

**АО «КазАзот»**

**Финансовая отчетность в соответствии  
со стандартами бухгалтерского учета МСФО  
и Аудиторский отчет независимого аудитора**

**31 декабря 2025 года**

## Содержание

Аудиторский отчет независимого аудитора

### Финансовая отчетность

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе .....	1
Отчет о финансовом положении.....	2
Отчет об изменениях в капитале .....	3
Отчет о движении денежных средств.....	4

Примечания к финансовой отчетности

1	Общая информация.....	5
2	Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность .....	5
3	Существенная информация об учетной политике .....	6
4	Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики .....	13
5	Применение новых и пересмотренных стандартов и разъяснений .....	15
6	Новые стандарты и интерпретации .....	16
7	Выручка по договорам с покупателями.....	16
8	Себестоимость реализации .....	17
9	Расходы по реализации .....	17
10	Административные расходы .....	17
11	Финансовые доходы и расходы .....	18
12	(Убыток)/прибыль от курсовой разницы.....	18
13	Прочие доходы и расходы .....	19
14	Подходный налог .....	19
15	Основные средства .....	21
16	Разведочные и оценочные активы .....	22
17	Займы выданные .....	23
18	Авансы выданные .....	24
19	Запасы .....	25
20	Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	26
21	Денежные средства и эквиваленты денежных средств .....	26
22	Капитал.....	27
23	Займы полученные .....	28
24	Резервы .....	31
25	Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	32
26	Обязательства по договорам с покупателями.....	32
27	Расчеты и операции со связанными сторонами.....	32
28	Условные и договорные обязательства.....	34
29	Управление финансовыми рисками .....	37
30	Информация по сегментам .....	43



# Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров АО «КазАзот»

## Отчет об аудите финансовой отчетности

### Наше мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «КазАзот» (далее – «Компания») по состоянию на 31 декабря 2025 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Компании за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

### Предмет аудита

Мы провели аудит финансовой отчетности Компании, которая включает:

- отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2025 года;
- отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату; и
- примечания к финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике и прочую пояснительную информацию.

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

## Независимость

Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с этическими требованиями Закона об аудиторской деятельности, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), применительно к аудитам финансовых отчетностей организаций публичного интереса. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этическими требованиями Республики Казахстан и Кодексом СМСЭБ.

## Наша методология аудита

### Краткий обзор

---

<b>Существенность</b>	Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом: 922,000 тысяч казахстанских тенге, что составляет примерно 5% от средневзвешенной прибыли до налогообложения за 2023-2025 годы.
<b>Ключевые вопросы аудита</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Оценка справедливой стоимости займа выданного</li><li>• Оценка обязательства по выбытию активов и восстановлению месторождения</li></ul>

---

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о финансовой отчетности в целом с учетом структуры Компании, используемых Компанией учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Компания осуществляет свою деятельность.

### Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они 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.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне финансовой отчетности Компании в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на финансовую отчетность в целом.

---

<b>Существенность на уровне финансовой отчетности в целом</b>	922,000 тысяч тенге
<b>Как мы ее определили</b>	примерно 5% от средневзвешенной прибыли до налогообложения за 2023-2025 годы
<b>Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности</b>	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности средневзвешенную прибыль до налогообложения, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи для оценки результатов деятельности Компании, и он является общепризнанным базовым показателем. Было применено средневзвешенное значение за три года, чтобы отразить высокую волатильность внешних рыночных факторов, существенно влияющих на прибыль. Мы установили существенность на уровне 5%, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли, в данном секторе.

---

### **Ключевые вопросы аудита**

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

**Оценка справедливой стоимости займа выданного**

Примечания 3, 4 и 17 к финансовой отчетности

В декабре 2021 года Компания предоставила займ ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» на приобретение 85% акций АО «КазАзот». В соответствии с условиями договора займа, сумма займа и сумма вознаграждения подлежат корректировке в случае изменения курса валют тенге к доллару США (при этом указан нижний порог курса валют), то есть договор займа содержит пункт об односторонней индексации. Данная индексация встроена в финансовый актив, и, соответственно, данный актив необходимо оценивать в совокупности. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 финансовые инструменты могут оцениваться по амортизированной стоимости только при прохождении SPPI-теста, когда Компания ожидает к получению выплаты исключительно основной суммы долга и процентов по займам. Данный критерий теста не соблюдается при наличии платежей по индексации. Для оценки справедливой стоимости займа выданного на конец года Компания привлекла внешнего независимого эксперта по оценке. Мы посчитали этот вопрос ключевым вопросом аудита из-за сложности расчета и суждения руководства при оценке справедливой стоимости займа выданного. Займы выданные также являются существенной статьей в финансовой отчетности Компании.

Наши аудиторские процедуры включали:

- Мы проверили расчеты Компании к отчету независимого оценщика, сверили основные допущения, используемые в модели оценки справедливой стоимости займа выданного, к внешним и внутренним источникам, а также сверили графики платежей к договору займа;
- Мы привлекли наших технических специалистов по бухгалтерскому учету для оказания помощи в рассмотрении порядка учета займа выданного с встроенным производным;
- Мы подтвердили независимость и компетентность независимого эксперта по оценке;
- Мы привлекли наших экспертов по оценке для проверки методологии расчета справедливой стоимости и также подтверждения аккуратности ставок, использованных независимым оценщиком в расчетах справедливой стоимости займа выданного;
- Мы получили письмо-подтверждение по остатку займа выданного от ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» на 31 декабря 2025 года;
- Мы оценили соответствующее раскрытие информации в финансовой отчетности на предмет соответствия требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО.

---

## Оценка обязательства по выбытию активов и восстановлению месторождения

Примечания 3, 4 и 24 к финансовой отчетности

В соответствии с контрактами на недропользование и Законом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года Компания как недропользователь обязана произвести демонтаж и ликвидацию последствий своей деятельности. Также согласно Экологическому Кодексу Республики Казахстан, который вступил в силу с 1 июля 2021 года, объекты классифицируются по степени вреда, причиненного деятельностью предприятий. Компания признает обязательство по выбытию активов в отношении нефтегазовых скважин и в отношении всей инфраструктуры газовых месторождений и завода по производству аммиака и аммиачной селитры. Компания произвела оценку обязательства по выбытию активов на основании обновленных ставок дисконтирования и инфляции на 31 декабря 2025 года. Мы посчитали этот вопрос ключевым вопросом аудита из-за сложности расчета и суждения руководства при интерпретации действующего законодательства и оценке активов, в отношении которых необходимо создание обязательства по выбытию активов. Обязательство по выбытию активов и восстановлению месторождения также является существенной статьей в финансовой отчетности.

Наши аудиторские процедуры включали:

- Мы проверили расчеты Компании, сверили основные допущения, используемые в расчете обязательства по выбытию активов и восстановлению месторождения к внешним и внутренним источникам;
- Мы проверили на выборочной основе исходные данные, используемые в расчете номинальной стоимости обязательства, включая физический объем работ, удельную стоимость и строительно-сметные нормы;
- Мы подтвердили независимость и компетентность независимого эксперта, который производил оценку обязательства по восстановлению месторождения в отношении нефтегазовых скважин и прилегающей инфраструктуры;
- Мы проверили полноту активов в отношении которых необходимо создание обязательства по выбытию активов и восстановлению месторождения;
- Мы оценили соответствующее раскрытие информации в финансовой отчетности на предмет соответствия требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО.

---

## Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет (но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о данной отчетности), который как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем и не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом, который еще не был получен мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета 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 отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, или 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. Кроме того, мы 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; 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 оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- 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 такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны 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;
- осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

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



**АО «КазАзот»**  
**Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	2025 г.	2024 г.
Выручка по договорам с покупателями	7	76,815,063	66,780,554
Себестоимость реализации	8	(42,379,742)	(33,899,642)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>34,435,321</b>	<b>32,880,912</b>
Расходы по реализации	9	(9,407,461)	(13,016,708)
Административные расходы	10	(6,255,842)	(5,793,510)
Прочие доходы	13	1,050,891	1,308,893
Прочие расходы	13	(877,011)	(688,382)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>18,945,898</b>	<b>14,691,205</b>
Финансовые доходы	11	5,179,768	9,241,698
Финансовые расходы	11	(6,690,666)	(7,440,372)
(Убыток)/прибыль от курсовой разницы	12	2,272,160	(7,957,127)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>19,707,160</b>	<b>8,535,404</b>
Расходы по подоходному налогу	14	(4,161,222)	(2,571,861)
<b>ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД</b>		<b>15,545,938</b>	<b>5,963,543</b>
Прочий совокупный доход		-	-
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД</b>		<b>15,545,938</b>	<b>5,963,543</b>
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в тысячах казахстанских тенге на акцию)	22	155	60

Данная финансовая отчетность была утверждена руководством Компании 29 мая 2026 года:

 А.А. Маулешев Генеральный директор	 Е.Т. Биайева Заместитель генерального директора по экономике и финансам	 М.М. Жанбатырова Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности/Главный бухгалтер
--	---	--

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	15	80,469,053	91,143,070
Нематериальные активы		599,623	571,464
Разведочные и оценочные активы	16	31,087,687	29,224,003
Инвестиционное имущество		239,047	253,487
Займы выданные	17	70,989,259	66,200,158
Авансы, выданные за долгосрочные активы	18	1,475,219	2,194,069
Денежные средства, ограниченные в использовании	21	2,759,461	2,568,007
Прочие долгосрочные активы	19	1,865,429	1,732,769
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>189,484,778</b>	<b>193,887,027</b>
<b>Краткосрочные активы</b>			
Запасы	19	9,867,222	11,840,647
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	9,787,330	6,460,613
Налоги к возмещению, кроме налога на прибыль		315,094	418,274
Авансы выданные	18	189,422	799,522
Предоплата по подоходному налогу		1,402,837	2,131,784
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	21	3,197,299	5,607,741
Прочие краткосрочные активы		715,479	709,206
<b>Итого краткосрочные активы</b>		<b>25,474,683</b>	<b>27,967,787</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>214,959,461</b>	<b>221,854,814</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>КАПИТАЛ</b>			
Акционерный капитал	22	17,754,292	17,754,292
Прочие резервы		(7,607,946)	(5,334,754)
Нераспределенная прибыль		113,233,062	97,687,124
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>123,379,408</b>	<b>110,106,662</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы	23	54,561,028	-
Доходы будущих периодов	23	4,311,413	4,651,754
Резервы	24	7,504,272	15,086,859
Отложенные налоговые обязательства	14	4,641,990	4,237,731
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>71,018,703</b>	<b>23,976,344</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Займы	23	10,653,457	76,699,232
Доходы будущих периодов	23	376,918	409,434
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	8,501,657	7,477,606
Обязательство по договорам с покупателями	26	222,283	2,486,114
Налоги и прочие обязательные платежи к уплате		807,035	699,422
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>20,561,350</b>	<b>87,771,808</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>91,580,053</b>	<b>111,748,152</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>214,959,461</b>	<b>221,854,814</b>
Балансовая стоимость одной простой акции (в тысячах казахстанских тенге)	22	1,228	1,095

Данная финансовая отчетность была утверждена руководством Компании 29 мая 2026 года:

 А.А. Маулушев Генеральный директор	 Е.Т. Биалиева Заместитель генерального директора по экономике и финансам	 М.М. Жанбатырова Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности/Главный бухгалтер
--	--	--

Пояснительные примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

## АО «КазАзот»

## Отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2025 года


<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Акционерный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2024 г.	17,754,292	(3,194,520)	91,723,581	106,283,353
Прибыль за год	-	-	5,963,543	5,963,543
Прочий совокупный доход	-	-	-	-
<b>Итого совокупный доход за год</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5,963,543</b>	<b>5,963,543</b>
Прочие операции с акционерами (Примечания 14, 17)	-	(2,140,234)	-	(2,140,234)
На 31 декабря 2024 г.	17,754,292	(5,334,754)	97,687,124	110,106,662
Прибыль за год	-	-	15,545,938	15,545,938
Прочий совокупный доход	-	-	-	-
<b>Итого совокупный доход за год</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15,545,938</b>	<b>15,545,938</b>
Прочие операции с акционерами (Примечания 14, 17)	-	(2,273,192)	-	(2,273,192)
На 31 декабря 2025 г.	17,754,292	(7,607,946)	113,233,062	123,379,408

Данная финансовая отчетность была утверждена руководством Компании 29 мая 2026 года:

  
 А.А. Маулешев  
 Генеральный директор

  
 Е.Р. Биалиева  
 Заместитель генерального  
 директора по экономике и  
 финансам



  
 М.М. Жанбатырова  
 Директор департамента  
 бухгалтерского учета и  
 отчетности/Главный бухгалтер

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2025 г.	2024 г.
Прибыль за год		15,545,938	5,963,543
Корректировки на:			
Расходы по подоходному налогу	14	4,161,222	2,571,861
Износ и амортизация		7,064,399	6,851,052
Убыток от выбытия основных средств	13	28,122	41,645
Финансовые расходы за вычетом доходов		1,461,910	(1,801,396)
Амортизация доходов будущих периодов	13	(376,918)	(409,435)
Обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных	18, 20	143,452	77,215
Изменение дисконта		52,816	-
Убыток/(прибыль) от курсовой разницы	12	(2,272,160)	7,957,127
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>25,808,781</b>	<b>21,251,612</b>
Изменение запасов		(1,017,736)	(1,256,973)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(3,524,698)	(541,880)
Изменение авансов выданных		610,736	153,793
Изменение текущих налоговых активов и обязательств		132,056	(198,818)
Изменение прочих текущих активов		(6,273)	51,789
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		999,553	1,617,383
Изменение обязательств по договорам		(2,263,831)	(101,566)
Изменение прочих долгосрочных активов		(132,660)	(702,316)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>20,605,928</b>	<b>20,273,024</b>
Подоходный налог уплаченный		(2,271,000)	(2,759,200)
Проценты уплаченные	23	(5,636,242)	(5,966,391)
<b>Чистые денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>12,698,686</b>	<b>11,547,433</b>
Проценты полученные	11	548,196	331,656
Поступления от выбытия основных средств и инвестиционного имущества		446,897	559,687
Приобретение основных средств		(1,787,686)	(3,650,414)
Приобретение разведочных и оценочных активов		(1,863,684)	(3,411,762)
Приобретение нематериальных активов		(81,708)	(9,964)
Выплаты по историческим затратам		-	(47,619)
Изменение денежных средств, ограниченных в использовании		(191,454)	(476,636)
Погашение по предоставленным займам		1,121,000	-
Предоставление заемных средств	17	(4,230,000)	(3,300,000)
<b>Чистые денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>		<b>(6,038,439)</b>	<b>(10,005,052)</b>
Привлечение заемных средств	23	-	1,847,474
Погашение заемных средств	23	(8,864,017)	(8,596,515)
<b>Чистые денежные потоки от финансовой деятельности</b>		<b>(8,864,017)</b>	<b>(6,749,041)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(2,203,770)</b>	<b>(5,206,660)</b>
Чистая курсовая разница		(206,672)	1,059,651
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	21	5,607,741	9,754,750
<b>Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря</b>	<b>21</b>	<b>3,197,299</b>	<b>5,607,741</b>

Данная финансовая отчетность была утверждена руководством Компании 29 мая 2026 года:

 А.А. Маулешев Генеральный директор	 Е.З. Биалиева Заместитель генерального директора по экономике и финансам	 М.М. Жанбатырова Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности / Главный бухгалтер
--	--	--

Пояснительные примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

## **1 Общая информация**

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, для акционерного общества «КазАзот» (далее по тексту – «Компания»).

Компания является акционерным обществом (далее по тексту – «АО»), согласно определению Гражданского Кодекса Республики Казахстан (далее по тексту – «РК»). Компания зарегистрирована 11 ноября 2005 года в Министерстве Юстиции РК как ТОО (далее по тексту – «ТОО»). 16 сентября 2014 года Компания была перерегистрирована, в связи с изменением состава участников и увеличением уставного капитала. 21 декабря 2016 года Компания провела перерегистрацию в связи с изменением своей формы собственности с ТОО на АО, о чем свидетельствует Справка с Управления Юстиции города Актау, БИН 051140001409.

На 31 декабря 2025 и 2024 годов акционерами Компании являются ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» (85%) и Аблазимов Бахаридин Нугманович (15%). Конечной контролирующей стороной Компании является Аблазимов Бахаридин Нугманович.

Юридический адрес Компании Республика Казахстан, Мангистауская область, город Актау, промышленная зона 6, здание 150.

Основные виды деятельности Компании – производство и реализация аммиачной селитры, аммиака, азотной кислоты и природного газа. Продукция Компании реализуется в Республики Казахстан и на экспорт.

26 сентября 2014 года Компания заключила Контракт на недропользование сроком на 25 лет с Министерством Энергетики РК на проведение добычи газа на месторождении Шагырлы-Шомышты, расположенном на территории Бейнеуского района Мангистауской области.

14 марта 2016 года Компания заключила Контракт с Министерством Энергетики РК на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области на срок, включая период разведки, на 6 лет и период добычи 25 лет. 20 сентября 2022 года Компания утвердила с Министерством Энергетики РК продление периода разведки на 3 года до 20 сентября 2025 года, также 01 октября 2025 года заключено дополнительное соглашение на продление периода разведки на 3 года до 20 сентября 2028 года. (Приложение 16). 24 июня 2025 года Компания заключила трехстороннее соглашение с Министерством Энергетики РК и АО «НАК «QazaqGaz» РК на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Северный-2 Актюбинской области на срок, включая период разведки, на 18 лет и период добычи 25 лет.

Средняя численность персонала Компании на 31 декабря 2025 года составляет 1,302 человек (на 31 декабря 2024 года: 1,307 человек).

## **2 Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность**

### **Операционная среда**

В июле 2025 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента Казахстана по иностранной валюте (IDR) на уровне «BBB» со стабильным прогнозом. По мнению Fitch, рейтинг Казахстана «BBB» поддерживается большими чистыми зарубежными активами государства (SNFA), резервами иностранной валюты, низким государственным долгом, ростом цен на золото и расширением нефтяного месторождения Тенгиз сверх ожидаемых объемов производства. Однако на эти факторы влияют высокая зависимость от экспорта сырья, слабая макроэкономическая политика и институциональное управление, а также высокая инфляция.

Казахстан по-прежнему будет сильно зависеть от экспорта сырьевых товаров, на который приходится 80% экспорта товаров. Только углеводороды составляют более 50% экспорта товаров, большая часть которых поставляется через Россию по Каспийскому трубопроводному консорциуму (КТК). КТК испытывал некоторые сбои из-за регуляторных и вопросов безопасности, однако риск крупномасштабных перебоев в экспорте через КТК считается низким, учитывая умелое управление Казахстаном отношениями с Россией и Западом.

В целом экономика Республики Казахстан продолжает демонстрировать характеристики развивающегося рынка. К этим характеристикам относятся, но не ограничиваются ими, наличие национальной валюты, которая не свободно конвертируется за пределами страны, и низкий уровень ликвидности долговых и долевого ценных бумаг на рынках.

На дату составления настоящей финансовой отчетности официальный обменный курс Национального банка Республики Казахстан составлял 485.55 тенге за 1 доллар США по сравнению с 502.57 тенге за 1 доллар США на 31 декабря 2025 года (31 декабря 2024 года: 523.54 тенге за 1 доллар США).

## **2 Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность (продолжение)**

Инфляция в течение 2025 года увеличилась до 12.3% в декабре 2025 года по сравнению с 8.6% в декабре 2024 года. Рост экономики увеличился до 6.4% в 2025 году по сравнению с 3.8% в 2024 году. Аналитики прогнозируют, что рост ВВП в 2026 году сохранится на уровне 6,2%.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании. Руководство принимает необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Компании. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации трудно предсказать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

### ***Война между Россией и Украиной***

Долгосрочные последствия текущей политической ситуации и ее влияние на экономическую ситуацию трудно предсказать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

## **3 Существенная информация об учетной политике**

### ***Основа подготовки финансовой отчетности***

Финансовая отчетность Компании подготовлена в соответствии с со стандартами бухгалтерского учета МСФО в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности («Совет по МСФО»).

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Основные положения учетной политики, применявшиеся при подготовке настоящей финансовой отчетности, представлены ниже. Данные принципы применялись последовательно в отношении всех периодов, представленных в финансовой отчетности, если не указано иное.

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

### ***Непрерывность деятельности***

Руководство подготовило данную финансовую отчетность на основе допущения о непрерывности деятельности. Решение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Компании, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам.

### ***Функциональная валюта и валюта представления отчетности***

Функциональной валютой Компании является валюта основной экономической среды, в которой она осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой, а также валютой представления отчетности Компании является национальная валюта Республики Казахстан – казахстанский тенге. Если не указано иначе, показатели данной финансовой отчетности выражены в тысячах тенге.

### ***Пересчет иностранных валют***

Монетарные активы и обязательства пересчитываются в тенге по официальному курсу Национального Банка Республики Казахстан на конец соответствующего отчетного периода. Положительные и отрицательные курсовые разницы от расчетов по операциям в иностранной валюте и от пересчета денежных активов и обязательств в тенге на конец года отражаются в прибыли или убытке за год и представляются в отчете о совокупном доходе в составе статьи «(Убыток)/прибыль от курсовой разницы». Пересчет по курсу на конец года не проводится в отношении неденежных статей, измеряемых по исторической стоимости.

На 31 декабря 2025 года официальный обменный курс закрытия, использованный для пересчета остатков по счетам в иностранной валюте, составлял 502,57 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2024 года 523.54 тенге за 1 доллар США), 591,68 тенге за 1 Евро (31 декабря 2024 года: 546.47 тенге за 1 Евро), 6,42 тенге за 1 российский рубль (31 декабря 2024 года 4.99 тенге за 1 российский рубль).

**3 Существенная информация об учетной политике (продолжение)****Основные средства**

Основные средства отражаются в учете по стоимости приобретения за вычетом накопленного износа и убытков от обесценения.

Нефтегазовые активы состоят из имущества, стоимости строительства газовых скважин, вспомогательного оборудования, а также ожидаемой стоимости ликвидации.

**Износ основных средств**

Компания амортизирует объекты основных средств, за исключением железнодорожных цистерн, катализаторных сеток и основных средств нефтегазового производства, прямолинейным методом на протяжении ожидаемого срока их полезного использования.

	<u>Срок полезной службы</u>
Здания и сооружения	5 – 100 лет
Машины и оборудование	2 – 50 лет
Транспортные средства	3 – 25 лет
Прочие	2 – 20 лет

Износ нефтегазовых активов рассчитывается по производственному методу, исходя из доказанных разработанных запасов. Основные средства, включенные в нефтегазовые активы и имеющие срок полезной службы, отличающийся от оценочного срока доказанных разработанных нефтяных запасов, амортизируются с использованием прямолинейного метода на протяжении ожидаемого срока их полезного использования. Железнодорожные цистерны и катализаторные сетки амортизируются производственным методом исходя из ожидаемого уровня использования.

**Разведочные и оценочные активы**

Разведочные и оценочные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение, при необходимости.

Капитализация затрат на разведку начинается, когда имеется высокая степень уверенности в рентабельности проекта и существует вероятность того, что Компания получит будущие экономические выгоды.

При выявлении коммерческой целесообразности добычи на месторождении разведочные и оценочные активы переводятся в состав основных средств и нематериальных активов в соответствии с характером активов.

В случае, если разработка месторождения не является коммерчески целесообразной, разведочные и оценочные активы списываются на расходы, как только обнаруживается отсутствие коммерческой ценности месторождения.

**Поисковые и поисково-оценочные работы**

Данные активы включают в себя все расходы, понесенные в связи с приобретением имущественных прав на осуществление разведки и добычи полезных ископаемых, приобретаемого посредством прав на недропользование, подписания контракта и иным путем, геологические и геофизические затраты, затраты на бурение скважин и все накладные расходы, связанные с разведкой.

**Прочие расходы на разведку**

Данные активы включают затраты на соблюдение соглашения о недропользовании, такие как поддержание социальных программ в регионе, подписного бонуса, а также производственных работ и услуг и другие расходы.

**Запасы**

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин фактической стоимости и чистой возможной цены. Стоимость сырья и материалов учитывается по методу средневзвешенной стоимости. Стоимость готовой продукции учитывается по методу ФИФО.

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

#### **Авансы выданные**

Авансы выданные отражаются в отчетности по фактическим затратам за вычетом резерва под обесценение. Авансы выданные классифицируются как долгосрочные активы, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. 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. Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

#### **Финансовые инструменты**

##### *Категории оценки финансовых активов*

Финансовые активы Компании включают денежные средства и эквиваленты денежных средств, торговую и прочую дебиторскую задолженность и займы выданные.

Компания первоначально признает денежные средства и эквиваленты денежных средств, торговую и прочую дебиторскую задолженность по справедливой стоимости и впоследствии оценивает их по амортизированной стоимости. Компания признает займы выданные по справедливой стоимости и впоследствии оценивает их по амортизированной или справедливой стоимости в зависимости от их классификации.

##### *1) Денежные средства и эквиваленты денежных средств*

Денежные средства и эквиваленты денежных средств включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и другие краткосрочные банковские депозиты с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Остатки денежных средств, ограниченных в использовании, исключаются из состава денежных средств и эквивалентов денежных средств для целей составления отчета о движении денежных средств.

Оценочный резерв под обесценение денежных средств и эквивалентов денежных средств определяется с использованием модели ожидаемых кредитных убытков.

##### *2) Торговая и прочая дебиторская задолженность*

Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 15 за вычетом оценочного резерва под обесценение, который определяется с использованием модели ожидаемых кредитных убытков.

##### *3) Займы выданные*

Займы выданные первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств за вычетом затрат по сделке, непосредственно связанных с их получением.

После первоначального признания займы выданные оцениваются по амортизированной или по справедливой стоимости по методу эффективной процентной ставки. Все расходы по займам отражаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в том периоде, в котором они понесены.

##### *Обесценение финансовых активов оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки*

Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости, торговая и прочая дебиторская задолженность представляется в отчете о финансовом положении за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки. Изменения в амортизированной стоимости займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости, без учета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, отражаются в составе прибыли или убытка.

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

Компания применяет «трехэтапную» модель учета обесценения на основании изменений кредитного качества с момента первоначального признания. Финансовый инструмент, который не является обесцененным при первоначальном признании, классифицируется как относящийся к Этапу 1. Для финансовых активов Этапа 1 ожидаемые кредитные убытки оцениваются в сумме, равной части ожидаемых кредитных убытков за весь срок, которые возникают в результате дефолтов, которые могут произойти в течение следующих 12 месяцев или до даты погашения согласно договору, если она наступает до истечения 12 месяцев («12-месячные ожидаемые кредитные убытки»). Если Компания идентифицирует значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания, то актив переводится в Этап 2, а ожидаемые кредитные убытки по этому активу оцениваются на основе ожидаемых кредитных убытков за весь срок, то есть до даты погашения согласно договору, но с учетом ожидаемой предоплаты, если она предусмотрена («ожидаемые кредитные убытки за весь срок»). Если Компания определяет, что финансовый актив является обесцененным, актив переводится в Этап 3 и ожидаемые по нему кредитные убытки оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности Компания использует упрощенный подход на основе матрицы резервов, позволяющий начисление оценочного резерва под убытки за весь срок договора. Матрица резервов рассчитывается на основании исторического опыта кредитных убытков с учетом прогнозных макроэкономических оценок и обновляется на каждую отчетную дату. Торговая дебиторская задолженность поделена на категории в зависимости от дней просрочки, и на основе исторического анализа коэффициентов дефолтов определяются уровни ожидаемых кредитных убытков. Изменения оценочного резерва под убытки отражаются в составе отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

#### *Категории оценки финансовых обязательств*

Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, займы полученные и обязательства по историческим затратам.

##### *1) Торговая и прочая кредиторская задолженность*

Торговая и прочая кредиторская задолженность начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается первоначально по справедливой стоимости, а затем по амортизированной стоимости.

##### *2) Займы полученные*

Займы полученные первоначально учитываются по справедливой стоимости за вычетом произведенных затрат по сделке, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

#### **Капитал**

##### *Акционерный капитал*

Акционерный капитал формируется по справедливой стоимости вкладов. Превышение справедливой стоимости вкладов над установленным капиталом отражается в качестве прочих резервов в составе капитала.

##### *Дивиденды*

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены до окончания отчетного периода включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до окончания отчетного периода, а также рекомендованы или объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения финансовой отчетности к выпуску.

##### *Прибыль на акцию и балансовая стоимость акций*

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, приходящейся на долю акционеров Компании (числитель), на средневзвешенное количество акций (знаменатель), находившихся в обращении в течение отчетного года.

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

Балансовая стоимость акций рассчитывается в соответствии с положениями приложения № 5.7 Листинговых правил АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее по тексту – «KASE»), (не является показателем, рассчитанным по стандартам бухгалтерского учета МСФО), утвержденных протоколом заседания Совета Директоров от 27 апреля 2017 года № 15, введенные в действие с 1 июня 2017 года.

- За дату расчета принимается последний день года, за который составлен отчет о финансовом положении эмитента акций,
- Балансовая стоимость одной акции, рассчитанная в соответствии с настоящим Приложением на дату составления отчета о финансовом положении эмитента акций, отражается в указанном отчете.

Балансовая стоимость одной простой акции рассчитывается по формуле

$$BVCS = NAV / NOCS, \text{ где}$$

BVCS	(book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета,
NAV	(net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;
NOCS	(number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

Чистые активы для простых акций рассчитываются по формуле

$$NAV = (TA - IA) - TL - PS, \text{ где}$$

TA	(total assets) активы эмитента акций в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета,
IA	(intangible assets) нематериальные активы в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета,
TL	(total liabilities) обязательства в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета,
PS	(preferred stock) сальдо счета "уставный капитал, привилегированные акции" в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета.

#### Сегментная отчетность

Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководителю Компании, отвечающему за операционные решения. Руководитель Компании, отвечающий за операционные решения, занимается распределением ресурсов и проводит оценку операционных сегментов. Отчетные сегменты подлежат отдельному раскрытию, если их выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.

#### Государственные субсидии

Государственные субсидии отражаются в финансовой отчетности Компании только при наличии обоснованной уверенности в том, что все условия, необходимые для их получения, выполняются, и субсидии будут предоставлены.

Государственные субсидии признаются в составе прибыли или убытка на систематической основе: 1) в течение периода, когда Компания несет расходы, которые подлежат субсидированию, или 2) в течение периода, когда амортизируются активы, которые были приобретены на субсидируемые средства. Субсидии Компании связаны с компенсацией расходов на уплату процентов по займам, соответствующим определенным условиям.

Выгода от государственного займа по ставке ниже рыночной рассматривается как государственная субсидия и определяется как разница между полученной стоимостью и справедливой стоимостью займа на основе преобладающих рыночных процентных ставок.

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

#### **Резервы**

Резервы представлены резервом на восстановление месторождения и выбытие активов. Резервом на будущее восстановление месторождения и выбытие активов является ожидаемая текущая стоимость правовых обязательств, связанных с демонтажем и восстановлением объектов вследствие выбытия долгосрочных активов. Обязательство по восстановлению месторождения и выбытие активов дисконтируется для определения текущей стоимости и признается как обязательство в момент, когда начинается строительство соответствующего актива.

Резерв корректируется на конец каждого года, при прошествии времени и изменения в ожидаемых будущих денежных потоках, связанных с обязательством.

#### **Вознаграждения работникам**

Компания не имеет дополнительных схем пенсионного обеспечения, кроме участия в государственной пенсионной системе РК, которая предусматривает расчет текущих отчислений работодателя как процента от текущих общих выплат работникам, такие расходы начисляются в период получения соответствующей заработной платы. Компания удерживает пенсионные отчисления из заработной платы сотрудников и перечисляет их в Единый накопительный пенсионный фонд. При выходе работников на пенсию все выплаты осуществляются пенсионным фондом.

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

Налоговые органы разрешают расчеты по налогу на добавленную стоимость (далее по тексту – «НДС») на нетто-основе. НДС, относящийся к выручке от реализации, оплачивается в бюджет ежеквартально на нетто-основе. НДС, уплаченный при приобретении товаров и услуг, обычно подлежит возмещению путем зачета против НДС, начисленного с выручки от реализации, при получении счета-фактуры продавца. НДС к уплате и НДС уплаченный раскрываются в отчете о финансовом положении на нетто-основе в составе активов или обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности убыток от обесценения отражается на полную сумму задолженности, включая НДС.

#### **Выручка**

Выручка – это доход, возникающий в ходе обычной деятельности Компании. Выручка признается в размере цены сделки. Цена сделки представляет собой возмещение, право на которое Компания ожидает получить в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами покупателю. Выручка признается за вычетом скидок, возвратов, налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин и прочих аналогичных обязательных платежей.

Доход от основной деятельности Компании представляет собой доход от продажи аммиачной селитры, товарного газа, аммиака и прочих видов продукции. Компания пришла к выводу, что, как правило, она выступает в качестве принципала в заключенных ею договорах, предусматривающих получение выручки, поскольку обычно Компания контролирует товары до их передачи покупателю.

При продаже аммиачной селитры и аммиака (по договорам, в которых право собственности переходит в момент отгрузки, или отсутствует положение о моменте перехода права собственности) выручка от продажи товаров признается в момент их отгрузки со склада, что подтверждается выставлением счета-фактуры в момент отгрузки и выпиской накладной на отпуск товаров. По договорам, условия которых предусматривают переход права собственности в момент доставки товаров покупателю, выручка признается в момент доставки товара покупателю, что подтверждается выпиской железнодорожной накладной, либо, если товар пересекает таможенную границу – подтверждается коносаментом.

Согласно договорам, по которым продажа товара определяется на условиях международных правил Инкотермс, выручка признается в момент, когда риски износа и утраты товара переходят к покупателю. При продаже аммиачной селитры и аммиака на внутреннем рынке, по условиям международных правил Инкотермс DDP, выручка от продажи признается в момент доставки Компанией незаряженного товара в распоряжение покупателя в определенном месте назначения, который подтверждается накладной, которая подписывается со стороны Продавца и Покупателя, и подтверждает факт передачи товара. Оплата производится по частичной предоплате и по 100% предоплате.

При продаже товара на экспорт оплата производится по 100% предоплате, в течение 5 дней после выставления счета-фактуры. Выручка при продаже на экспорт признается в соответствии с условиями международных правил Инкотермс. DAP, FCW, EXW.

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

Также, Компания реализует аммиачную селитру местным сельскохозяйственным компаниям, которые были субсидированы в соответствии со статьей 11 Закона «О государственном регулировании развития агропромышленного комплекса и сельских территорий», по которым право собственности переходит в момент отгрузки товара на складе у Компании. С сельскохозяйственными компаниями оплата производится на частичной предоплате. Доходы не признаются на основе промежуточных выплат и полученных от покупателя авансов.

#### **Обязательства по договору**

Обязательство по договору признается, если платеж от покупателя получен или становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее) прежде, чем Компания передаст соответствующие товары или услуги. Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Компания выполняет свои обязанности по договору (т.е. передает контроль над соответствующими товарами или услугами покупателю).

#### **Подходный налог**

Текущий налог представляет собой сумму налога, которую предполагается уплатить в государственный бюджет или возместить из государственного бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды с использованием налоговых ставок, действующих или, по существу, вступивших в силу на отчетную дату, а также любых корректировок в отношении предыдущих налоговых периодов.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по ставкам налогообложения, которые, как ожидается, будут применяться в течение периода реализации актива или урегулирования обязательства, исходя из ставок налогообложения (и налогового законодательства), вступивших или фактически вступивших в силу на отчетную дату.

Отложенный налоговый актив признается только в той степени, в какой существует вероятность получения в будущем налогооблагаемого дохода, который может быть уменьшен на сумму данного актива. Сумма отложенных налоговых активов уменьшается в той степени, в какой больше не существует вероятности того, что соответствующая налоговая льгота будет реализована.

Неопределенные налоговые позиции Компании оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по подходному налогу, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Компании будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода. Корректировки по неопределенным позициям по подходному налогу, за исключением пеней и штрафов, отражаются в составе расходов по подходному налогу. Корректировки по неопределенным позициям по подходному налогу в части пеней и штрафов отражаются в составе административных расходов.

#### **Финансовые доходы и расходы**

Финансовые доходы включают процентные доходы от займов связанной стороны и вознаграждение по банковским депозитам. Финансовые расходы включают процентные расходы по займам (за вычетом сумм, капитализированных в составе фиксированных активов) и амортизацию дисконта определенных долгосрочных обязательств. Финансовые затраты, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого долгосрочного актива, капитализируются как часть стоимости такого актива. Прочие финансовые затраты признаются как расходы в момент возникновения.

Амортизация дисконта текущей стоимости, возникающая по обязательствам по восстановлению месторождения и выбытию активов или отсроченных платежей на приобретение права на недропользование (исторические затраты), относится на расходы как финансовые затраты по мере возникновения.

#### **Утверждение финансовой отчетности**

Финансовая отчетность Компании за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, была утверждена к выпуску руководством Компании 29 мая 2026 года.

#### 4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики

Компания производит бухгалтерские оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Бухгалтерские оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, помимо связанных с бухгалтерскими оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, и бухгалтерские оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

##### ***Сроки полезного использования основных средств***

Оценка срока полезного использования основных средств и отдельных компонентов производилась с применением профессионального суждения на основе имеющегося опыта в отношении аналогичных активов. Будущие экономические выгоды, связанные с этими активами, в основном, будут получены в результате их использования.

Однако другие факторы, такие как устаревание с технологической или коммерческой точки зрения, а также износ основных средств, часто приводят к уменьшению экономических выгод, связанных с этими активами. Руководство оценивает оставшийся срок полезного использования основных средств и отдельных компонентов, исходя из текущего технического состояния активов и с учетом расчетного периода, в течение которого данные активы будут приносить Компании экономические выгоды. При этом во внимание принимаются следующие основные факторы (а) ожидаемый срок использования активов, (б) ожидаемый физический износ основных средств, который зависит от эксплуатационных характеристик и регламента технического обслуживания, и (в) моральный износ основных средств с технологической и коммерческой точки зрения в результате изменения рыночных условий.

##### ***Резервы на восстановление месторождения и выбытие активов***

В соответствии с Экологическим кодексом РК, Кодексом о недрах и недропользовании РК, а также прочими нормативно-правовыми актами РК, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков.

Компания применила значительное суждение при оценке обязательства. Любые будущие изменения в законодательстве, его интерпретации и практике применения могут повлиять на суждения и оценки, сделанные Компанией, и, следовательно, потенциально могут привести к пересмотру соответствующих обязательств ликвидации последствий эксплуатации объектов.

Компания пересматривает резервы на восстановление месторождения и выбытие активов на каждую отчетную дату и корректирует для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах».

К обязательствам Компании относятся постепенное закрытие всех непроизводительных скважин и действия по окончательному прекращению деятельности, такие как демонтаж трубопроводов, зданий, сооружений и оборудования производственного комплекса и рекультивация контрактных территорий.

Обязательства не признаются в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определенного обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределенностью и существенными суждениями. Оценки руководства касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут измениться вместе с изменениями в законодательстве и отраслевой практике. Компания рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту.

**4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики (продолжение)**

Так как срок действия лицензий и контрактов не может быть продлен по усмотрению Компании, допускается, что расчетным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания каждого лицензионного периода или контракта. Ожидаемым периодом ликвидации были определены 2028-2039 годы. Ставка дисконта основывается на безрисковой ставке, определенной как доходность государственных облигаций со сроками погашения, совпадающими со сроком ликвидации объектов. Уровень инфляции был основан на данных S&P Global с учетом проведения ликвидационных мероприятий в соответствующие периоды.

	2025 г.	2024 г.
Номинальная стоимость	26,452,256 тысячи тенге	23,416,564 тысячи тенге
Ставка дисконтирования	15.34% - 16.37% годовых	8.35% -14.5% годовых
Долгосрочный индекс инфляции	9.13% годовых	8.4% годовых

Анализ чувствительности обязательства по восстановлению месторождения и выбытию активов на существенные допущения по состоянию на 31 декабря 2025 года представлен следующим образом

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Изменения в допущениях	Увеличение/(уменьшение) обязательства по восстановлению месторождения и выбытию активов
Ставка инфляции	1%/(1)%	1,059,025/(936,424)
Ставка дисконтирования	(1%)/1%	971,710/(853,418)

Анализ чувствительности обязательства по восстановлению месторождения и выбытию активов на существенные допущения по состоянию на 31 декабря 2024 года представлен следующим образом

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Изменения в допущениях	Увеличение/(уменьшение) обязательства по восстановлению месторождения и выбытию активов
Ставка инфляции	1%/(1)%	2,288,895/(2,015,983)
Ставка дисконтирования	(1%)/1%	2,239,636/(1,932,236)

**Оценка признаков обесценения долгосрочных активов**

Руководство провело соответствующую оценку на наличие признаков того, что долгосрочные активы (в том числе основные средства, нематериальные активы и инвестиционная недвижимость), для которых МСФО (IAS) 36 не требует проведения ежегодного теста на обесценение, могут быть обесценены. По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов руководство не определило наличие индикаторов обесценения долгосрочных активов Компании.

Также Руководство провело оценку на наличие признаков обесценения разведочных и оценочных активов согласно МСФО 6 и по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов и не определило наличие таких индикаторов.

**Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию**

Казахстанское налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию допускают возможность различных толкований (Примечание 28).

**Справедливая стоимость займов выданных**

Компания применила суждение при классификации и оценке справедливой стоимости займов выданных, учитываемых как финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток в связи с положением об индексации платежей по займам.

#### 4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики (продолжение)

В договорах некоторых займов, выданных связанным сторонам, присутствует пункт об индексации. В соответствии с условиями договора займа, сумма займа подлежит корректировке в случае увеличения обменного курса тенге к доллару США, то есть договор займа содержит одностороннюю индексацию. Данная индексация встроена в финансовый актив, и данный актив необходимо оценивать в совокупности. Предусмотренные договором денежные потоки по индексации не являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга, а также не являются возмещением за временную стоимость денег и кредитный риск. Соответственно, характеристики займа выданного не соответствует критериям оценки и признания финансового актива по амортизированной стоимости и требуют отражения займа выданного по справедливой стоимости (Примечание 17). Компания привлекла внешнего независимого эксперта для оценки справедливой стоимости займа выданного по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов. Доходы и расходы от переоценки займа выданного признаются в отчете о прибыли или убытке как финансовые доходы или расходы. Для переоценки справедливой стоимости выданных займов по состоянию на 31 декабря 2025 года была использована ставка дисконтирования 7.62% (на 31 декабря 2024 года 8.16%).

##### **Запасы газа**

Запасы газа являются существенным фактором в расчетах износа и амортизации. При оценке запасов Компания использует долгосрочные плановые цены.

Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию спот цен на конец года. Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам, которые также используются руководством для планирования выпуска и реализации продукции и принятия инвестиционных решений, больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов газа.

Все оценки запасов предполагают некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном зависит от объема надежной геологической и инженерной информации, имеющейся на момент оценки и интерпретации этих данных.

Последняя оценка запасов газа была проведена по состоянию на 1 июля 2022 года независимой организацией ТОО «Проектный институт Оптимум» (далее по тексту – «ТОО ПИ «Оптимум»). ТОО ПИ «Оптимум» провело оценку запасов газа в соответствии с международными стандартами системы управления нефтяными ресурсами. Доказанные разрабатываемые запасы на 1 января 2025 года составляют 8,706,116 тысяч кубических метров (на 1 января 2023 года – 9,353,138 тысяч кубических метров).

Оценки анализируются и корректируются на регулярной основе. Оценки могут проверяться вследствие внедрения проектов для улучшения результатов, изменений в производственной мощности или изменений в стратегии разработки. Относительная степень неопределенности может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий доказанные или недоказанные запасы.

Существует большая неопределенность в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами, и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределенности в отношении возможности их извлечения.

Руководство оценивает период добычи газа на месторождении Шагырлы-Шомышты, которая будет продолжаться до 2039 года, на основании условий существующего контракта на недропользование. Компания имеет преимущественное право на продление срока контракта.

#### 5 Применение новых и пересмотренных стандартов и разъяснений

Следующие поправки вступили в силу с 1 января 2025 года, но не оказали существенного воздействия на Компанию:

- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Ограниченная возможность обмена» (выпущены 15 августа 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты).

## 6 Новые стандарты и интерпретации

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты, и которые Компания не приняла досрочно

- Поправки к требованиям классификации и оценки финансовых инструментов — Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущен 9 апреля 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании раскрытия информации» (выпущен 9 мая 2024 года, изменен 21 августа 2025 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных корректировок» (выпущен 30 января 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО).
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 – «Договоры на поставку электроэнергии, зависящей от природы» (выпущены 18 декабря 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты).

Ожидается, что перечисленные выше стандарты и поправки, за исключением МСФО (IFRS) 18, не окажут существенного влияния на деятельность Компании.

В апреле 2024 года Совет по МСФО опубликовал новый стандарт по улучшенному представлению и раскрытию информации в финансовой отчетности, в особенности, в отношении статей отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Основные изменения, введенные МСФО (IFRS) 18, связаны со структурой отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, необходимым раскрытием в финансовой отчетности определенных показателей прибыли и убытка, которые представляются вне финансовой отчетности организации (т. е. установленные руководством показатели деятельности), и улучшенными требованиями по агрегированию и дезагрегированию информации, которые применяются к основным финансовым отчетам и примечаниям в целом. МСФО (IFRS) 18 заменит МСФО (IAS) 1, но многие существующие принципы сохранятся с небольшими изменениями. МСФО (IFRS) 18 не повлияет на признание и оценку статей в финансовой отчетности, но может изменить то, что организация презентует как «операционная прибыль или убыток».

В настоящее время Компания проводит оценку влияния данных поправок на ее финансовую отчетность.

## 7 Выручка по договорам с покупателями

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Аммиачная селитра	57,108,786	48,351,979
Газ товарный	15,303,529	15,021,580
Аммиак	3,536,916	3,149,894
Сульфат аммония	1,020,776	36,410
Прочие виды продукции	93,362	225,649
	<b>77,063,369</b>	<b>66,785,512</b>
Минус возврат проданной продукции (аммиачная селитра) от покупателя	(248,306)	(4,958)
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>76,815,063</b>	<b>66,780,554</b>

**7 Выручка по договорам с покупателями (продолжение)**

Географические регионы – Республика Казахстан, Украина, Швейцария, Великобритания, Литва, Польша, ОАЭ, Эстония, Грузия, Кыргызстан (2024 год Республика Казахстан, Грузия, Киргизия, Литва, Польша, Украина, Румыния, Нидерланды, Великобритания, Кипр, ОАЭ, США, Чехия, Швейцария, Эстония, Австралия, Новая Зеландия, Россия).

Сроки признания выручки – товары реализуются в определенный момент времени, согласно условиям договора.

Реализация аммиачной селитры местным сельскохозяйственным компаниям субсидируются по государственной программе развития сельского хозяйства. В 2025 году Компания признала выручку от реализации в рамках государственной программы на сумму 20,324,034 тысяч тенге (2024 год на сумму 13,302,058 тысяч тенге).

**8 Себестоимость реализации**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Сырье и материалы	18,019,408	9,929,573
Оплата труда и связанные расходы	8,055,802	7,296,701
Услуги сторонних организаций	6,817,967	6,103,344
Износ и амортизация	6,464,215	6,117,414
Налог на добычу полезных ископаемых	643,740	688,625
Обесценение активов	-	71,426
Изменение в готовой продукции	1,593,627	2,934,334
Прочее	784,983	758,225
<b>Итого себестоимость реализации</b>	<b>42,379,742</b>	<b>33,899,642</b>

В 2025 году для выполнения обязательств по объемам поставляемой продукции заказчикам Компания закупила нитрат аммония у третьих сторон для дальнейшей реализации на сумму 3,469,267 тысяч тенге (в 2024 году: 700,205 тысяч тенге).

**9 Расходы по реализации**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Транспортные расходы	7,854,786	11,357,492
Расходы по сбыту продукции	673,811	383,059
Сырье и материалы	282,719	357,844
Прочее	596,145	918,313
<b>Итого расходы по реализации</b>	<b>9,407,461</b>	<b>13,016,708</b>

**10 Административные расходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Оплата труда и связанные расходы	3,521,524	3,608,266
Страхование	1,317,681	666,798
Услуги сторонних организаций	512,762	530,441
Командировочные и представительские расходы	244,988	177,275
Налоги и прочие платежи	164,400	215,833
Сырье и материалы	162,145	221,128
Износ и амортизация	151,883	153,868
Прочее	180,459	219,901
<b>Итого административные расходы</b>	<b>6,255,842</b>	<b>5,793,510</b>

Гонорар аудитору Компании, ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс», члену сети PwC, в 2025 году составил 47,500 тысяч тенге (2024 год 45,500 тысяч тенге).

**11 Финансовые доходы и расходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Доходы от переоценки займов выданных	17	4,597,507	8,846,247
Процентные доходы по краткосрочным депозитам		548,196	331,656
Процентные доходы по займам выданным	17	34,065	63,795
<b>Итого финансовые доходы</b>		<b>5,179,768</b>	<b>9,241,698</b>
Процентные расходы по займам полученным	23	(5,572,969)	(6,221,542)
Амортизация дисконта по резервам	24	(1,197,770)	(1,101,866)
Убыток от первоначального признания займа выданного		-	(287,569)
Амортизация дисконта по историческим затратам		-	(3,265)
За вычетом сумм, капитализированных в составе фиксированных активов	15	80,073	173,870
<b>Итого финансовые расходы</b>		<b>(6,690,666)</b>	<b>(7,440,372)</b>

**12 (Убыток)/прибыль от курсовой разницы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Прибыль от курсовой разницы	37,685,010	35,534,710
Убыток от курсовой разницы	(35,412,850)	(43,491,837)
<b>Итого (убыток)/прибыль от курсовой разницы</b>	<b>2,272,160</b>	<b>(7,957,127)</b>

**13 Прочие доходы и расходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Доходы от государственных субсидий		431,051	644,979
Амортизация доходов будущих периодов от государственных субсидий	23	376,918	409,435
Восстановление резерва на отпуска		150,220	-
Доход от штрафов, пени и возмещения ущерба		83,628	175,732
Восстановление резерва по безнадежным требованиям по авансам выданным		-	3,234
Доход от списания обязательств		-	1,009
Восстановление резерва по безнадежным требованиям по дебиторской задолженности		-	608
Прочие доходы		9,074	73,896
<b>Итого прочие доходы</b>		<b>1,050,891</b>	<b>1,308,893</b>
Убыток от продажи материалов		469,024	247,778
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности		144,767	149,913
Расходы при обмене валюты		46,784	97,303
Расходы на содержание основных средств неосновной деятельности		40,468	46,002
Убыток от выбытия основных средств		28,122	41,645
Износ и амортизация		-	46,099
Прочие расходы		147,846	59,642
<b>Итого прочие расходы</b>		<b>877,011</b>	<b>688,382</b>

**14 Подоходный налог**

Расходы по подоходному налогу, отраженные в прибыли или убытке за год, включают следующие компоненты

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Корпоративный подоходный налог	2,564,788	756,779
Налог на сверхприбыль	513,896	137,502
Отложенный подоходный налог	1,082,538	1,677,580
<b>Итого расходы по подоходному налогу</b>	<b>4,161,222</b>	<b>2,571,861</b>

Текущая ставка подоходного налога, применяемая к прибыли Компании за 2025 и 2024 годы, составляет 20%. Ниже представлена сверка расчетных и фактических расходов по подоходному налогу

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Прибыль до налогообложения	19,707,160	8,535,404
Расчетная сумма расхода по подоходному налогу по установленной законом ставке 20%:	3,941,432	1,707,081
Отложенный налог на сверхприбыль	(415,484)	424,832
Налог на сверхприбыль	513,896	137,502
Невычитаемые расходы	121,378	302,446
<b>Итого расходы по подоходному налогу</b>	<b>4,161,222</b>	<b>2,571,861</b>

Различия между стандартами бухгалтерского учета МСФО и налоговым законодательством Казахстана приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в целях составления финансовой отчетности и их базой для расчета подоходного налога. Отложенные налоговые активы и обязательства по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов были рассчитаны на основе долгосрочной эффективной ставки подоходного налога, равной 22.98% и 26.19%, соответственно (включая эффект НСП). Средняя ожидаемая ставка НСП в 2.98% за 2025 год и 6.19% за 2024 год была рассчитана на основании шестилетнего бюджета Компании.

## 14 Подоходный налог (продолжение)

Налоговый эффект движения временных разниц за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, приведен ниже

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2025 г.	Отнесено на прибыль или убыток	Отнесено на капитал	31 декабря 2024 г.	Отнесено на прибыль или убыток	Отнесено на капитал	31 декабря 2023 г.
<b>Отложенные налоговые активы</b>							
Займы выданные	3,661,092	(787,283)	678,279	3,770,096	(2,528,716)	755,645	5,543,167
Резервы по выбытию активов	1,724,559	(2,226,991)	-	3,951,550	(382,346)	-	4,333,896
Доходы будущих периодов	1,077,427	(279,647)	-	1,357,074	(410,782)	-	1,767,856
Резерв по дебиторской задолженности	68,686	28,143	-	40,543	16,479	-	24,064
Резерв по обесценению денежных средств	254	(35)	-	289	(71)	-	360
Резерв по запасам	7,607	(1,992)	-	9,599	(2,635)	-	12,234
Резерв по авансам выданным	12,948	(1,976)	-	14,924	(4,928)	-	19,852
Налоги и платежи к уплате	-	(26,206)	-	26,206	(75,654)	-	101,860
Торговая и прочая кредиторская задолженность	165,952	(28,953)	-	194,905	194,905	-	-
Налоговые убытки	-	(846,516)	-	846,516	846,516	-	-
<b>Активы по отложенному налогу</b>	<b>6,718,525</b>	<b>(4,171,456)</b>	<b>678,279</b>	<b>10,211,702</b>	<b>(2,361,707)</b>	<b>755,645</b>	<b>11,817,764</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>							
Основные средства	(7,428,984)	3,212,132	-	(10,641,116)	3,238,434	-	(13,879,550)
Разведочные и оценочные активы	(3,931,531)	(205,884)	-	(3,725,647)	(2,686,174)	-	(1,039,473)
Займы полученные	-	82,670	-	(82,670)	131,867	-	(214,537)
<b>Обязательства по отложенному налогу</b>	<b>(11,360,515)</b>	<b>3,088,918</b>	<b>-</b>	<b>(14,449,433)</b>	<b>684,127</b>	<b>-</b>	<b>(15,133,560)</b>
<b>Итого отложенные налоговые (обязательства)/активы</b>	<b>(4,641,990)</b>	<b>(1,082,538)</b>	<b>678,279</b>	<b>(4,237,731)</b>	<b>(1,677,580)</b>	<b>755,645</b>	<b>(3,315,796)</b>

## 15 Основные средства

Движение по основным средствам за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, представлено следующим образом

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Земельные участки</b>	<b>Здания и сооружения</b>	<b>Нефтегазовые активы</b>	<b>Машины и оборудование</b>	<b>Транспортные средства</b>	<b>Прочие</b>	<b>Незавершенное строительство</b>	<b>Итого</b>
<b>Стоимость</b>								
На 1 января 2024 г.	30,751	20,166,646	42,505,065	43,863,926	4,461,297	801,047	11,112,582	122,941,314
Поступления	-	-	-	61,724	459,609	11,208	5,569,689	6,102,230
Переводы с запасов	-	-	-	-	-	-	2,620,144	2,620,144
Капитализированные проценты	-	-	-	-	-	-	173,870	173,870
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	-	307,876	105,857	291,659	-	-	-	705,392
Выбытия	-	(105,647)	-	(479,940)	(254,387)	(12,079)	(108,151)	(960,204)
Перемещения	-	1,293,574	929,923	6,846,491	60,776	195,688	(9,326,452)	-
<b>31 декабря 2024 г.</b>	<b>30,751</b>	<b>21,662,449</b>	<b>43,540,845</b>	<b>50,583,860</b>	<b>4,727,295</b>	<b>995,864</b>	<b>10,041,682</b>	<b>131,582,746</b>
Поступления	-	-	-	34,954	27,718	233	2,443,631	2,506,536
Переводы с запасов	-	-	-	-	-	-	2,991,160	2,991,160
Капитализированные проценты	-	-	-	-	-	-	80,073	80,073
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	-	(3,746,977)	(1,391,427)	(3,641,953)	-	-	-	(8,780,357)
Выбытия	-	(73)	(350,443)	(737,618)	-	(4,072)	(308,426)	(1,400,632)
Перемещения	-	1,257,588	1,024,212	2,100,113	170,399	106,452	(4,658,764)	-
<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>30,751</b>	<b>19,172,987</b>	<b>42,823,187</b>	<b>48,339,356</b>	<b>4,925,412</b>	<b>1,098,477</b>	<b>10,589,356</b>	<b>126,979,526</b>
<b>Износ и обесценение</b>								
На 1 января 2024 г.	-	(3,761,683)	(12,467,583)	(15,325,075)	(1,504,435)	(699,532)	(256,881)	(34,015,189)
Начисление за год	-	(1,397,906)	(2,082,236)	(2,674,810)	(552,347)	(76,060)	-	(6,783,359)
Выбытия	-	21,064	-	72,724	254,387	10,697	-	358,872
<b>31 декабря 2024 г.</b>	<b>-</b>	<b>(5,138,525)</b>	<b>(14,549,819)</b>	<b>(17,927,161)</b>	<b>(1,802,395)</b>	<b>(764,895)</b>	<b>(256,881)</b>	<b>(40,439,676)</b>
Начисление за год	-	(1,400,178)	(1,828,691)	(3,155,583)	(490,935)	(121,023)	-	(6,996,410)
Выбытия	-	73	350,443	314,412	-	3,804	256,881	925,613
<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>-</b>	<b>(6,538,630)</b>	<b>(16,028,067)</b>	<b>(20,768,332)</b>	<b>(2,293,330)</b>	<b>(882,114)</b>	<b>-</b>	<b>(46,510,473)</b>
<b>Балансовая стоимость</b>								
31 декабря 2024 г.	30,751	16,523,924	28,991,026	32,656,699	2,924,900	230,969	9,784,801	91,143,070
<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>30,751</b>	<b>12,634,357</b>	<b>26,795,120</b>	<b>27,571,024</b>	<b>2,632,082</b>	<b>216,363</b>	<b>10,589,356</b>	<b>80,469,053</b>

**15 Основные средства (продолжение)**

На 31 декабря 2025 года объекты основных средств являлись предметом залога по банковским кредитам на сумму 48,287,556 тысяч тенге (2024 год 52,021,348 тысячи тенге) (Примечание 23).

По состоянию на 31 декабря 2025 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 3,254,315 тысячи тенге (2024 год 2,587,084 тысячи тенге).

В 2025 году Компания капитализировала вознаграждение по займам в стоимость незавершенного строительства на сумму 80,073 тысяч тенге (2024 год: 173,870 тысяч тенге).

**16 Разведочные и оценочные активы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
На 1 января	29,224,003	25,812,241
Услуги по бурению и строительству скважин	1,461,246	2,966,369
Прочее	402,438	445,393
<b>На 31 декабря</b>	<b>31,087,687</b>	<b>29,224,003</b>

24 марта 2016 года Компания заключила контракт № 4283-УВС-МЭ с Министерством энергетики Республики Казахстан (далее - «МЭ РК») на срок, включающий период разведки на 6 лет и период добычи 25 лет углеводородного сырья на участке «Косбулак», Мангистауской области Республики Казахстан.

В период с 2016-2021 годы на участке выполнялись сейсморазведочные работы 2D и 3D, а также строительство поисковых скважин.

Дополнением №7 к Контракту от 23 мая 2022 года МЭ РК был продлен период разведки до 18 июля 2022 года. 24 апреля 2022 года в Комитет геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан (далее – «Комитет») в соответствии с пунктом 5 статьи 123 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее – «Кодекс») Компанией было направлено уведомление об обнаружении углеводородов на участке «Косбулак». В ответ на данное уведомление 3 мая 2022 года Комитет подтвердил обнаружение залежей углеводородов на участке «Косбулак», после чего согласно пункту 11 статьи 123 Кодекса, 30 мая 2022 года Компания письменно уведомила об этом компетентный орган (МЭ РК) и начала разработку дополнения к проекту разведочных работ, предусматривающего проведение работ по оценке. В августе 2022 года составлено и рассмотрено на заседании Центральной Комиссии по разведке и разработке полезных ископаемых Республики Казахстан Дополнение №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года.

20 сентября 2022 года подписано Дополнение №8 к Контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области Республики Казахстан, в котором период разведки продлен на три года – до 20 сентября 2025 года. В 2022 году на основании условия Контракта осуществлен возврат территории площадью 873.3 кв.км. (Акта ликвидации последствий недропользования № II-УВС МЭ РК от 27 декабря 2021 года.). Ввиду возврата части территории получен новый геологический отвод. Площадь геологического отвода участка Косбулак, за вычетом горного отвода месторождения Шагырлы-Шомышты составляет — 16,839.77 км2. Глубина геологического отвода - до верхнедевонских отложений палеозоя.

30 мая 2023 года подписано Дополнение №9 к Контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области Республики Казахстан, в котором, в связи с уменьшением участка недр, заменено Приложение №2 «Геологический отвод» и «Картограмма расположения геологического отвода».

В 2025 году Компания осуществила возврат территории, не попадавшей под проведение оценочных работ, площадью – 7230,02 кв.км. и получила новый Геологический отвод.

1 октября 2025 года подписаны Дополнение №11 и Дополнение №12 к Контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области Республики Казахстан. В Дополнении №11 внесены изменения в рабочую программу и заменено Приложение №2 «Геологический отвод» и «Картограмма расположения геологического отвода». В Дополнении №12 продлен период разведки для оценки на 3 (три) года – до 20 сентября 2028 года.

**16 Разведочные и оценочные активы (продолжение)**

7 февраля 2023 года между Министерством Энергетики Республики Казахстан и Компанией был подписан Контракт №5164-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Мурынсор Мангистауской области Республики Казахстан (участок 170). Площадь участка по геологическому отводу составляет 405.4 кв.км, глубина - до кристаллического фундамента. В течение 2023 года Компания занималась изучением геологических материалов и пришла к выводу, что в связи с невыгодным расположением участка последующие геолого-разведочные работы потребовали бы существенных затрат. На основании заявления АО «КазАзот», отправленного в Министерство Энергетики Республики Казахстан, 27 июня 2024 года Компания получила подтверждающее письмо о досрочном прекращении операций по недропользованию посредством возврата всего участка разведки и добычи на участке Мурынсор. Компания произвела соответствующее списание активов, связанных с произведенными затратами по контракту на недропользование на участке Мурынсор, в сумме 22,753 тысячи тенге.

По Контракту №5164-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Мурынсор Мангистауской области Республики Казахстан (участок 170) в связи с досрочным прекращением работ создана межведомственная комиссия, на основании приказа №148 -н/қ Министерства энергетики Республики Казахстан, которая произвела осмотр возвращаемой территории и составила Акт приемки ликвидации последствий недропользования от 17 июля 2025 года.

24 июня 2025 года АО «КазАзот» подписал с АО «НК«QazaqGaz»» Контракт №5489-УВС на разведку и добычу углеводородов по сложному проекту на участке недр «Северный-2» в Актюбинской области Республики Казахстан. Продолжительность периода разведки составляет 18 лет, периода добычи – 25 лет. Срок действия Контракта до 24 июня 2068 года.

10 сентября 2025 года между АО «НК«QazaqGaz»» и Министерством энергетики Республики Казахстан было подписано Дополнение №1 к Контракту №5489-УВС, в котором все права и обязанности по Контракту относящиеся к АО «НК«QazaqGaz»» были переданы в ТОО «РД«QazaqGaz»».

**17 Займы выданные**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
<b>Займы, выданные связанным сторонам, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
ТОО «Kazakhstan Petrochemicals»	70,341,585	65,744,068
	<b>70,341,585</b>	<b>65,744,068</b>
<b>Займы, выданные связанным сторонам, по амортизированной стоимости</b>		
ТОО «Kazakhstan Petrochemicals»	400,774	360,428
ТОО «KazAzot Prime»	246,900	81,165
Туллубеков Адлет Сергалиевич	-	14,497
	<b>647,674</b>	<b>456,090</b>
<b>Итого займы выданные</b>	<b>70,989,259</b>	<b>66,200,158</b>

В декабре 2021 года Компания (далее по тексту – «Заимодатель») предоставила заемные средства ТОО «Kazakhstan Petrochemicals» (далее по тексту – «Заемщик») в сумме 144,500 тысяч долларов США сроком до 31 декабря 2031 года, с выплатой вознаграждения в размере 5% годовых. Несмотря на указанные в договоре условия возврата займа, Заемщик обязуется по требованию Заимодателя досрочно погасить сумму займа в размере, указанном в требовании. Предоставленный Заимодателем займ является целевым, займ был предоставлен Заемщику для осуществления покупки 85% акций АО «КазАзот». Данный займ учитывается по справедливой стоимости через прибыль или убыток (Примечание 4).

В апреле 2023 года Заимодатель заключил с Заемщиком новый договор займа на сумму 5,000,000 тысяч тенге сроком до 31 декабря 2040 года, с выплатой вознаграждения в размере 0.001% годовых. Данный займ учитывается по амортизированной стоимости. Займ, выданный связанной стороне, не является просроченным или обесцененным.

**17 Займы выданные (продолжение)**

В феврале 2024 года Заемодатель заключил с Заемщиком новый договор займа на сумму 700,000 тысяч тенге сроком до 31 декабря 2041 года, с выплатой вознаграждения в размере 0.001% годовых. Данный займ учитывается по амортизированной стоимости. Займ, выданный связанной стороне, не является просроченным или обесцененным.

В мае и сентябре 2024 года Компания предоставила заемные средства связанной стороне, ТОО «KazAzot Prime», на суммы 1,300,000 и 1,000,000 тысяч тенге со сроком погашения 30 мая 2044 и 5 сентября 2044 года, соответственно, с выплатой вознаграждения в размере 0.001% годовых. Данные займы учитываются по амортизированной стоимости. Займы, выданные связанной стороне, не являются просроченными или обесцененными.

В феврале 2024 года Заемодатель заключил со связанной стороной, Тулеубековым А. С. (участник ТОО «KazAzot Prime»), новый договор займа на сумму 300,000 тысяч тенге сроком до 31 декабря 2041 года, с выплатой вознаграждения в размере 0.001% годовых. Данный займ учитывается по амортизированной стоимости. Займ, выданный связанной стороне, не является просроченным или обесцененным. 28 февраля 2025 года заключено соглашение о переводе данного долга ТОО «Kazakhstan Petrochemicals».

В 2025 году Компания предоставила четыре транша заемных средств связанной стороне, ТОО «KazAzot Prime», на общую сумму 4,230,000 тысяч тенге со сроком погашения февраль-декабрь 2045 года, с выплатой вознаграждения в размере 0.001% годовых. Данные займы учитываются по амортизированной стоимости. Займы, выданные связанной стороне, не являются просроченными или обесцененными.

Движение по займам выданным представлено ниже

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
На 1 января		66,200,158	57,173,564
Предоставление займов		4,230,000	3,300,000
Проценты начисленные	11	34,065	63,795
Выплаты по основному долгу		(1,121,000)	-
Переоценка справедливой стоимости займов выданных	11	4,597,507	8,846,247
Убыток от первоначального признания займа выданного, признанный через финансовые расходы	11	-	(287,569)
Доход от списания дисконта при досрочном погашении займа, признанный через капитал		1,075,136	-
Убыток от первоначального признания займа выданного, признанный через капитал		(4,026,607)	(2,895,879)
<b>На 31 декабря</b>		<b>70,989,259</b>	<b>66,200,158</b>

**18 Авансы выданные****Авансы, выданные за долгосрочные активы**

Долгосрочные авансы включают авансы, выданные поставщикам и подрядчикам за оказание услуг по строительным-монтажным работам, по поставке основных средств и материалов для капитальных ремонтов и авансы за научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы. Долгосрочные авансы выданные не являются просроченными или обесцененными.

**18 Авансы выданные (продолжение)****Краткосрочные авансы выданные**

На 31 декабря 2025 и 2024 годов краткосрочные авансы выданные включали

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Авансы, выданные третьим сторонам	245,766	824,917
Авансы, выданные связанным сторонам	-	31,585
За вычетом резерва под обесценение авансов выданных	(56,344)	(56,980)
<b>Итого авансы выданные</b>	<b>189,422</b>	<b>799,522</b>

Изменение в резерве под обесценение авансов выданных представлено ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
На 1 января	56,980	60,820
Начислено резервов	-	-
Восстановлено за год	(636)	(3,840)
Списано за счет резерва	-	-
<b>На 31 декабря</b>	<b>56,344</b>	<b>56,980</b>

**19 Запасы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Сырье и материалы	6,564,618	6,789,665
Готовая продукция	3,327,974	4,921,601
Товары	7,727	166,028
Резерв по обесценению запасов	(33,097)	(36,647)
<b>Итого запасы</b>	<b>9,867,222</b>	<b>11,840,647</b>

По состоянию на 31 декабря 2025 года Компания отразила сырье и материалы для аварийного запаса на сумму 1,502,798 тысячи тенге, а также предоплаты за услуги долгосрочного характера на сумму 362,631 тысяча тенге в составе прочих долгосрочных активов (31 декабря 2024 года 1,541,562 тысячи тенге и 191,207 тысяч тенге соответственно).

За 2025 год сырье и материалы были признаны в составе расходов по производству в сумме 18,019,408 тысячи тенге (2024 год 9,929,573 тысяч тенге), административных расходов в сумме 162,145 тысяч тенге (2024 год: 221,128 тысяч тенге), расходов по реализации в сумме 282,719 тысячи тенге (2024 год: 357,844 тысячи тенге), прочих расходов в сумме 496,775 тысяч тенге (2024 год 247,778 тысяч тенге).

Движение резерва под обесценение запасов представлено ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
На 1 января	36,647	37,486
Восстановлено резерва	(3,550)	(839)
<b>На 31 декабря</b>	<b>33,097</b>	<b>36,647</b>

**20 Торговая и прочая дебиторская задолженность**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность	9,842,538	6,517,189
Прочая дебиторская задолженность	243,670	98,214
	<b>10,086,208</b>	<b>6,615,403</b>
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(298,878)	(154,790)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>9,787,330</b>	<b>6,460,613</b>

Торговая и прочая дебиторская задолженность в разрезе валют представлена ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Тенге	7,131,813	5,893,515
Доллар США	2,944,750	683,235
Евро	9,645	38,653
Рубль	-	-
<b>Итого</b>	<b>10,086,208</b>	<b>6,615,403</b>

Движение оценочного резерва под кредитные убытки представлено ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
На 1 января	154,790	73,735
Начислено за год	291,905	149,917
Восстановлено за год	(147,817)	(68,862)
Списано за счет резерва	-	-
<b>На 31 декабря</b>	<b>298,878</b>	<b>154,790</b>

Анализ торговой дебиторской задолженности по кредитному качеству представлен ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Непросроченная и необесцененная</b>	<b>До 30 дней</b>	<b>От 31 до 60 дней</b>	<b>От 61 до 90 дней</b>	<b>Остальные (не менее 91 дней)</b>	<b>Более одного года</b>	<b>Итого</b>
31 декабря 2025 года	5,413,057	2,646,895	272,588	611,659	840,583	57,756	9,842,538
31 декабря 2024 года	3,246,462	520,804	810,413	185,664	1,659,820	94,026	6,517,189

**21 Денежные средства и эквиваленты денежных средств****Денежные средства, ограниченные в использовании**

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов денежные средства, ограниченные в использовании, представляют собой депозиты в банках, в соответствии с условиями соглашения недропользования. Согласно контрактам на недропользование, денежные средства должны быть пополнены на 1% от годовых затрат на добычу и годовой стоимости добычи и сейсморазведки в качестве ликвидационного фонда для будущего восстановления месторождений Шагырлы-Шомышты и Косбулак, соответственно.

**21 Денежные средства и эквиваленты денежных средств (продолжение)**

Денежные средства, ограниченные в использовании, представлены в разрезе следующих валют

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Тенге	1,592,527	1,351,532
Доллар США	1,165,751	1,213,196
Евро	1,183	3,279
Рубль	-	-
<b>Итого денежные средства, ограниченные в использовании</b>	<b>2,759,461</b>	<b>2,568,007</b>

**Денежные средства и эквиваленты денежных средств**

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов денежные средства и эквиваленты денежных средств представлены ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Денежные средства на депозитных банковских счетах	2,671,059	4,701,308
Денежные средства на текущих счетах в банках	525,868	896,671
Денежные средства в кассе	1,476	10,866
	<b>3,198,403</b>	<b>5,608,845</b>
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(1,104)	(1,104)
<b>Итого денежные средства и эквиваленты денежных средств</b>	<b>3,197,299</b>	<b>5,607,741</b>

Денежные средства и эквиваленты денежных средств представлены в разрезе следующих валют

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Тенге	570,163	1,301,392
Доллар США	2,434,566	4,247,524
Евро	193,281	59,403
Рубль	393	526
<b>Итого денежные средства и эквиваленты денежных средств (без оценочного резерва под кредитные убытки)</b>	<b>3,198,403</b>	<b>5,608,845</b>

**22 Капитал**

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов акционерный капитал Компании составил 17,754,292 тысячи тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 177,543 тенге каждая, все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены деньгами.

В 2025 и 2024 годах дивиденды не начислялись и не выплачивались.

**22 Капитал (продолжение)**

В 2025 и 2024 годах базовая прибыль на акцию была равна

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Прибыль за период	15,545,938	5,963,543
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	15,545,938	5,963,543
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение периода	100,000	100,000
<b>Базовая прибыль на акцию (EPS), в тысячах казахстанских тенге на акцию</b>	<b>155</b>	<b>60</b>

Компания не выпускает конвертируемые инструменты, и поэтому разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Требование Казахстанской Фондовой Биржи (далее - «КФБ») заключается в отражении раскрытия балансовой стоимости акции на дату отчета, рассчитанной как общая сумма активов за минусом нематериальных активов и общей суммы обязательств, деленная на общее количество акций. Данная информация представлена в таблице ниже.

На 31 декабря 2025 и 2024 годов балансовая стоимость одной простой акции составляла

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Активы, всего	214,959,461	221,854,814
Нематериальные активы	(599,623)	(571,464)
Обязательства, всего	(91,580,053)	(111,748,152)
<b>Итого чистые активы</b>	<b>122,779,785</b>	<b>109,535,198</b>
Количество обыкновенных акций для расчета балансовой стоимости одной акции	100,000	100,000
<b>Балансовая стоимость одной простой акции, в тысячах казахстанских тенге</b>	<b>1,228</b>	<b>1,095</b>

**23 Займы полученные**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
АО «ForteBank»	61,039,840	66,154,143
АО «Банк Развития Казахстана»	1,079,802	5,285,561
АО «Банк ЦентрКредит»	3,094,843	5,259,528
<b>Итого займы полученные</b>	<b>65,214,485</b>	<b>76,699,232</b>
Долгосрочная часть	54,561,028	-
Краткосрочная часть	10,653,457	76,699,232

**23 Займы полученные (продолжение)**

Движение по займам полученным представлено ниже

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
На 1 января		76,699,232	74,372,200
Поступления займов		-	1,848,724
Погашение основного долга		(8,864,017)	(8,596,515)
Выплата процентов		(5,636,242)	(5,966,391)
Проценты начисленные	11	5,455,084	5,804,552
Курсовая разница		(2,553,396)	8,874,611
Амортизация комиссии	11	117,885	416,990
Признание отложенных доходов		(4,061)	(53,689)
Признание комиссии за выдачу займа		-	(1,250)
<b>На 31 декабря</b>		<b>65,214,485</b>	<b>76,699,232</b>

На 31 декабря 2025 года 50% акций, депозитные счета и права на недропользование Компании, а также движимое и недвижимое имущество с чистой балансовой стоимостью 48,287,556 тысяч тенге (2024 год: 52,021,348 тысячи тенге), были заложены в качестве обеспечения по займам Компании.

Займы полученные в разрезе валют представлены ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Тенге	4,584,775	10,460,344
Доллар США	60,629,710	66,238,888
<b>Итого займы полученные</b>	<b>65,214,485</b>	<b>76,699,232</b>

**Доходы будущих периодов**

На 31 декабря 2025 и 2024 годов балансовая стоимость отложенных доходов, полученных в результате государственных субсидий, относились к займам, полученным от АО «Банк Развития Казахстана». Движение по доходам будущих периодов представлено ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
На 1 января	5,061,188	5,416,934
Амортизация дохода будущих периодов от государственных субсидий	(376,918)	(409,435)
Признание отложенных доходов	4,061	53,689
<b>На 31 декабря</b>	<b>4,688,331</b>	<b>5,061,188</b>
Долгосрочная часть	4,311,413	4,651,754
Краткосрочная часть	376,918	409,434

**АО «Банк Развития Казахстана»**

27 ноября 2015 года Компания заключила Соглашение об открытии мультивалютной кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана» по Государственной программе индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2015-2019 годы. По состоянию на 31 декабря 2024 год общая сумма мультивалютной кредитной линии составляла 40,550,000 тысяч тенге, разделенные на два суб-лимита: 1) на 27,033,333 тысячи тенге со ставкой вознаграждения 5.00% годовых, 2) в долларах США в размере эквивалентном 10,026,089 тысячам тенге со ставкой вознаграждения 7.02% годовых. Срок погашения займа составляет 10 лет с момента подписания договора. Целевое назначение – модернизация завода по производству минеральных удобрений с увеличением проектной мощности по выпуску готовой продукции, финансирование сметы расходов, включая замещение средствами банка собственных средств заемщика, ранее вложенных в рамках инвестиционного проекта. 27 ноября 2025 года кредитная линия была полностью погашена.

**23 Займы полученные (продолжение)**

Займы в тенге и долларах США были предоставлены по ставке ниже рыночной и первоначально были признаны по справедливой стоимости по ставкам 9.1%-16.6% и 5.6-10.3% годовых, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов следующие активы предоставлены Компанией в залог движимое и недвижимое имущество, право недропользования на месторождении Шагырлы-Шомышты.

9 июня 2023 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана» на сумму 2,053,513 тысячи тенге со ставкой вознаграждения 9.54% годовых. По состоянию на 31 декабря 2025 года сумма займа в рамках кредитной линии составила 1,079,802 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года 1,595,528 тысяч тенге). Срок погашения займа составляет 5 лет с момента подписания договора. Целевое назначение – инвестиции (капитальное вложение на модернизацию завода по производству минеральных удобрений). Займ был предоставлен по ставке ниже рыночной и первоначально был признан по справедливой стоимости по ставке 20.8% годовых.

**АО «Банк ЦентрКредит»**

10 марта 2020 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк ЦентрКредит». По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов общая сумма кредитной линии составляла 6,100,000 тысяч тенге, ставка вознаграждения 14.95% годовых, из которых субсидированию подлежит 8.95% по Государственной программе поддержки и развития бизнеса «Дорожная карта бизнеса-2025» и Национальному проекту по развитию предпринимательства на 2021-2025 годы Фонда «Даму», оставшаяся часть 6% годовых оплачивается Компанией. Срок погашения займа составляет 7 лет с момента подписания договора. Ставка вознаграждения 14.95% годовых была признана рыночной. По состоянию на 31 декабря 2025 года остаток задолженности по данной кредитной линии составляет 1,886,441 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года 3,337,878 тысяч тенге).

14 мая 2025 года было подписано Дополнительное соглашение №11, в котором внесены изменения в перечень предметов залога. В соответствии с соглашением, в залог переданы 1) движимое имущество (оборудование) рыночной стоимостью 1,163,364 тысячи тенге, 2) депозитное обеспечение в размере 1,000,000 тысяч тенге, 3) оборудование рыночной стоимостью 3,438,372 тысячи тенге, 4) денежные средства, которые в будущем поступят в собственность залогодателя, в размере 6,247,166 тысяч тенге.

15 сентября 2022 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «Банк ЦентрКредит». По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов общая сумма кредитной линии составляла 3,000,000 тысяч тенге, ставка вознаграждения 19% годовых, из которых субсидированию подлежит 12% по Национальному проекту по развитию предпринимательства на 2021–2025 годы Фонда «Даму», оставшаяся часть 7% годовых оплачивается Компанией. Срок погашения займа составляет 5 лет с момента подписания договора. Ставка вознаграждения 19% годовых была признана рыночной. По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов сумма кредитной линии полностью освоена. По состоянию на 31 декабря 2025 года остаток задолженности составляет 1,208,402 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года 1,921,650 тысяч тенге).

**АО «ForteBank»**

10 октября 2023 года Компания заключила Соглашение об открытии кредитной линии с АО «ForteBank». По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов общий лимит составлял 178,000 тысяч долларов США, включая 1) 136,700 тысяч долларов США по ставке 7% годовых – на рефинансирование задолженности перед АО «Банк «Bank RBK», 2) 40,000 тысяч долларов США по ставке 7% годовых, 19% или 21.25% годовых в тенге – на инвестиции и условные обязательства, 3) 500,000 тысяч тенге по ставке 19% годовых (21.25% – при субсидировании) – на инвестиции, связанные с недропользованием на месторождении Шагырлы-Шомышты. Срок погашения – 1 мая 2031 года. Ставка вознаграждения 7% годовых была признана рыночной.

В 2024 году в рамках утвержденного тенгового лимита на недропользование были привлечены заемные средства в общей сумме 500,000 тысяч тенге. Финансирование было осуществлено в два этапа 1) 26 июля 2024 года – на сумму 76,980 тысяч тенге, 2) 8 октября 2024 года – на сумму 423,020 тысяч тенге. Срок погашения по обоим траншам – 1 мая 2031 года. Целевое назначение средств – реализация инвестиционных проектов, связанных с освоением месторождения Шагырлы-Шомышты. В течение 2024 года были подписаны Дополнительные соглашения №1–6, регулирующие условия предоставления и регистрации обеспечения, а также включающие требования по вводу в эксплуатацию и оформлению в залог соответствующего имущества.

**23 Займы полученные (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов в обеспечение обязательств по кредитной линии с АО «ForteBank» переданы в залог следующие активы имущественный комплекс газового месторождения (включая здания, сооружения, земельные участки, машины и оборудование), 50% долей участия в АО «КазАзот», право недропользования на месторождении Шагырлы-Шомышты, железнодорожный подвижной состав – 100 единиц, транспортные средства и спецтехника – 70 единиц, Гарантия Аблазимова Б.Н., Гарантия «Kazakhstan Petrochemicals».

18 апреля 2025 года была проведена реструктуризация по Лимиту-1, в рамках которой была предоставлена отсрочка по выплатам основного долга, приходящихся на период с мая 2025 года по февраль 2026 года. Отсроченные платежи основного долга объединены и установлены к погашению на конец срока кредита – 1 мая 2031 года.

По состоянию на 31 декабря 2024 года баланс по займам полученным был полностью реклассифицирован в краткосрочную часть в состав текущих обязательств по состоянию в результате нарушения ковенанта. В 2025 году Компания получила официальные письма-заверения от АО «ForteBank», АО «Банк Развития Казахстана» и АО «Банк ЦентрКредит», подтверждающие, что банки не планируют воспользоваться своим правом объявлять кросс-дефолт и требовать досрочного погашения задолженности по займам. По результатам анализа ковенантов по состоянию на 31 декабря 2025 года нарушений ковенантов по займам полученным выявлено не было.

**24 Резервы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>Обязательство по выбытию активов и восстановлению месторождения</b>
На 1 января 2024 г.		13,279,601
Изменения оценок, отнесенные на основные средства	15	705,392
Амортизация дисконта	11	1,101,866
<b>На 31 декабря 2024 г.</b>		<b>15,086,859</b>
Изменения оценок, отнесенные на основные средства	15	(8,780,357)
Амортизация дисконта	11	1,197,770
<b>На 31 декабря 2025 г.</b>		<b>7,504,272</b>

Учетная политика Компании предусматривает создание резервов на ожидаемые затраты по демонтажу объектов по добыче нефти и газа, включая затраты на ликвидацию скважин и восстановление участка, а также завода по производству аммиака и аммиачной селитры, на основании предполагаемого метода и степени восстановления участка в соответствии с текущим законодательством и отраслевой практикой.

Средняя ставка дисконта для расчета чистой текущей стоимости ожидаемых будущих затрат на выполнение работ по восстановлению участка на 31 декабря 2025 года составила 15.34% - 16.37% годовых (2024 год. 8.35-14.5% годовых). Уровень долгосрочной прогнозной инфляции для расчёта ожидаемых будущих затрат на выполнение обязательств по восстановлению участка на 31 декабря 2025 года составил 9.13% (2024 год 8.4%).

**25 Торговая и прочая кредиторская задолженность**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Торговая кредиторская задолженность	6,239,143	5,108,113
Задолженность по оплате труда	1,484,037	1,564,903
Резерв по неиспользованным отпускам	722,123	744,266
Прочая кредиторская задолженность	56,354	60,324
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>8,501,657</b>	<b>7,477,606</b>

Торговая и прочая кредиторская задолженность в разрезе валют представлена ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Тенге	7,743,503	6,946,143
Доллар США	355,518	365,653
Рубль	388,690	119,164
Евро	13,946	46,646
<b>Итого</b>	<b>8,501,657</b>	<b>7,477,606</b>

**26 Обязательства по договорам с покупателями**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
На 1 января	2,486,114	2,587,686
Отнесено в течение года на будущие периоды	38,279,633	38,901,439
Признано в качестве выручки в течение года	(40,543,464)	(39,003,011)
<b>На 31 декабря</b>	<b>222,283</b>	<b>2,486,114</b>

На 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года обязательства по договорам с покупателями представлены авансами, полученными за готовую продукцию

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Экспортные продажи	110,941	1,978,977
Продажи на внутреннем рынке	111,342	507,137
<b>Итого обязательства по договорам с покупателями</b>	<b>222,283</b>	<b>2,486,114</b>

**27 Расчеты и операции со связанными сторонами**

Связанные стороны включают предприятия под контролем собственников Компании и ключевого управленческого персонала Компании, а также прочие связанные стороны.

**Положения и условия сделок со связанными сторонами**

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами. непогашенные остатки на конец года не имеют обеспечения, являются беспроцентными и расчеты производятся в денежной форме. За годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, Компания не признавала обесценения дебиторской задолженности, относящейся к суммам задолженности связанных сторон.

**27 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)**

Остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2025 года представлены ниже

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Материнская компания</b>	<b>Прочие акционеры</b>	<b>Предприятия под общим контролем</b>	<b>Прочие связанные стороны</b>
Займы выданные	70,742,359	-	246,900	-
Авансы выданные	31,585	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	73,216	226

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

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Материнская компания</b>	<b>Прочие акционеры</b>	<b>Предприятия под общим контролем</b>	<b>Прочие связанные стороны</b>
Займы выданные	66,104,496	-	81,165	14,497
Авансы выданные	31,585	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	-	141,583
Прочие краткосрочные активы	-	-	1,988	-

Статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, представлены ниже

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Материнская компания</b>	<b>Прочие акционеры</b>	<b>Предприятия под общим контролем</b>	<b>Прочие связанные стороны</b>
Выручка по договорам с покупателями	-	-	75,665	-
Финансовые доходы	4,597,507	-	34,065	-
Административные расходы	-	606	-	13,041
Себестоимость реализации	-	-	-	1,206,356

Статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, представлены ниже

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Материнская компания</b>	<b>Прочие акционеры</b>	<b>Предприятия под общим контролем</b>	<b>Прочие связанные стороны</b>
Выручка по договорам с покупателями	-	-	-	323,204
Финансовые доходы	8,903,980	-	6,062	2,064
Финансовые расходы	-	-	-	287,569
Прочие доходы	-	2,444	-	-
Административные расходы	-	-	784	7,383
Себестоимость реализации	-	-	-	565,776

**Вознаграждение ключевого управленческого персонала**

Ключевой управленческий персонал – это лица, обеспеченные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля над деятельностью Компании. В 2025 году ключевой управленческий персонал состоял из десяти сотрудников Компании (2024 году – десять сотрудников).

**27 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)**

В таблице ниже приводятся данные о вознаграждении ключевому руководящему персоналу

В тысячах казахстанских тенге	2025 г.		2024 г.	
	Расходы	Обязательство	Расходы	Обязательство
Заработная плата и премии	1,528,951	351,796	1,696,548	1,252,374
<b>Итого</b>	<b>1,528,951</b>	<b>351,796</b>	<b>1,696,548</b>	<b>1,252,374</b>

**28 Условные и договорные обязательства****Судебные разбирательства**

К Компании периодически, в ходе обычной деятельности, могут поступать иски. Руководство считает, исходя из собственной оценки, что они не приведут к каким-либо значительным убыткам сверх суммы резервов, отраженных в настоящей финансовой отчетности.

**Налогообложение**

Казахстанское законодательство и практика налогообложения находятся в состоянии непрерывного развития, и поэтому подвержены различному толкованию и частым изменениям, которые могут иметь обратную силу. В некоторых случаях, в целях определения налогооблагаемой базы, налоговое законодательство ссылается на положения стандартов бухгалтерского учета МСФО, при этом толкование соответствующих положений стандартов бухгалтерского учета МСФО казахстанскими налоговыми органами может отличаться от учетных политик, суждений и оценок, примененных руководством при подготовке данной финансовой отчетности, что может привести к возникновению дополнительных налоговых обязательств у Компании. Налоговые органы могут проводить ретроспективную проверку в течение пяти лет после окончания налогового года

Руководство считает, что ее интерпретации соответствующего законодательства являются приемлемыми и налоговая позиция Компании будет обоснованная. По мнению руководства, Компания не понесет существенных убытков по текущим и потенциальным налоговым искам, превышающим резервы, сформированные в данной финансовой отчетности.

**Обязательства по охране окружающей среды**

В настоящее время в Республике Казахстан ужесточается природоохранное законодательство и продолжается пересмотр позиции казахстанских государственных органов относительно обеспечения его соблюдения. В 2021 году в Республике Казахстан вступил в силу новый Экологический Кодекс, который регулирует общественные отношения в сфере взаимодействия человека и природы (экологические отношения), возникающие в связи с осуществлением физическими и юридическими лицами деятельности, оказывающей или способной оказать воздействие на окружающую среду. Помимо увеличения ответственности промышленных предприятий за загрязнение окружающей среды, Экологический Кодекс также предусматривает внедрение иерархии управления отходами и предписывает требования по ликвидации последствий деятельности.

Положения данного кодекса обязывает получение комплексных экологических разрешений, связанных с применением наилучших доступных техник, выдаваемые Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

Прочие положения Экологического Кодекса, применимые к Компании, включают установку автоматизированных систем мониторинга выбросов и методы обращения с отходами. До проведения полной оценки, невозможно оценить финансовые последствия новых требований нового Экологического Кодекса, но ожидается увеличение стоимости соблюдения экологических требований, либо в виде дополнительных инвестиций, необходимых для управления отходами и разработки соответствующих процессов мониторинга, либо в виде повышения платы за производство отходов.

Согласно вновь введенным нормам Экологического Кодекса у предприятий есть обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, но требования по ликвидации последствий зависят от категории производственных предприятий и объектов строительства, которые определяются в зависимости от характера объектов, степени воздействия на окружающую среду и сферы деятельности предприятий (Примечание 4).

**28 Условные и договорные обязательства (продолжение)****Страхование**

Рынок страховых услуг в Казахстане находится на стадии становления, и многие формы страхования, распространенные в других странах, пока не доступны. В 2023 году Компания заключила договор добровольного страхования имущества в отношении своих основных средств, а также договор добровольного страхования судебных издержек, однако Компания не имеет полной страховой защиты в отношении своих убытков, вызванных остановками деятельности, возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Компании.

**Трансфертное ценообразование**

В соответствии с законом о трансфертном ценообразовании международные операции подлежат государственному контролю. Данный закон предписывает казахстанским компаниям сохранять, и, при необходимости, представлять экономическое обоснование и метод расчета цен, использованных в международных операциях, включая наличие документации, подтверждающей цены и дифференциалы. В дополнение к этому дифференциалы не могут применяться к международным операциям с компаниями, зарегистрированными в офшорных странах. В случае отклонения цены сделки от рыночной цены налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и налагать дополнительные налоги, пени и штрафы. Вне зависимости от присущих рисков того, что налоговые органы могут оспорить политику трансфертного ценообразования Компании, руководство считает, что оно сможет обосновать свою позицию и предоставить всю необходимую документацию, подтверждающую формирование экспортных цен в случае, если политика трансфертного ценообразования будет оспорена налоговыми органами.

**Обязательства по договорам на разведку и добычу на месторождениях Шагырлы-Шомышты и Косбулак**

В 2014 году Компания заключила контракт на недропользование (далее по тексту – «Контракт 1») сроком на 25 лет с Министерством Энергетики Республики Казахстан на проведение добычи газа на месторождении Шагырлы-Шомышты, расположенном на территории Бейнеуского района Мангистауской области.

В 2016 году Компания заключила контракт с Министерством Энергетики Республики Казахстан на исследование и добычу углеводородных материалов на участке Косбулак в Мангистауской области (далее по тексту – «Контракт 2»). Период контракта включает период разведки в 6 лет и период добычи в 25 лет. Компания продлила период разведки на 3 года до 20 сентября 2025 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. 1 октября 2025 года Компания подписала дополнительное соглашение на продление периода разведки до 20 сентября 2028 года.

7 февраля 2023 года между Министерством Энергетики Республики Казахстан и Компанией был подписан контракт №5164-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Мурынсор Мангистауской области Республики Казахстан (участок 170) (далее по тексту – «Контракт 3»). Площадь участка по геологическому отводу составляет 405.4 кв.км., глубина - до кристаллического фундамента. В течение 2023 года Компания занималась изучением геологических материалов и пришла к выводу, что в связи с невыгодным расположением участка, дальнейшие геолого-разведочные работы потребовали бы существенных затрат. На основании заявления, отправленного в Министерство Энергетики Республики Казахстан, 27 июня 2024 года Компания получила подтверждающее письмо о досрочном прекращении операций по недропользованию посредством возврата всего участка разведки и добычи на участке Мурынсор. Компания произвела соответствующее списание активов, связанных с произведенными затратами по контракту на недропользование на участке Мурынсор, в сумме 22,753 тысячи тенге (Примечание 16).

24 июня 2025 года Компания заключила трехстороннее соглашение с Министерством Энергетики РК и АО «НАК «QazaqGaz» РК на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Северный-2 (далее по тексту – «Контракт 4») Актюбинской области на срок, включая период разведки, на 18 лет и период добычи 25 лет.

Правительство имеет право на приостановление или расторжение контракта на недропользование в случае существенного нарушения обязательств и условий, предусмотренных контрактом. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов Компания полностью соблюдала контрактные обязательства и требования.

В соответствии с контрактами на недропользование Компания имеет следующие обязательства

**28 Условные и договорные обязательства (продолжение)***Обязательства по социально-экономической сфере*

В соответствии с контрактом на добычу газа Компания обязана ежегодно производить отчисления на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры на сумму в размере 50,000 долларов США по курсу Национального банка РК на дату перечисления средств в бюджет местного исполнительного органа области. В период с 2014 по 31 декабря 2025 годы сумма отчислений составила 440 тысяч долларов США. Фактические затраты за 2025 год на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры составили 25,238 тысячи тенге (условие по контракту – 25,000 тысяч тенге).

В соответствии с контрактом на совмещенную разведку и добычу обязательства составляют 60,000 долларов США по курсу Национального банка Республики Казахстан на дату перечисления средств в бюджет местного исполнительного органа области. В период с 2016 по 31 декабря 2025 годы сумма отчислений составила 486 тысяч долларов США. Фактические затраты за 2025 год на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры составили 63,619 тысяч тенге (условие по контракту – 30,000 тысяч тенге).

В соответствии с Контрактом 4 в течение периода добычи, начиная со второго года, Компания обязана ежегодно осуществлять финансирование социально-экономического развития региона и развития его инфраструктуры в размере одного процента от инвестиций по Контракту по итогам предыдущего года. По состоянию на 31 декабря 2025 года Компания все еще находится в стадии разведки по Контракту 4.

*Фонд ликвидации*

В соответствии с условиями Контракта 1 Компания обязана пополнять в любом банке Республики Казахстан ликвидационный фонд для будущего восстановления месторождения. В соответствии с условиями Контракта 2 Компания обязана пополнять в любом банке Республики Казахстан ликвидационный фонд для будущего восстановления месторождения.

*Возмещение исторических затрат*

Согласно Контракту 1 Компания обязана возместить в бюджет расходы, понесенные государством на геологическую информацию. Общая сумма обязательств по историческим затратам по договору составляет 490,914 тысяч тенге, которая должна быть выплачена в течение 10 лет с момента добычи газа в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

Согласно Контракту 2 Компания обязана возместить в бюджет расходы, понесенные государством на геологическую информацию. Общая сумма обязательств по историческим затратам по договору составляет 108,832 тысячи тенге в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

*Обязательства по научной сфере*

В соответствии с контрактом на добычу газа Компания обязана ежегодно осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и опытно-конструкторских работ, оказываемых казахстанскими производителями товаров, работ и услуг, в размере не менее 1% от совокупного годового дохода по контрактной деятельности. Соответствующая сумма ежегодно переводится в Фонд инновационных технологий.

*Годовая рабочая программа*

Контракт 1 включает годовую рабочую программу (далее по тексту – «ГРП») до конца срока действия контракта. В соответствии с ГРП планируемые инвестиции за 2025 год должны составить, как минимум, 3,389,915 тысяч тенге (2024 год, 4,415,675 тысячи тенге). Фактические инвестиции Компании в течение 12 месяцев 2025 года составили 4,456,205 тысячи тенге (2024 год, 5,584,573 тысяч тенге).

Контракт 2 включает ГРП до конца срока действия контракта. В соответствии с ГРП планируемые инвестиции за 2025 год должны составить, как минимум, 320,229 тысячи тенге (2024 год: 4,742,501 тысячи тенге). Фактические инвестиции Компании в течение 12 месяцев 2025 года составили 1,158,048 тысячи тенге (2024 год, 4,350,304 тысяч тенге). Компания выполнила лицензионно-контрактные обязательства за 2025 год по Контракту №2 в полной мере.

**28 Условные и договорные обязательства (продолжение)****Договорные обязательства капитального характера**

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов договорные обязательства капитального характера были следующими

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Контракт на недропользование	508,820	790,527
Контракт на разведку и добычу	4,101,582	2,586,049
Внеконтрактная деятельность	3,090,288	3,380,689
<b>Итого</b>	<b>7,700,690</b>	<b>6,757,265</b>

**29 Управление финансовыми рисками**

В состав основных финансовых инструментов Компании входят займы выданные и полученные, торговая дебиторская задолженность, обязательства по историческим затратам, денежные средства и эквиваленты денежных средств, денежные средства, ограниченные в использовании, и торговая кредиторская задолженность. К числу основных рисков, связанных с финансовыми инструментами Компании, относится валютный и кредитный риск. Кроме того, Компания осуществляет мониторинг кредитного риска и риска ликвидности, связанного со всеми финансовыми инструментами.

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Для раскрытия справедливой стоимости Компания определила классы активов и обязательств на основе характеристик и рисков активов или обязательств и уровня иерархии справедливой стоимости.

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчетности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (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.

В таблице ниже представлена иерархия источников оценок справедливой стоимости активов и обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
<b>31 декабря 2025 г.</b>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	-	-	9,787,330	9,787,330
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	21	-	3,197,299	-	3,197,299
Денежные средства, ограниченные в использовании	21	-	2,759,461	-	2,759,461
Займы выданные	17	-	-	70,989,259	70,989,259
<b>Итого</b>		<b>-</b>	<b>5,956,760</b>	<b>80,776,589</b>	<b>86,733,349</b>
<b>31 декабря 2024 г.</b>					
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	-	-	8,501,657	8,501,657
Займы полученные	23	-	-	65,214,485	65,214,485
<b>Итого</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>73,716,142</b>	<b>73,716,142</b>

**29 Управление финансовыми рисками (продолжение)**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
<b>31 декабря 2024 г.</b>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	-	-	6,460,613	6,460,613
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	21	-	5,607,741	-	5,607,741
Денежные средства, ограниченные в использовании	21	-	2,568,007	-	2,568,007
Займы выданные	17	-	-	66,200,158	66,200,158
<b>Итого</b>		<b>-</b>	<b>8,175,748</b>	<b>72,660,771</b>	<b>80,836,519</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	-	-	7,477,606	7,477,606
Займы полученные	23	-	-	76,699,232	76,699,232
<b>Итого</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>84,176,838</b>	<b>84,176,838</b>

Руководство определило, что справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, вкладов в банках, торговой и прочей дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности и прочих краткосрочных финансовых обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов. По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов все финансовые активы Компании включаются в категорию по амортизированной стоимости.

**Страновой риск**

Деятельность Компании ведется на территории Республики Казахстан. Экономика страны продолжает проявлять особенности, присущие развивающимся рынкам, включая, помимо прочего, отсутствие национальной валюты, свободно конвертируемой за пределами страны. Кроме того, законы и нормативные акты, регулирующие предпринимательскую деятельность в Республике Казахстан, часто меняются, в связи с этим активы и операции Компании могут быть подвержены риску из-за негативных изменений в политической и деловой среде.

Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых правительством, а также от развития правовой, контрольной и политической системы, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Компании. Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность экономических трудностей, или оценить их возможное влияние на данную финансовую отчетность. Руководство полагает, что Компания соблюдает все применимые законы и правила во избежание неустойчивости бизнеса Компании в существующих условиях и никаких специальных мер для хеджирования странового риска не предпринимает.

**Производные инструменты, финансовые инструменты и управление рисками**

Компания не использует производные и финансовые инструменты с целью регулирования своей подверженности колебаниям курсов иностранных валют и других рисков.

**Рыночный риск**

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют и ставок процента, окажут негативное влияние на прибыль Компании или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Компания не покупает или не реализует производные инструменты, а также не принимает на себя финансовые обязательства в целях управления рыночными рисками. Компания не применяет учет хеджирования в целях управления неустойчивостью в отношении прибыли или убытка.

**29 Управление финансовыми рисками (продолжение)****Кредитный риск**

Политика Компании заключается в оценке кредитоспособности тех клиентов, которые намерены покупать в кредит на определенную сумму. Компания регулярно отслеживает свою подверженность рискам безнадежных долгов для того, чтобы свести такую подверженность к минимуму.

Подверженность Компании кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя/клиента.

Однако руководство также принимает в расчет демографические показатели клиентской базы Компании, включая риск дефолта, присущий конкретной отрасли или стране, в которой осуществляют свою деятельность клиенты, поскольку эти факторы могут оказывать влияние на уровень кредитного риска.

При осуществлении мониторинга кредитного риска клиентов клиенты группируются в соответствии с их кредитными характеристиками, в том числе, относятся ли они к физическим или юридическим лицам, являются ли они оптовыми, розничными или конечными покупателями, их территориальным расположением, отраслевой принадлежностью, структурой задолженности по срокам, договорными сроками погашения задолженности и наличием в прошлом финансовых затруднений. Торговая дебиторская задолженность относится, в основном, к оптовым покупателям. Покупатели, отнесенные к категории «высокого риска», включаются в перечень клиентов, в отношении которых действуют определенные ограничения, и торговля с ними осуществляется на условиях предоплаты. Компания создает оценочный резерв под убытки по финансовому активу, который представляет собой расчетную оценку ожидаемых кредитных убытков по финансовому активу. Ожидаемые кредитные убытки являются взвешенной с учетом вероятности оценкой кредитных убытков (т. е. приведенной стоимостью всех ожидаемых денежных потоков) за весь ожидаемый срок действия финансового инструмента.

**Подверженность кредитному риску**

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Компания подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска применительный к торговой дебиторской задолженности в разрезе географических регионов был по состоянию на отчетную дату следующим:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Внутри страны	6,890,231	5,821,268
Экспорт	2,952,307	695,921
<b>Итого</b>	<b>9,842,538</b>	<b>6,517,189</b>

Максимальный уровень кредитного риска применительно к торговой дебиторской задолженности по группам покупателей был по состоянию на отчетную дату следующим

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Оптовые покупатели	4,089,792	3,142,183
Розничные покупатели	2,769,767	2,521,749
Прочие	2,982,979	853,257
<b>Итого</b>	<b>9,842,538</b>	<b>6,517,189</b>

**29 Управление финансовыми рисками (продолжение)**

Кредитный риск, относящийся к другим финансовым активам Компании, включающим, в основном займы выданные, денежные средства и эквиваленты денежных средств, денежные средства, ограниченные в использовании, возникает из риска возможного невыполнения обязательств контрагентами. Руководство регулярно отслеживает финансовую надежность контрагентов, используя свои знания условий местного рынка. Максимальная подверженность кредитному риску представлена балансовой стоимостью каждого актива на отчетную дату в таблице ниже.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	21	3,197,299	5,607,741
Денежные средства, ограниченные в использовании	21	2,759,461	2,568,007
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	9,787,330	6,460,613
Займы выданные	17	70,989,259	66,200,158
<b>Итого максимальный кредитный риск</b>		<b>86,733,349</b>	<b>80,836,519</b>

В следующей таблице представлено сальдо финансовых активов в банках на отчетную дату с использованием обозначений кредитных рейтингов «Moody'», если не указано иное.

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Место-нахождение</b>	<b>Рейтинг</b>		<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
		<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>		
АО «ForteBank»	Казахстан	Ba1 (позитивный)	Ba1 (позитивный)	2,316,726	4,460,135
АО «Банк ЦентрКредит»	Казахстан	Baa3 (стабильный)	Ba2 (стабильный)	707,305	819,894
АО «Банк РВК»	Казахстан	Ba1 (позитивный)	Ba1 (позитивный)	120,915	264,184
АО «Фридом Банк Казахстан»	Казахстан	B1 (позитивный)	B1 (позитивный)	51,819	53,457
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	Baa3(стабильный)	Baa1(стабильный)	79	177
АО «Bereke Bank»	Казахстан	B1 (стабильный)	B1 (стабильный)	65	49
АО «Банк Развития Казахстана»	Казахстан	Baa3(позитивный)	Baa3(позитивный)	18	83
<b>Итого</b>				<b>3,196,927</b>	<b>5,597,979</b>

**Риск ликвидности**

Риск ликвидности определяется как риск того, что Компания может столкнуться с трудностями при выполнении финансовых обязательств. Компания подвержена риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Компании для контроля риска ликвидности.

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

Компания контролирует риск ликвидности за счет поддержания достаточных резервов, уровня банковских кредитов и доступных заемных средств, постоянного мониторинга ожидаемых и фактических денежных потоков, и синхронизации сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей. В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах.

**29 Управление финансовыми рисками (продолжение)**

В таблице ниже представлены финансовые обязательства Компании по состоянию на 31 декабря на основании договорных не дисконтированных обязательств по погашению

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Процент- ные ставки	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	Менее 6 месяцев	6-12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 5 лет	Более 5 лет
<b>31 декабря 2025 г.</b>									
<b>Финансовые обязательства</b>									
Займы полученные	5%-19%	65,214,485	80,192,529	6,156,819	8,357,419	14,738,708	12,918,902	23,082,375	14,938,306
Торговая кредиторская задолженность		8,501,657	8,501,657	8,501,657	-	-	-	-	-
<b>Итого</b>		<b>73,716,142</b>	<b>88,694,186</b>	<b>14,658,476</b>	<b>8,357,419</b>	<b>14,738,708</b>	<b>12,918,902</b>	<b>23,082,375</b>	<b>14,938,306</b>
<b>31 декабря 2024 г.</b>									
<b>Финансовые обязательства</b>									
Займы полученные	5%-14.95%	76,699,232	88,573,842	10,040,734	9,580,887	15,603,742	13,633,734	23,450,303	16,264,442
Торговая кредиторская задолженность		5,108,113	5,251,183	5,251,183	-	-	-	-	-
<b>Итого</b>		<b>81,807,345</b>	<b>93,825,025</b>	<b>15,291,917</b>	<b>9,580,887</b>	<b>15,603,742</b>	<b>13,633,734</b>	<b>23,450,303</b>	<b>16,264,442</b>

## 29 Управление финансовыми рисками (продолжение)

## Валютный риск

Компания подвержена валютному риску. Такая подверженность возникает в связи с заключением сделок в валюте, отличной от функциональной валюты Компании. Функциональной валютой Компании является тенге. Валютой, которая ведет к возникновению такого валютного риска, являются, в основном доллар США, Евро, Российский рубль. Компания не заключает сделки по хеджированию своей подверженности валютному риску.

В отношении прочих монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Компания сохраняет подверженность риску на допустимом уровне посредством покупки или продажи иностранной валюты по текущим курсам, когда это необходимо, для урегулирования краткосрочной неустойчивости.

## Подверженность валютному риску

Подверженность Компании валютному риску, исходя из условных (номинальных) величин, по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов была следующей

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	Выражены в долларах США	Выражены в рублях	Выражены в евро	Выражены в тенге	Итого
<b>31 декабря 2025 г.</b>						
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	2,944,750	-	9,645	7,131,813	10,086,208
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	21	2,434,566	393	193,281	570,163	3,198,403
Денежные средства, ограниченные в использовании	21	1,165,751	-	1,183	1,592,527	2,759,461
Кредиты и займы	23	(60,629,710)	-	-	(4,584,775)	(65,214,485)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	(355,518)	(388,690)	(13,946)	(7,743,503)	(8,501,657)
<b>Итого</b>		<b>(54,440,161)</b>	<b>(388,297)</b>	<b>190,163</b>	<b>(3,033,775)</b>	<b>(57,672,070)</b>

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	Выражены в долларах США	Выражены в рублях	Выражены в евро	Выражены в тенге	Итого
<b>31 декабря 2024 г.</b>						
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	683,235	-	38,653	5,893,515	6,615,403
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	21	4,247,524	526	59,403	1,301,392	5,608,845
Денежные средства, ограниченные в использовании	21	1,213,196	-	3,279	1,351,532	2,568,007
Кредиты и займы	23	(66,238,888)	-	-	(10,460,344)	(76,699,232)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	(365,653)	(119,164)	(46,646)	(6,946,143)	(7,477,606)
<b>Итого</b>		<b>(60,460,586)</b>	<b>(118,638)</b>	<b>54,689</b>	<b>(8,860,048)</b>	<b>(69,384,583)</b>

**29 Управление финансовыми рисками (продолжение)**

Анализ чувствительности включает:

- а) внешние займы и кредиторскую задолженность, а также,
- б) дебиторскую задолженность Компании, когда заем или кредиторская/дебиторская задолженность выражены в валюте, отличной от валюты заемщика или кредитора.

В нижеприведенной таблице указана подверженность Компании валютному риску, при изменении тенге на 20% по отношению к соответствующей валюте в 2025 году (2024 год: 20%).

В тысячах казахстанских тенге	Повышение курса		Снижение курса	
	Капитал	Прибыли и убытки	Капитал	Прибыли и убытки
<b>31 декабря 2025 г.</b>				
Доллар США	(8,710,426)	(8,710,426)	8,710,426	8,710,426
Рубль	(62,128)	(62,128)	62,128	62,128
Евро	30,426	30,426	(30,426)	(30,426)
<b>31 декабря 2024 г.</b>				
Доллар США	(9,673,694)	(9,673,694)	9,673,694	9,673,694
Рубль	(18,982)	(18,982)	18,982	18,982
Евро	8,750	8,750	(8,750)	(8,750)

**Процентный риск**

Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя их справедливую стоимость. Руководство Компании не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должны распределяться процентные риски Компании между займами с фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Компании на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственных профессиональных суждений.

На 31 декабря 2025 и 2024 годов Компания не имела финансовых инструментов с переменной ставкой процента. В связи с этим, изменения в процентных ставках не будут влиять на отчетную дату на прибыль или убыток, или капитал.

**30 Информация по сегментам**

Операционные сегменты – это компоненты, осуществляющие финансово-хозяйственную деятельность, позволяющую получить прибыль или предусматривающую понесение расходов, результаты операционной деятельности которых на регулярной основе анализируются ответственным за принятие операционных решений, и в отношении которых имеется в наличии отдельная финансовая информация. Руководством, принимающим операционные решения, является лицо или группа лиц, занимающиеся распределением ресурсов и оценкой результатов деятельности организации. Функции руководства, принимающего операционные решения, выполняются Руководством Компании.

**(а) Описание продуктов и услуг, являющихся источником выручки отчетного сегмента**

Операции Компании организованы по трем основным бизнес-сегментам: продажа аммиачной селитры, продажа природного газа и продажа аммиака. Основные виды деятельности Компании – производство и реализация аммиачной селитры, аммиака и природного газа. Продукция Компании реализуется в Республике Казахстан и на экспорт.

**30 Информация по сегментам (продолжение)**

Выручка в разрезе стран представлена ниже:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Казахстан	61,181,926	45,016,949
ОАЭ	8,977,638	1,676,519
Украина	4,957,704	7,691,757
Швейцария	989,709	831,080
Эстония	259,765	832,556
Великобритания	224,053	2,538,836
Литва	69,920	2,374,620
Польша	67,103	1,878,118
Кыргызстан	23,300	283,041
Кипр	-	1,674,835
США	-	1,096,636
Прочие страны	63,945	885,607
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>76,815,063</b>	<b>66,780,554</b>

**(б) Факторы, используемые руководством для определения отчетного сегмента**

Руководство выделяет и анализирует доходность по операционной и финансовой деятельности, связанной с производством и продажей аммиачной селитры, природного газа и аммиака. Соответственно, Компания идентифицирует три отчетных сегмента – производство и реализация аммиачной селитры, производство и реализация аммиака и производство и реализация природного газа.

Самым крупным покупателем аммиачной селитры Компании в 2025 году является Global FZE с 15.72% выручки в сегменте за период. Самыми крупными покупателями аммиачной селитры Компании в 2024 году являются ООО «КАСПИТ ТРЕЙД» и ТОО «Богатырь Комир» с 5.55% и 5.47% соответственно от общей суммы выручки в сегменте в 2024 году. Доля остальных покупателей аммиачной селитры не превышает 5% в 2025 и 2024 годах.

Единственным покупателем товарного газа в 2025 и 2024 годах является АО «НК «QazaqGas».

Самыми крупными покупателями аммиака Компании являются АО «Ульбинский металлургический завод», ТОО «KAP Logistics» и ТОО «Talas Investment Company» с 33%, 31% и 17% от общей суммы выручки в сегменте в 2025 году, соответственно (2024 год: 36%, 24% и 30%, соответственно). Доля остальных покупателей аммиака не превышает 10%.

## 30 Информация по сегментам (продолжение)

## (в) Информация о прибыли или убытке отчетных сегментов

В таблице ниже приведена сегментная информация по отчетному сегменту за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Производство и продажа аммиачной селитры		Производство и продажа товарного газа		Производство и продажа аммиака		Производство и продажа сульфата аммония		Прочие		Итого	
	Двенадцать месяцев, закончившиеся		Двенадцать месяцев, закончившиеся		Двенадцать месяцев, закончившиеся		Двенадцать месяцев, закончившиеся		Двенадцать месяцев, закончившиеся		Двенадцать месяцев, закончившиеся	
	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>												
Внешняя выручка:												
Признанная в течение периода	57,108,786	48,351,979	15,303,529	15,021,580	3,536,916	3,149,894	1,020,776	36,410	93,362	225,649	77,063,369	66,785,512
Минус: Возврат проданной продукции от покупателя	(248,306)	(4,958)	-	-	-	-	-	-	-	-	(248,306)	(4,958)
<b>Итого выручка</b>	<b>56,860,480</b>	<b>48,347,021</b>	<b>15,303,529</b>	<b>15,021,580</b>	<b>3,536,916</b>	<b>3,149,894</b>	<b>1,020,776</b>	<b>36,410</b>	<b>93,362</b>	<b>225,649</b>	<b>76,815,063</b>	<b>66,780,554</b>
Себестоимость реализации	(34,251,594)	(27,403,930)	(5,662,596)	(5,447,420)	(1,480,339)	(933,060)	(892,232)	(24,544)	(92,981)	(90,688)	(42,379,742)	(33,899,642)
<b>Результаты сегментов</b>	<b>22,608,886</b>	<b>20,943,091</b>	<b>9,640,933</b>	<b>9,574,160</b>	<b>2,056,577</b>	<b>2,216,834</b>	<b>128,544</b>	<b>11,866</b>	<b>381</b>	<b>134,961</b>	<b>34,435,321</b>	<b>32,880,912</b>

**30 Информация по сегментам (продолжение)****(г) Сверка выручки и прибыли или убытка отчетных сегментов**

Общая сумма выручки включает выручку по договорам с покупателями от реализации аммиачной селитры, аммиака и природного газа и прочее:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Итого результаты отчетных сегментов	34,434,940	32,745,951
Валовая прибыль от прочих операций	381	134,961
<b>Валовая прибыль</b>	<b>34,435,321</b>	<b>32,880,912</b>

**(д) Оценка прибыли или убытка операционных сегментов**

Руководство, принимающее операционные решения, анализирует финансовую информацию, подготовленную в соответствии с требованиями МСФО, и оценивает результаты сегмента на основании суммы валовой прибыли.