрук-Энерго.

Займы – краткосрочные, не обеспеченные.

Займы, в том числе вознаграждение, подлежат погашению в конце срока соглашения займа.

Ставка вознаграждения составляет 0,01 %.

Руководство Компании и Группы Самрук-Энерго, учитывая назначение и характер Кэш-пулинга, считает, что за участниками Кэш-пулинга остается право на досрочное требование и погашение обязательств, займы носят краткосрочный характер, и на момент первоначального признания отличие справедливой стоимости займов от номинальной является несущественным.

Изменение балансовой стоимости выданных займов, обусловленное финансовой деятельностью:

	Основной долг
<b>на 01.01.2024 г.</b>	-
выдано денежными средствами	3 827 696
погашение денежными средствами	(1 862 118)
<b>на 31.12.2024 г.</b>	<b>1 965 578</b>
выдано денежными средствами	3 880 165
погашение денежными средствами	(5 225 059)
<b>на 31.12.2025 г.</b>	<b>620 684</b>

**10. Капитал****Уставный капитал**

Объявленные и размещенные простые акции на 31 декабря 2025 г. и 31 декабря 2024 г.:

	Дата государственной регистрации	Номинальная стоимость 1 акции, тенге	Количество простых акций, штук	Сумма эмиссии, тыс. тенге
Первый выпуск	03.03.2000 г.	1 000	130 188	130 188
Второй выпуск	24.09.2008 г.	1 000	202 567	202 567
<b>Итого</b>			<b>332 755</b>	<b>332 755</b>

Каждая простая акция наделена одним голосом. Компания не выпускала привилегированные акции.

**Дополнительно оплаченный капитал**

В составе дополнительно оплаченного капитала отражена разница между справедливой и номинальной стоимостью займа, полученного от Самрук-Энерго в 2018 году, сложившаяся при его первоначальном признании. Сумма дисконта составила 255 444 тыс. тенге (с учетом влияния налога на прибыль 20 %).

**Дивиденды**

В 2025 году Компания объявила и выплатила дивиденды в размере 800 000 тыс. тенге.

В 2024 году Компания объявила и выплатила дивиденды в размере 150 002 тыс. тенге.

**Прибыль на акцию**

	За 2025 г.	За 2024 г.
Чистая прибыль за год, тыс. тенге	1 139 420	2 999 016
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, штук	332 755	332 755
<b>Прибыль на 1 акцию, тенге</b>	<b>3 424</b>	<b>9 013</b>



**11. Займы**

Балансовая стоимость займов на 31 декабря 2025 г.:

	Текущие	Долгосрочные	Всего
<b>Самрук-Энерго, облигации</b>			
основной долг	2 900 000	3 900 000	6 800 000
вознаграждение	149 221	-	149 221
	<b>3 049 221</b>	<b>3 900 000</b>	<b>6 949 221</b>
<b>Итого</b>	<b>3 049 221</b>	<b>3 900 000</b>	<b>6 949 221</b>

Балансовая стоимость займов на 31 декабря 2024 г.:

	Текущие	Долгосрочные	Всего
<b>Самрук-Энерго, облигации</b>			
основной долг	2 900 000	6 800 000	9 700 000
вознаграждение	177 728	-	177 728
	<b>3 077 728</b>	<b>6 800 000</b>	<b>9 877 728</b>
<b>Итого</b>	<b>3 077 728</b>	<b>6 800 000</b>	<b>9 877 728</b>

Изменение балансовой стоимости займов:

	Основной долг	Вознаграждение	Итого
<b>на 01.01.2024 г.</b>	<b>12 600 000</b>	<b>211 225</b>	<b>12 811 225</b>
погашение денежными средствами	(2 900 000)	(1 903 773)	(4 803 773)
начисленное вознаграждение и прочие комиссии	-	1 870 276	1 870 276
<b>на 31.12.2024 г.</b>	<b>9 700 000</b>	<b>177 728</b>	<b>9 877 728</b>
погашение денежными средствами	(2 900 000)	(1 565 346)	(4 465 346)
начисленное вознаграждение и прочие комиссии	-	1 536 839	1 536 839
<b>на 31.12.2025 г.</b>	<b>6 800 000</b>	<b>149 221</b>	<b>6 949 221</b>

Денежные изменения обязательств по основному долгу отражены в отчете о движении денежных средств в составе финансовой деятельности, по вознаграждению – в составе операционной деятельности.

**Облигации**

В ноябре 2021 г. Компания впервые выпустила на Astana International Exchange (Международная биржа Астаны) купонные необеспеченные облигации. Количество выпущенных облигаций – 190 штук, количество размещенных – 184 штуки на общую сумму 18 400 000 тыс. тенге. Целевое назначение выпуска облигаций – привлечение денежных средств в целях рефинансирования долговых обязательств Компании (в том числе по займу ЕБРР). Единственным держателем облигаций является Самрук-Энерго.

Номинальная стоимость одной облигации – 100 000 тыс. тенге. Срок обращения облигаций – 6 лет и 6 месяцев, до 26 мая 2028 г.

Ставка купона по облигациям: базовая ставка Национального Банка Республики Казахстан плюс маржа 2 % годовых за купонный период вознаграждения. Ставка купона подлежит погашению два раза в год.

Облигации подлежат выкупу ежеквартально.

Компания осуществляет обратный выкуп облигаций и выплату купонного вознаграждения согласно графику погашения обязательств.

Контрактная недисконтированная величина обязательств по облигациям, накопленных на 31 декабря 2025 г., составила 6 949 221 тыс. тенге, в том числе основной долг – 6 800 000 тыс. тенге (на 31 декабря 2024 г.: 9 877 728 тыс. тенге, в том числе основной долг – 9 700 000 тыс. тенге).

**Займы Самрук-Энерго**

На 31 декабря 2025 г. Компании доступны средства кредитования в рамках соглашения об открытии реверсивной кредитной линии, подписанного с Самрук-Энерго 1 ноября 2018 г.

В 2025 и 2024 годах Компания не получала займы по реверсивной кредитной линии и на 31 декабря 2025 г. и 31 декабря 2024 г. не имеет задолженность по данной линии.



## 12. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	На 31.12.2025 г.	На 31.12.2024 г.
Кредиторская задолженность за основные средства и нематериальные активы	61 136	22 506
Торговая кредиторская задолженность	26 777	16 899
Прочая кредиторская задолженность	2 417	-
<b>Итого</b>	<b>90 330</b>	<b>39 405</b>

Кредиторская задолженность выражена в тенге.

## 13. Обязательства по прочим налогам

	На 31.12.2025 г.	На 31.12.2024 г.
Налог на добавленную стоимость	10 159	100 240
Прочие налоги	14 753	6 734
<b>Итого</b>	<b>24 912</b>	<b>106 974</b>

## 14. Прочие текущие обязательства

	На 31.12.2025 г.	На 31.12.2024 г.
Задолженность работникам по оплате труда	7	160
Резервы по выплатам работникам	43 031	52 046
Обязательные платежи и отчисления	35 829	30 001
Начисленные обязательства	14 996	14 996
Прочие обязательства	-	2 186
<b>Итого</b>	<b>93 863</b>	<b>99 389</b>

## 15. Выручка

	За 2025 г.	За 2024 г.
Реализация электроэнергии	4 285 631	5 751 455
Услуга по поддержанию готовности электрической мощности	2 829 043	2 831 364
Прочее	21 890	19 611
<b>Итого</b>	<b>7 136 564</b>	<b>8 602 430</b>

## 16. Себестоимость продаж

	За 2025 г.	За 2024 г.
Электроэнергия и услуга по поддержанию готовности электрической мощности	3 146 189	2 927 559
Прочее	19 946	17 635
<b>Итого</b>	<b>3 166 135</b>	<b>2 945 194</b>



**16. Себестоимость продаж (продолжение)****Себестоимость продаж по характеру затрат:**

	<b>За 2025 г.</b>	<b>За 2024 г.</b>
Оплата труда и связанные расходы	1302 935	1 073 259
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 305 268	1 313 226
Услуги по диспетчеризации и балансированию электроэнергетики	188 398	232 332
Топливо и приобретенная электроэнергия	98 103	116 956
Услуги охраны	68 537	49 423
Прочие работы и услуги производственного характера	63 151	36 162
Обслуживание и диагностика оборудования	42 060	16 907
Страхование	27 507	21 995
Налоги и обязательные платежи	21 005	22 608
Услуги по передаче воды	12 382	16 569
Расходные материалы	9 963	35 757
Командировочные расходы	9 346	2 342
Прочие расходы	17 480	7 658
<b>Итого</b>	<b>3 166 135</b>	<b>2 945 194</b>

**17. Общие и административные расходы**

	<b>За 2025 г.</b>	<b>За 2024 г.</b>
Оплата труда и связанные расходы	388 564	336 454
Амортизация основных средств и нематериальных активов	12 561	13 037
Прочие услуги	36 467	38 068
Юридические и прочие профессиональные услуги	28 560	7 930
Услуги связи	5 761	5 238
Услуги охраны	4 665	5 140
Услуги банков	1 667	2 923
Расходные материалы	6 639	7 515
Командировочные расходы	8 732	4 197
Членские взносы	3 486	1 864
Налоги и платежи в бюджет	2 745	2 060
Благотворительность	-	50 000
Культурно-массовые и социальные мероприятия	8 108	7 613
Прочие расходы	76 058	35 935
<b>Итого</b>	<b>584 013</b>	<b>517 974</b>

**18. Финансовые доходы**

	<i>Прим.</i>	<b>За 2025 г.</b>	<b>За 2024 г.</b>
Вознаграждение по депозитным вкладам и текущему счету	10	20 444	37 410
Вознаграждение по операциям обратного РЕПО	10	-	81 725
Вознаграждение по выданным займам	9	205	119
<b>Итого</b>		<b>20 649</b>	<b>119 254</b>

**19. Финансовые расходы**

	<i>Прим.</i>	<b>За 2025 г.</b>	<b>За 2024 г.</b>
Вознаграждение по займам и облигациям	12	1 536 839	1 870 276
Прочие финансовые расходы		10 627	10 433
<b>Итого</b>		<b>1 547 466</b>	<b>1 880 709</b>



**20. Расходы по подоходному налогу**

Различия между Учетными стандартами и налоговым законодательством Республики Казахстан приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в бухгалтерском учете и их налоговой базой. Налоговое влияние изменений временных разниц представлено ниже и рассчитано по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период восстановления временных разниц.

Основные компоненты расходов Компании по подоходному налогу:

	За 2025 г.	За 2024 г.
Расход по текущему подоходному налогу	219 333	-
Расход по отложенному подоходному налогу	508 730	382 522
<b>Итого расход по налогу</b>	<b>728 063</b>	<b>382 522</b>

Сверка теоретического и фактического расхода по корпоративному подоходному налогу:

	За 2025 г.	За 2024 г.
<b>Прибыль по Учетным стандартам до налогообложения</b>	<b>1 867 483</b>	<b>3 381 538</b>
Действующая ставка налога	20%	20%
Теоретический расход (экономия) по налогу	373 497	676 308
Корректировка на:		
влияние невычитаемых расходов (необлагаемых доходов) и прочих корректировок	354 566	(293 786)
<b>Итого расход по налогу</b>	<b>728 063</b>	<b>382 522</b>

Налоговый эффект изменения временных разниц:

За 2025 г.:	На 01.01.2025 г.	Отнесено на прибыли и убытки	На 31.12.2025 г.
<b>Валовые активы по отложенному налогу:</b>	<b>(410 601)</b>	<b>400 908</b>	<b>(9 693)</b>
Налоговый убыток	(364 646)	364 646	-
Вознаграждение по займам	(35 546)	35 546	-
Резерв по неиспользованным отпускам и прочим начислениям работникам	(10 409)	1 803	(8 606)
Налоги	-	(1 087)	(1 087)
<b>Валовые обязательства по отложенному налогу:</b>	<b>2 658 228</b>	<b>107 822</b>	<b>2 766 050</b>
Основные средства и нематериальные активы	2 658 228	107 822	2 766 050
<b>Итого обязательства (активы) по отложенному налогу</b>	<b>2 247 628</b>	<b>508 730</b>	<b>2 756 357</b>
Непризнанный налоговый актив	-	-	-
<b>Признанные обязательства (активы) по отложенному налогу</b>	<b>2 247 628</b>	<b>508 730</b>	<b>2 756 357</b>

За 2024 г.:	На 01.01.2024 г.	Отнесено на прибыли и убытки	На 31.12.2024 г.
<b>Валовые активы по отложенному налогу:</b>	<b>(503 150)</b>	<b>92 549</b>	<b>(410 601)</b>
Налоговый убыток	(449 043)	84 397	(364 646)
Вознаграждение по займам	(42 245)	6 699	(35 546)
Резерв по неиспользованным отпускам и прочим начислениям работникам	(11 838)	1 429	(10 409)
Налоги	(14)	14	-
Резерв на обесценение финансовых активов	(10)	10	-
<b>Валовые обязательства по отложенному налогу:</b>	<b>2 368 255</b>	<b>289 973</b>	<b>2 658 228</b>
Основные средства и нематериальные активы	2 368 255	289 973	2 658 228
<b>Итого обязательства (активы) по отложенному налогу</b>	<b>1 865 105</b>	<b>382 522</b>	<b>2 247 628</b>
Непризнанный налоговый актив	-	-	-
<b>Признанные обязательства (активы) по отложенному налогу</b>	<b>1 865 105</b>	<b>382 522</b>	<b>2 247 628</b>



**21. Операции со связанными сторонами**

Связанными сторонами считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять совместный контроль или оказывать значительное влияние на финансовые и операционные решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», стороны, находящиеся под общим контролем.

При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношения сторон, а не только их юридическая форма.

Для целей данной финансовой отчетности связанные стороны включают в себя:

- материнскую компанию по 6 марта 2025 г. – Самрук-Энерго (примечание 1);
- материнскую компанию с 7 марта 2025 г. – Qazaq Green Power PLC (примечание 1);
- компании под общим контролем – организации, находящиеся под контролем материнской компании или Фонда Самрук-Казына;
- прочие компании под контролем государства – прочие компании под контролем Республики Казахстан, с которыми Компания имеет существенные операции;
- ключевой руководящий персонал;
- прочие связанные стороны.

Характер операций и непогашенные остатки расчетов со связанными сторонами представлены ниже.

Остатки расчетов на 31 декабря 2025 г.:

	<i>Прим.</i>	Самрук- Энерго	Компании под общим контролем	Прочие компании под контролем государства	Прочие
Авансы выданные		-	29 367	28	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	-	-	879 417	-
Займы выданные	9	620 832	-	-	-
Кредиторская задолженность перед поставщиками	12	-	15 820	457	-
Займы полученные	11	6 949 221	-	-	-

Остатки расчетов на 31 декабря 2024 г.:

	<i>Прим.</i>	Самрук- Энерго	Компании под общим контролем	Прочие компании под контролем государства	Прочие
Авансы выданные		-	21 608	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	119	-	840 731	-
Займы выданные	9	1 965 578	-	-	-
Кредиторская задолженность перед поставщиками	12	-	3 523	442	-
Займы полученные	11	9 877 728	-	-	-

Статьи доходов и расходов по операциям за 2025 год:

	<i>Прим.</i>	Самрук- Энерго	Компании под общим контролем	Прочие компании под контролем государства	Прочие
Выручка	15	-	-	7 114 674	-
Себестоимость	16	-	211 176	94 030	19 167
Общие и административные расходы	17	-	79 671	-	24 658
Финансовые доходы	18	205	-	-	-
Финансовые расходы	19	1 536 839	-	-	-
Прочие расходы		-	292	-	-



## 21. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Статьи доходов и расходов по операциям за 2024 год:

	Прим.	Самрук- Энерго	Компании под общим контролем	Прочие компании под контролем государства	Прочие
Выручка	15	-	-	8 582 818	-
Себестоимость	16	-	238 484	111 061	2 363
Общие и административные расходы	17	-	37 848	-	74 385
Финансовые доходы	18	119	-	81 725	-
Финансовые расходы	19	1 870 276	1 218	-	-

### Дивиденды

Информация об объявленных и выплаченных дивидендах представлена в примечании 10.

### Вознаграждение ключевого руководящего персонала

Вознаграждение ключевого руководящего персонала Компании включает заработную плату, косвенные доходы, утвержденные к выплате премии. Вознаграждение за 2025 год составило 126 908 тыс. тенге (2024 год: 99 068 тыс. тенге) и отражено в административных и производственных расходах Компании. Указанные суммы включают в себя вознаграждение независимым директорам – членам Совета директоров в общей сумме 1 825 тыс. тенге (2024 год: 1 420 тыс. тенге).

Ключевой руководящий персонал по состоянию на 31 декабря 2025 г. состоит из 7 человек (на 31 декабря 2024 г. – 7 человек).

## 22. Договорные и условные обязательства

### Судебные разбирательства

В ходе осуществления обычной деятельности Компания является или может являться объектом различных процессов и исков. Руководство считает, что конечное обязательство, если такое будет иметь место, связанное с такими процессами или исками, не окажет значительного влияния ни на текущее финансовое положение, ни на результаты работы Компании в будущем.

### Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и практика находятся в процессе непрерывного развития и являются объектами различных интерпретаций и частых изменений, которые могут иметь ретроспективное действие. Кроме того, интерпретация отдельных операций Компании для налоговых целей налоговыми и прочими органами может не совпадать с интерпретацией тех же операций руководством Компании. В результате этого такие операции могут быть оспорены налоговыми и прочими органами и Компания подвержена риску штрафных санкций. Руководство Компании регулярно оценивает налоговые риски. Такие оценки требуют вынесения существенного суждения и могут меняться в результате изменений в налоговом законодательстве, выпуска дополнительных разъяснений, объявления результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам, а также в результате будущих проверок со стороны налоговых органов и других регуляторов.

Периоды Компании, открытые для налоговых проверок – с 2022 года. По мнению руководства, основанному на прошлом опыте, его понимание и применение действующего налогового законодательства является правильным, и Компания не понесет существенные убытки в отношении потенциальных налоговых исков.

### Обязательства по Инвестиционному соглашению от 7 июня 2019 г.

Инвестиционное соглашение возлагает на Компанию обязательства по соблюдению ряда целевых индикаторов по техническим и экологическим показателям в течение 2020-2028 гг. Согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности (примечание 1) в случае не достижения установленных в Инвестиционном соглашении целевых индикаторов уполномоченный орган вправе расторгнуть Инвестиционное соглашение либо изменить индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объем и сроки покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности.

Руководство считает, что на дату утверждения настоящей финансовой отчетности нет оснований полагать, что Компания не сможет выполнить выше указанные условия Инвестиционного соглашения.



## 22. Договорные и условные обязательства (продолжение)

### Обязательства и ограничения в связи с размещением облигаций (примечание 11)

#### *Ответственность за соблюдение условий договора*

Неисполнение Компанией требований Договора купли-продажи облигаций и положений и условий Terms & Conditions AIX (неисполнение сроков выплат и т.д.) дает право кредитору расторгнуть договор в одностороннем порядке и истребовать сумму основного долга и начисленного вознаграждения на дату расторжения договора. Компания соблюдает условия Договора купли-продажи облигаций, и сумма долгосрочной части обязательств по облигациям на 31 декабря 2025 г. (примечание 11) определена Компанией согласно графику, утвержденному Договором купли-продажи облигаций.

Отсутствуют какие-либо признаки того, что у Компании возникнут трудности с соблюдением вышеуказанных условий, когда они будут проверены в следующий раз в 2026 году и как минимум 12 месяцев после отчетной даты.

#### *Ограничение прав переуступки*

Стороны Договора купли-продажи облигаций не вправе переуступать или передавать права и выгоды или права и интересы по договору.

### Вопросы охраны окружающей среды

Компания должна соблюдать различные нормативные правовые акты Республики Казахстан по охране окружающей среды.

Руководство ведет мониторинг изменений нормативно-правовых актов по вопросам охраны окружающей среды и пересматривает свои оценки в отношении обязанностей и обязательств в этой сфере. В 2025 году Руководство выполнило анализ ранее сделанных оценок масштаба обязанностей по ликвидации негативного влияния на окружающую среду в конце деятельности Компании согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан (с учетом изменений, вступивших в действие с июля 2021 года). По мнению Руководства, ликвидационные работы Компании могут быть ограничены работами по демонтажу оборудования гидроагрегатов и некоторых наземных хозяйственных сооружений, и резерв на их покрытие не является существенным на отчетную дату. По мнению Руководства, на дату подготовки настоящей отчетности нет достаточных данных, чтобы спрогнозировать сроки и масштабы ликвидационных работ для принадлежащих Компании зданий и сооружений, являющихся частью гидротехнического комплекса Шардаринского гидроузла на реке Сырдарья. Суждения о масштабе ликвидационных работ основаны на том, что Шардаринская гидроэлектростанция не является самостоятельным производственным объектом по выработке электроэнергии, и как неотъемлемый элемент входит в состав гидротехнического комплекса Шардаринского гидроузла на реке Сырдарья, имеющего стратегическое комплексное назначение, в том числе – борьба с наводнениями, ирригация. Гидротехнический комплекс (за исключением гидроэлектростанции) не является собственностью Компании. Компания не имеет возможности самостоятельно проводить ликвидационные работы в отношении собственных зданий и сооружений, являющихся неотъемлемой частью комплекса, не нарушив его целостности и назначения. Также действующее экологическое законодательство не содержит прямые инструкции по определению обязанностей для собственников составных частей стратегических комплексных сооружений подобного характера и назначения.

Хотя Руководство уверено, что Компания соблюдает законы и положения в области охраны окружающей среды, нет уверенности в том, что не существует внешних непредвиденных обязательств.

Казахстанские нормативные правовые акты в отношении охраны окружающей среды могут меняться в будущем. Компания не может предугадать сроки или масштаб таких возможных изменений. В случае наступления изменений от Компании может потребоваться проведение модернизации технической базы или определенных экологических мероприятий с тем, чтобы соответствовать более строгим нормам.

### Страхование

Страховой рынок Казахстана находится на стадии становления, и многие формы страхования, которые широко распространены в других странах, не доступны в Казахстане. Компания не имеет полной страховой защиты в отношении своих активов и деятельности или обязательств перед третьими лицами за ущерб, который может быть причинен недвижимости или окружающей среде в результате аварий или операций Компании. Пока Компания не имеет полного страхования, существует риск того, что утрата или повреждение отдельных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Компании.



### 23. Управление финансовыми рисками

Деятельность Компании подвергает ее ряду финансовых рисков: кредитному риску, риску ликвидности, рыночному риску. Программа управления рисками на уровне Компании сосредоточена на непредвиденности финансовых рынков и направлена на максимальное сокращение потенциального негативного влияния на ее финансовые результаты. Компания не использует производные финансовые инструменты для хеджирования рисков.

Управление рисками в Компании основано на политике Самрук-Энерго.

#### Финансовые инструменты Компании по категориям

Принципы политики управления финансовыми рисками применялись к перечисленным ниже группам финансовых инструментов Компании:

	Прим.	Балансовая стоимость	
		На 31.12.2025 г.	На 31.12.2024 г.
Денежные средства и их эквиваленты		2 121	4 096
Торговая дебиторская задолженность	8	879 575	841 001
Займы выданные	9	620 832	1 965 578
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>1 502 528</b>	<b>2 810 675</b>
Займы полученные	11	6 949 221	9 877 728
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	90 330	39 405
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>7 039 551</b>	<b>9 917 133</b>

#### Кредитный риск

Кредитный риск – риск того, что одна сторона по финансовому инструменту нанесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство.

Максимальная величина кредитного риска Компании на 31 декабря 2025 г. соответствует балансовой стоимости торговой дебиторской задолженности и выданных займов.

#### Торговая дебиторская задолженность

Согласно закону «Об электроэнергетике» покупателями электрической энергии являются исключительно специализированные организации, утверждаемые государственным органом, осуществляющим руководство в области электроэнергетики:

- для плановых объемов электрической энергии – Единый закупщик электрической энергии, которым назначено ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (организация под контролем Республики Казахстан). Условия договора на продажу электроэнергии, в том числе ценообразование и оплата, регламентированы законодательством Республики Казахстан;
- для балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии – Расчетный центр балансирующего рынка, которым назначено АО «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности» (организация под контролем Республики Казахстан). Условия договора на продажу электроэнергии, в том числе ценообразование и оплата, регламентированы законодательством Республики Казахстан.

Единственный потребитель услуги по поддержанию готовности электрической мощности – Единый закупщик, которым является ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (организация под контролем Республики Казахстан). Обязательства Единого закупщика по срокам оплаты регламентированы Правилами организации и функционирования рынка электрической мощности.

Компания управляет кредитным риском, связанным с торговой дебиторской задолженностью, посредством постоянного мониторинга дебиторской задолженности.

Компания оценивает кредитный риск как минимальный, так как основные дебиторы и расчеты с ними находятся под контролем государства.

На 31 декабря 2025 г. торговая дебиторская задолженность не просрочена и не обесценена (на 31 декабря 2024 г.: не просрочена и не обесценена).



### 23. Управление финансовыми рисками (продолжение)

#### Займы выданные

Займы выданные относятся к Самрук-Энерго, не просрочены и не обесценены.

#### Денежные средства и их эквиваленты

Кредитный риск в отношении средств, размещаемых на расчетных и депозитных счетах в банках, связан с возможностью дефолта банков, в которых размещаются эти средства. Руководство Компании управляет данным риском посредством размещения средств в банках второго уровня Республики Казахстан, имеющих надежную репутацию, и посредством отслеживания кредитного рейтинга этих банков.

Рейтинг банка, в котором Компания размещала средства в течение отчетного года, находился в диапазоне не ниже уровня ВВВ- (прогноз стабильный) международного рейтингового агентства Standard & Poor's.

На 31 декабря 2025 г. и 31 декабря 2024 г. Компания не имеет средства на расчетных и депозитных счетах в банках.

#### Риск ликвидности

Риск ликвидности – риск того, что у Компании возникнут сложности при выполнении обязанностей, связанных с финансовыми обязательствами, предполагающими осуществление расчетов денежными средствами или иным финансовым активом.

Компания контролирует риск ликвидности и управляет им посредством краткосрочного планирования и мониторинга прогнозируемых и фактических денежных потоков, согласования сроков погашения финансовых активов и обязательств, мониторинга требований к уровню ликвидности, а также среднесрочного и долгосрочного планирования деятельности.

В таблицах ниже представлено распределение финансовых обязательств Компании по договорным срокам, оставшимся до погашения. Суммы представляют контрактные недисконтированные денежные потоки. В тех случаях, когда сумма к выплате не является фиксированной, сумма потока определяется исходя из условий, существующих на отчетную дату.

На 31.12.2025 г.	по требованию или			Итого
	до 30 дней	до 1 года	от 2 до 3 лет	
Облигации	-	4 035 000	4 515 000	8 550 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	90 330	-	-	90 330
<b>Итого будущие выплаты по финансовым обязательствам</b>	<b>90 330</b>	<b>4 035 000</b>	<b>4 515 000</b>	<b>8 640 330</b>

На 31.12.2024 г.	по требованию или			Итого
	до 30 дней	до 1 года	от 2 до 4 лет	
Облигации	-	4 378 110	8 309 375	12 687 485
Торговая и прочая кредиторская задолженность	39 405	-	-	39 405
<b>Итого будущие выплаты по финансовым обязательствам</b>	<b>39 405</b>	<b>4 378 110</b>	<b>8 309 375</b>	<b>12 726 890</b>



## 23. Управление финансовыми рисками (продолжение)

### **Рыночный риск**

Рыночный риск – это риск того, что справедливая стоимость финансового инструмента или будущие потоки денежных средств по нему будут колебаться из-за изменений рыночных цен. Рыночный риск включает валютный риск, процентный риск и ценовой риск.

Компания наиболее подвержена воздействию процентного риска.

### *Процентный риск*

Процентный риск – это риск того, что справедливая стоимость финансового инструмента или будущие потоки денежных средств по нему будут колебаться из-за изменений рыночных процентных ставок.

Риск изменения процентной ставки Компании связан с выпущенными облигациями (примечание 11). В частности Компания подвержена риску изменения базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан, так как на ней основана ставка купона по облигациям.

Если бы на 31 декабря 2025 г. процентная ставка по облигациям была бы на 100 базисных пунктов выше/ниже, при том, что все другие переменные характеристики остались бы неизменными, прибыль за год была бы на 83 011 тыс. тенге меньше/больше в результате более высоких/низких процентных расходов.

Если бы на 31 декабря 2024 г. процентная ставка по облигациям была бы на 100 базисных пунктов выше/ниже, при том, что все другие переменные характеристики остались бы неизменными, прибыль за год была бы на 112 011 тыс. тенге меньше/больше в результате более высоких/низких процентных расходов.

### *Валютный риск*

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений в валютных курсах.

Компания не имеет операции в иностранных валютах и остатки по валютным финансовым инструментам и не подвержена валютному риску.

## 24. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Для активов, не котирующихся на активном рынке, справедливая стоимость определяется путем применения соответствующих методик оценки. Такие методики включают использование цен самых последних сделок, произведенных на коммерческой основе; использование текущей рыночной стоимости аналогичных инструментов; анализ дисконтированных денежных потоков; другие модели оценки.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости:

- уровень 1: котируемые цены на активных рынках для идентичных активов или обязательств (без каких-либо корректировок);
- уровень 2: модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке;
- уровень 3: модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

Следующие методы и допущения были использованы Компанией для оценки справедливой стоимости финансовых инструментов на отчетную дату:

***Активы и обязательства, не учитываемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие справедливой стоимости:***

### *Денежные средства и их эквиваленты*

Балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов приближена к их справедливой стоимости вследствие высокой ликвидности данных финансовых инструментов.



## 24. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

### *Краткосрочная торговая дебиторская и кредиторская задолженность, выданные займы*

Для активов и обязательств со сроком погашения менее двенадцати месяцев балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости вследствие короткого срока погашения данных финансовых инструментов.

### *Размещенные облигации*

Облигации, размещенные Компанией, являются финансовыми обязательствами с переменной процентной ставкой и установленным сроком погашения (примечание 11). Так как по облигациям Компании отсутствуют рыночные котировки, Компания определяет их оценочную справедливую стоимость исходя из оценочных денежных потоков, дисконтированных по действующим процентным ставкам для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения. Балансовая стоимость обязательств по облигациям Компании приближена к их справедливой стоимости, так как облигации размещены на условиях, приближенных к условиям аналогичных инструментов на отчетную дату.

## 25. Управление капиталом

Политика Компании по управлению капиталом основана на политике материнской компании. Задачи Компании в управлении капиталом заключаются в обеспечении способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности для обеспечения прибыли для акционера и выгод для других заинтересованных сторон и в поддержании оптимальной структуры капитала для снижения стоимости капитала. Как возможные инструменты поддержания или корректировки структуры капитала Компании могут рассматриваться: корректировка суммы дивидендов, выплачиваемых акционеру, увеличение капитала, привлечение займов.

Компания проводит мониторинг капитала на основе соотношения заемного капитала к общей сумме капитала Компании. Такое соотношение определяется как чистые заемные средства, деленные на общую сумму капитала. Чистые заемные средства определяются как общая сумма займов за минусом денежных средств и их эквивалентов. Общая сумма капитала определяется как «Итого капитал», отраженный в отчете о финансовом положении, плюс чистые заемные средства.

	Прим.	На 31.12.2025 г.	На 31.12.2024 г.
Итого займы полученные	11	6 949 221	9 877 728
минус:			
Денежные средства и их эквиваленты		2 121	4 096
Чистые заемные средства		6 947 100	9 873 632
Собственный капитал	10	20 966 258	20 626 838
<b>Итого капитал</b>		<b>27 913 358</b>	<b>30 500 470</b>
<b>Соотношение заемного капитала и общей суммы капитала</b>		<b>25%</b>	<b>32%</b>

## 26. События после отчетной даты

### **Введение нового Налогового кодекса**

С 1 января 2026 года в Республике Казахстан в рамках глобальной налоговой реформы введен в действие новый Налоговый кодекс. По оценкам Руководства Компании, основными изменениями, относящимися к Компании как налогоплательщику, являются:

- введение новых правил администрирования и контроля;
- повышение базовой ставки налога на добавленную стоимость с 12 % до 16 %.

Применение и правоприменительная практика нового Налогового кодекса находятся на стадии формирования, что может привести к изменению подходов налоговых органов к интерпретации отдельных положений налогового законодательства.

