



Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНС энерго»  
127006, Российская Федерация, г.Москва, Настасьинский пер., д.4, к.1  
Тел: +7 (495) 287-24-84, факс: +7 (495) 287-24-84 доб.3088

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 ГОДА,  
И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ**

---

## СОДЕРЖАНИЕ

### Страница

Аудиторское заключение независимых аудиторов	3-6
Отчет о финансовом положении	7
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8
Отчет об изменениях в собственном капитале	9
Отчет о движении денежных средств	10
Примечания к финансовой отчетности	11-48

# Аудиторское заключение независимых аудиторов

**Акционерам и Совету директоров  
Публичного акционерного общества «ТНС энерго Нижний Новгород»**

## Мнение

---

Мы провели аудит финансовой отчетности Публичного акционерного общества «ТНС энерго Нижний Новгород» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года, отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2025 год, отчета об изменениях в собственном капитале за 2025 год и отчета о движении денежных средств за 2025 год, а также примечаний, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2025 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2025 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

## Основание для выражения мнения

---

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Компании в соответствии с этическими требованиями в Российской Федерации и в Международном кодексе этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), включая требования независимости, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности общественно значимых организаций. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

## Ключевые вопросы аудита

---

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита 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.

Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности	
См. примечание 7 к финансовой отчетности.	
Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности являются одним из наиболее значимых вопросов аудита ввиду существенности задолженности, наличия неопределенности в отношении ее возмещения и применения суждения в расчете ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности.	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• проанализировали обоснованность учетной политики, принятой руководством в отношении ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности;</li> <li>• исследовали структуру дебиторской задолженности по типу контрагентов и провели анализ возрастной структуры дебиторской задолженности и изменения кредитных рисков за период;</li> <li>• проанализировали историю погашения и списания дебиторской задолженности за прошлые годы;</li> <li>• оценили расчет ожидаемых кредитных убытков на основе фактических исторических данных и его корректировку на прогнозную информацию по погашению дебиторской задолженности с учетом статистики платежей на рынке электроэнергии, публикуемой АО «Центр финансовых расчетов»;</li> <li>• оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности.</li> </ul>
Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств	
См. примечание 22 к финансовой отчетности.	
Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов, возникающих в ходе основной деятельности Компании, являются одним из наиболее значимых вопросов ввиду существенности сумм исков и претензий и необходимости профессионального суждения в отношении возможного исхода судебных разбирательств и урегулирования претензий.	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• проанализировали оценку руководства в отношении вероятности негативного решения по текущим судебным разбирательствам и претензиям контрагентов и оценили, была ли отражена данная оценка в отчетности надлежащим образом;</li> <li>• проанализировали решения, вынесенные судебными инстанциями в отношении Компании, и оценили вероятные исходы текущих судебных разбирательств и претензий контрагентов на основе информации о ходе разбирательств, доступной в публичных источниках и изучения материалов судебных дел;</li> <li>• оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности в отношении судебных разбирательств.</li> </ul>

## Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в отчете эмитента за 12 месяцев 2025 года, но не включает финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Отчет эмитента за 12 месяцев 2025 года, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией, когда она станет доступна, и рассмотрении при этом вопроса, 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.

## **Ответственность руководства и Совета директоров за финансовую отчетность**

---

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с 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, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Совет директоров несёт ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

## **Ответственность аудиторов 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 заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения 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 бухгалтерских оценок, 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 заключении 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 заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до его 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 Совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудиторов, а в необходимых случаях – о предпринятых действиях, направленных на устранение угроз, или мерах предосторожности.

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

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



Мурыгина Татьяна Владимировна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 22006017066, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 213/25 от 9 января 2025 года

АО «Кэпт»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 12006020351

Москва, Россия

15 апреля 2026 года

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года**

	Прим.	31 декабря 2025	31 декабря 2024
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	1 151 572	904 459
Нематериальные активы		39 068	7 755
Долгосрочные инвестиции	6	3 748 562	2 349 532
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	418	1 282 167
Отложенные налоговые активы	13	3 587 049	3 394 338
Прочие внеоборотные активы		327	2 215
		<b>8 526 996</b>	<b>7 940 466</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		77	71
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		-	36 029
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		4 170	5 037
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	7 857 676	7 524 621
Денежные средства и их эквиваленты	8	2 207 571	409 680
		<b>10 069 494</b>	<b>7 975 438</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>18 596 490</b>	<b>15 915 904</b>

**СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<b>Собственный капитал</b>			
Уставный капитал	9	59 197	59 197
Резервы в составе собственного капитала	9	2 448 036	1 398 763
Накопленный убыток		(2 018 745)	(7 092 202)
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>488 488</b>	<b>(5 634 242)</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	11	1 141	599 099
Прочая кредиторская задолженность	12	-	1 633 527
		<b>1 141</b>	<b>2 232 626</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	11	14 833	1 323 494
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	9 179 442	11 018 492
Резервы	22	8 393 119	6 794 522
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		210 783	-
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		308 684	181 012
		<b>18 106 861</b>	<b>19 317 520</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>18 108 002</b>	<b>21 550 146</b>
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>18 596 490</b>	<b>15 915 904</b>



Показатели отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-48, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.



**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	14	52 852 889	47 002 494
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		6 324 649	5 529 982
Операционные расходы	15	(57 145 341)	(50 740 830)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности	7	(422 204)	(925 118)
Прочие доходы	16	2 341 979	2 437 328
Прочие расходы	17	(1 407 657)	(2 018 900)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>2 544 315</b>	<b>1 284 956</b>
Финансовые доходы	18	850 753	827 075
Финансовые расходы	19	(839 664)	(1 829 514)
<b>Чистые финансовые доходы/(расходы)</b>		<b>11 089</b>	<b>(1 002 439)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>2 555 404</b>	<b>282 517</b>
(Расход)/доход по налогу на прибыль	13	(536 947)	95 811
<b>Прибыль за год</b>		<b>2 018 457</b>	<b>378 328</b>

**Прочий совокупный доход / (убыток)**

*Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка*

Инвестиции в долеваемые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход  
 Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода

		1 399 031	(895 781)
		(349 758)	85 905
<b>Общий совокупный доход/(убыток) за год</b>		<b>3 067 730</b>	<b>(431 548)</b>

**Прибыль на акцию**

Базовая прибыль на акцию (в российских рублях)	10	405,07	75,92
--	----	--------	-------



Каширский С.С.  
 Заместитель/генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -  
 Управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»  
 «15» апреля 2026 года



**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	Прим.	Уставный капитал	Резервы	Накопленный убыток	Итого собственный капитал
<b>Остаток на 1 января 2024 года</b>		<b>59 197</b>	<b>2 277 506</b>	<b>(12 724 138)</b>	<b>(10 387 435)</b>
<b>Общий совокупный убыток за год</b>		-	<b>(809 876)</b>	<b>378 328</b>	<b>(431 548)</b>
Прибыль за год		-	-	378 328	378 328
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыe инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	(809 876)	-	(809 876)
<b>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>		-	<b>(68 867)</b>	<b>5 253 608</b>	<b>5 184 741</b>
Финансовая помощь от материнской компании	1.3	-	-	5 270 000	5 270 000
Выбытие инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом отложенного налога	6	-	(68 867)	(16 392)	(85 259)
<b>Остаток на 31 декабря 2024 года</b>		<b>59 197</b>	<b>1 398 763</b>	<b>(7 092 202)</b>	<b>(5 634 242)</b>
<b>Остаток на 1 января 2025 года</b>		<b>59 197</b>	<b>1 398 763</b>	<b>(7 092 202)</b>	<b>(5 634 242)</b>
<b>Общий совокупный доход за год</b>		-	<b>1 049 273</b>	<b>2 018 457</b>	<b>3 067 730</b>
Прибыль за год		-	-	2 018 457	2 018 457
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыe инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	1 049 273	-	1 049 273
<b>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>		-	-	<b>3 055 000</b>	<b>3 055 000</b>
Финансовая помощь от материнской компании	1.3	-	-	3 055 000	3 055 000
<b>Остаток на 31 декабря 2025 года</b>		<b>59 197</b>	<b>2 448 036</b>	<b>(2 018 745)</b>	<b>488 488</b>

Каширский С.С.  
 Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -  
 Управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»  
 «15» апреля 2026 года



**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

	Год, закончившийся 31 декабря 2025 года	Год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>Прим.</b>		
<b>Операционная деятельность</b>		
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)	57 362 074	49 387 077
Поступления от арендных платежей (без НДС)	3 527	3 339
Поступления штрафы, пени	607 981	1 055 093
НДС в составе платежей покупателей	11 404 832	9 878 540
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)	(53 935 726)	(47 800 407)
Платежи в связи с оплатой труда работников	(1 161 619)	(975 292)
НДС, оплаченный поставщикам	(10 866 362)	(9 614 698)
НДС, уплаченный в бюджет	(676 128)	(537 935)
Пени, штрафы, госпошлина	(863 299)	(654 569)
Прочие платежи	(23 171)	(4 818)
<b>Приток денежных средств, использованный в операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль</b>	<b>1 852 109</b>	<b>736 330</b>
Проценты уплаченные	(380 398)	(1 261 232)
Налог на прибыль уплаченный	(854 833)	(583 395)
<b>Чистый приток/(отток) денежных средств, использованный в операционной деятельности</b>	<b>616 878</b>	<b>(1 108 297)</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>		
Приобретение основных средств	(349 998)	(209 269)
Проценты и дивиденды полученные	387 155	207 581
Поступления от продажи инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	91 763
Поступления от реализации основных средств	2 503	4 452
<b>Чистый приток денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	<b>39 660</b>	<b>94 527</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
Привлечение кредитов и займов	3 300 000	35 290 000
Погашение кредитов и займов	(5 200 000)	(39 310 000)
Финансовая помощь от материнской компании	3 055 000	5 270 000
Погашение обязательств по аренде	(13 647)	(12 138)
<b>Чистый приток денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>1 141 353</b>	<b>1 237 862</b>
<b>Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>1 797 891</b>	<b>224 092</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>	<b>409 680</b>	<b>185 588</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>2 207 571</b>	<b>409 680</b>

Каширский С.С.

Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -

Управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»

«15» апреля 2026 года

Нижний  
Новгород

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ****1.1. Общество и его основная деятельность**

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Нижний Новгород», сокращенное наименование ПАО «ТНС энерго НН» (далее – «Общество»), ранее ОАО «Нижегородская сбытовая компания», было образовано 1 апреля 2005 года в ходе реорганизации ОАО «Нижевоэнерго» в рамках реформирования ПАО «ЕЭС России».

Общество зарегистрировано по адресу: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Бекетова, д. 3В.

Общество не имеет каких-либо дочерних, зависимых или совместно контролируемых компаний.

Контролирующим акционером (материнской компанией) Общества является ПАО ГК «ТНС энерго».

Основными видами деятельности ПАО «ТНС энерго НН» являются покупка электрической энергии на оптовом рынке и продажа электроэнергии потребителям (юридическим лицам и населению) на территории Нижегородской области. На указанной территории присутствия Обществу присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии, что влечет за собой обязанность по обеспечению надежного энергоснабжения потребителей.

Общество не имеет отдельных покупателей, на которых приходилось бы более 10% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки.

Акции ПАО «ТНС энерго НН» обращаются на бирже ПАО «Московская биржа».

**1.2. Условия ведения деятельности в России**

Общество осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Общества оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи некоторые свойства развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что, вкупе с другими юридическими и фискальными преградами, создает дополнительные трудности для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

В 2025 году события в Украине продолжали оказывать значительное влияние на экономическую среду, в которой осуществляет деятельность Общество. В отношении Правительства РФ, а также многих крупных финансовых институтов и других предприятий, и физических лиц в России продолжают действовать и вводятся новые санкции со стороны Соединенных Штатов Америки, Европейского Союза и некоторых других стран. В частности, были введены ограничения на экспорт и импорт товаров, включая установление предельного уровня цен на отдельные виды сырьевых товаров, введены ограничения на оказание определенных видов услуг российским организациям, заблокированы активы ряда российских физических и юридических лиц, установлен запрет на ведение корреспондентских счетов, отдельные крупные банки отключены от международной системы обмена финансовыми сообщениями SWIFT, реализованы иные меры ограничительного характера. Также в контексте введенных санкций ряд крупных международных компаний из США, Европейского союза и некоторых других стран прекратили, значительно сократили или приостановили собственную деятельность на территории Российской Федерации, а также ведение бизнеса с российскими гражданами и юридическими лицами.

В ответ на растущее давление на российскую экономику, Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации введены контрсанкции, меры валютного контроля и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и поддержанию устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан.

Введение и последующее усиление санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля и ключевой ставки, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов еврооблигаций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования.

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Помимо этого, российские компании практически лишены доступа к международному фондовому рынку, рынку заемного капитала и иным возможностям развития, что может привести к усилению их зависимости от государственной поддержки. Российская экономика находится в процессе адаптации, связанной с замещением выбывающих экспортных рынков, сменой рынков поставок и технологий, а также изменением логистических и производственных цепочек.

Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным, тем не менее, санкции могут оказать существенное отрицательное влияние на российскую экономику. Однако, руководство Общества не ожидает существенного снижения выручки и собираемости дебиторской задолженности, а также роста расходов.

Представленная финансовая отчетность отражает точку зрения Общества на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Общества. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их Обществом.

С 1 января 2025 года вступили в силу изменения в Налоговый Кодекс РФ, в частности:

- увеличена общая ставка по налогу на прибыль до 25%;
- введены дифференцированные ставки по НДС в зависимости от размера и вида дохода, полученного налогоплательщиком в налоговом периоде.

В ноябре 2025 года принят законопроект, предусматривающий ряд изменений в Налоговый Кодекс РФ с 1 января 2026 года, в том числе повышение ставки НДС с 20% до 22%.

**1.3. Непрерывность деятельности**

По итогам 2025 года размер чистого притока денежных средств, использованных в операционной деятельности, составил 616 878 тыс. рублей (чистый отток за 2024 год: 1 108 297 тыс. рублей), на 31 декабря 2025 года Общество имеет положительные чистые активы в размере 488 488 тыс. рублей (на 31 декабря 2024 отрицательные чистые активы в размере 5 634 242 тыс. рублей). На 31 декабря 2025 года краткосрочные обязательства Общества превышали его оборотные активы на 8 037 367 тыс. рублей (на 31 декабря 2024 года на: 11 342 082 тыс. рублей).

Энергосбытовая деятельность предполагает наличие кассового разрыва, что подтверждается включением в сбытовую надбавку процентов по кредитам.

Наличие кассового разрыва связано с необходимостью своевременной оплаты, приобретенной на оптовом рынке электроэнергии и услуг по передаче при неизбежных задержках оплаты, поступающей от потребителей электроэнергии.

Системообразующая территориальная сетевая организация (далее – СТСО) является основным кредитором Общества. Задолженность перед ним включает в себя краткосрочную задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии (Примечание 12), а также в отношении данного кредитора начислен резерв по вероятным убыткам по искам (Примечание 22).

Представители СТСО входят в совет директоров Общества и оказывают влияние на его корпоративное управление, уделяя повышенное внимание вопросам эффективности работы Общества и его финансовому оздоровлению.

Между ПАО «ТНС энерго НН» и СТСО в октябре 2022 года, в феврале и в августе 2023 года были заключены Соглашения о реструктуризации кредиторской задолженности за услугу по передаче электрической энергии на общую сумму 5 524 305 тыс. рублей. На отчетную дату Общество продолжает погашать реструктурированную задолженность, полное погашение ожидается в 2026 году. Урегулирование вопроса задолженности позволило Обществу осуществлять в полном объеме текущие платежи за услугу по передаче и постепенно осуществлять погашение ранее накопленной задолженности, а компаниям СТСО сформировать четкий график поступлений от одного из крупнейших контрагентов для формирования собственного бюджета, позволяющего осуществлять текущую деятельность в целях обеспечения бесперебойного и надежного снабжения электрической энергией потребителей. Так просроченная задолженность за услуги по передаче электрической энергии по состоянию на 31 декабря 2025 года и на 31 декабря 2024 года отсутствует.

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Кроме этого, материнская компания осуществляет управление и контроль за поддержанием ликвидных средств Общества на достаточном уровне. В 2024 и в 2025 году была оказана финансовая помощь материнской компанией в сумме 5 270 000 тыс. рублей и 3 055 000 тыс. рублей соответственно. В последующих периодах планируется оказание достаточной финансовой поддержки материнской компанией в целях получения положительной динамики показателей хозяйственной деятельности Общества.

Дополнительно, необходимая валовая выручка (НВВ) Общества на 2026 год приросла на 14,4 % или 946 681 тыс. рублей, что также ведет к улучшению финансового состояния Общества.

Таким образом, несмотря на наличие кассового разрыва, Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и сохранит способность погасить свои краткосрочные обязательства в текущем году, преимущественно за счет привлечения в случае необходимости дополнительных кредитных средств, финансовой помощи материнской компании, внутригрупповых займов.

Соответственно, руководство заключило, что существенная неопределенность, которая может вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать свою деятельность непрерывно, отсутствует, и подготовило данную финансовую отчетность на основании допущения о непрерывности деятельности.

## **2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

### **2.1. Заявление о соответствии МСФО**

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее МСФО). Общество ведет бухгалтерский учет в российских рублях (далее «руб.») в соответствии с законодательством Российской Федерации в области бухгалтерского учета и отчетности. При этом российские стандарты бухгалтерского учета значительно отличаются от аналогичных принципов для целей МСФО.

### **2.2. База определения стоимости**

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости, кроме инвестиций в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и некоторой дебиторской задолженности, которые учитываются по справедливой стоимости.

### **2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой Общества и валютой представления настоящей финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи, если не указано иное.

### **2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений**

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Оценки и связанные с ними допущения пересматриваются на постоянной основе. Последствия того или иного изменения в бухгалтерской оценке отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, раскрыта в следующих примечаниях:

- Примечания 7 и 20 – резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.

Информация о допущениях и неопределенности в отношении расчетных оценок, которые подвержены значительному риску корректировки в следующем финансовом году, раскрыта в следующих примечаниях:

- Примечание 6 - определение справедливой стоимости инвестиции (уровень 3);



**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- Примечания 7 и 20 – резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности;
- Примечание 13 – возмещаемость отложенного налогового актива;
- Примечание 22 – резервы и условные обязательства.

**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ****3.1. Изменение существенных положений учетной политики**

Принципы учетной политики, изложенные в Примечаниях 3.2.-3.10., применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей финансовой отчетности. Отдельные сравнительные показатели были реклассифицированы для обеспечения сопоставимости с представлениями текущего года

**3.2. Финансовые инструменты*****Признание и первоначальная оценка***

Торговая дебиторская задолженность и выпущенные долговые ценные бумаги первоначально признаются в момент их возникновения. Все прочие финансовые активы и обязательства первоначально признаются, когда Общество вступает в договорные отношения, предметом которых являются указанные инструменты.

Финансовый актив (если это не торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительного компонента финансирования) или финансовое обязательство первоначально оценивается по справедливой стоимости, а для объекта учета, оцениваемого не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, плюс сумма затрат по сделке, которые напрямую относятся к его приобретению или выпуску. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительного компонента финансирования, первоначально оценивается по цене сделки.

***Классификация и последующая оценка***

При первоначальном признании финансовые активы классифицируются:

- вложения в акции и иные долевыми инструментами - как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход,
- дебиторская задолженность, денежные средства, займы выданные и прочие финансовые инструменты - как оцениваемые по амортизированной стоимости, либо как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

При первоначальном признании инвестиций в долевыми инструментами, не предназначенные для торговли, Общество может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода. Данный выбор производится для каждой инвестиции в отдельности.

**Финансовые активы – оценка бизнес-модели**

Общество проводит оценку цели бизнес-модели, в рамках которой удерживается актив, на уровне портфеля финансовых инструментов, поскольку это наилучшим образом отражает способ управления бизнесом и предоставления информации руководству. При этом рассматривается следующая информация:

- Политики и цели, установленные для данного портфеля, а также действие указанных политик на практике. Это включает стратегию руководства на получение процентного дохода, предусмотренного договором, поддержание определенной структуры процентных ставок, обеспечение соответствия сроков погашения финансовых активов срокам погашения финансовых обязательств, используемых для финансирования данных активов, или ожидаемых оттоков денежных средств, или реализацию денежных потоков посредством продажи активов.

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- Каким образом оценивается результативность портфеля и каким образом эта информация доводится до сведения руководства Общества.
- Риски, влияющие на результативность бизнес-модели (и финансовых активов, удерживаемых в рамках этой бизнес-модели), и каким образом осуществляется управление этими рисками.
- Каким образом осуществляется вознаграждение менеджеров, ответственных за управление портфелем (например, зависит ли это вознаграждение от справедливой стоимости указанных активов или от полученных по активам предусмотренных договором потоков денежных средств).
- Частота, объем и сроки продаж финансовых активов в прошлых периодах, причины таких продаж, а также ожидания в отношении будущего уровня продаж.

**Финансовые активы – оценка того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств исключительно выплатой основной суммы и процентов**

Для целей данной оценки «основная сумма» определяется как справедливая стоимость финансового актива при его первоначальном признании. «Проценты» определяются как возмещение за временную стоимость денег, за кредитный риск в отношении основной суммы, остающейся непогашенной в течение определенного периода времени, и за другие основные риски и затраты, связанные с кредитованием (например, риск ликвидности и административные затраты), а также включают маржу прибыли.

При оценке того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки исключительно выплатами основной суммы и процентов на непогашенную часть основной суммы («критерий SPPI»), Общество анализирует договорные условия финансового инструмента. Сюда входит оценка того, содержит ли финансовый актив какое-либо договорное условие, которое может изменить сроки или сумму предусмотренных договором денежных потоков так, что финансовый актив не будет удовлетворять анализируемому требованию. При проведении оценки Общество анализирует:

- условные события, которые могут изменить сроки или сумму потоков денежных средств;
- условия, которые могут корректировать купонную ставку, предусмотренную договором, включая условия о переменной ставке;
- условия о досрочном погашении и пролонгации срока действия; и
- условия, которые ограничивают требования Общества денежными потоками от оговоренных активов (например, финансовые активы без права регресса).

Условие о досрочном погашении соответствует критерию SPPI в том случае, если сумма, уплаченная при досрочном погашении, представляет, по существу, непогашенную часть основной суммы и проценты на непогашенную часть и может включать разумную дополнительную компенсацию за досрочное прекращение действия договора. Кроме того, условие о досрочном погашении рассматривается как соответствующее данному критерию в том случае, если финансовый актив приобретается или создается с премией или дисконтом относительно указанной в договоре номинальной суммы, сумма, подлежащая выплате при досрочном погашении, по существу представляет собой указанную в договоре номинальную сумму плюс предусмотренные договором начисленные (но не выплаченные) проценты (и может также включать разумную дополнительную компенсацию за досрочное прекращение действия договора); и при первоначальном признании финансового актива справедливая стоимость его условия о досрочном погашении является незначительной.



## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

### Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки

#### Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости

Эти активы впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость уменьшается на величину убытков от обесценения. Процентный доход, положительные и отрицательные курсовые разницы, и суммы обесценения признаются в составе прибыли или убытка. Любая прибыль или убыток от прекращения признания признается в составе прибыли или убытка за период.

#### Инвестиции в долевыe инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход

Эти активы впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Дивиденды признаются как доход в составе прибыли или убытка за период, если только не очевидно, что дивиденд представляет собой возмещение части первоначальной стоимости инвестиции. Прочие нетто-величины прибыли или убытка признаются в составе прочего совокупного дохода и никогда не реклассифицируются в категорию прибыли или убытка за период.

### Финансовые обязательства – классификация, последующая оценка и прибыли и убытки

Финансовые обязательства классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовое обязательство классифицируется как оцениваемое по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если оно классифицируется как предназначенное для торговли, это производный инструмент, или оно классифицируется так организацией по собственному усмотрению при первоначальном признании. Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваются по справедливой стоимости, и нетто-величины прибыли и убытка, включая любой процентный расход, признаются в составе прибыли или убытка. Прочие финансовые обязательства впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Процентный расход и положительные и отрицательные курсовые разницы признаются в составе прибыли или убытка. Любая прибыль или убыток, возникающие при прекращении признания, также признаются в составе прибыли или убытка.

У Общества имеются банковские кредиты с фиксированной ставкой, дающие банкам право изменения процентных ставок вследствие изменений ключевой ставки ЦБ РФ. Общество обладает правом на досрочное погашение по номинальной стоимости без существенных штрафов. Такие инструменты трактуются Обществом по существу, как инструменты с плавающей процентной ставкой.

#### Модификация условий финансовых активов и финансовых обязательств

##### Финансовые активы

Если условия финансового актива изменяются, Общество оценивает, отличаются ли значительно потоки денежных средств по такому модифицированному активу. Если потоки денежных средств отличаются значительно («значительная модификация условий»), то считается, что права на предусмотренные договором потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу истекли. В этом случае признание первоначального финансового актива прекращается и новый финансовый актив признается в учете по справедливой стоимости.

Общество проводит количественную и качественную оценку того, является ли модификация условий значительной, т.е. различаются ли значительно потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу и потоки денежных средств по модифицированному или заменившему его финансовому активу. Общество проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий, анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов. Если потоки денежных средств значительно отличаются, то считается, что права на предусмотренные договором потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу истекли. При проведении данной

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

оценки Общество руководствуется указаниями в отношении прекращения признания финансовых обязательств по аналогии.

Общество приходит к заключению, что модификация условий является значительной на основании следующих качественных факторов:

- изменение валюты финансового актива;
- изменение типа обеспечения или других средств повышения качества актива.

Если потоки денежных средств по модифицированному активу, оцениваемому по амортизированной стоимости, не отличаются значительно, то такая модификация условий не приводит к прекращению признания финансового актива. В этом случае Общество пересчитывает валовую балансовую стоимость финансового актива и признает сумму корректировки валовой балансовой стоимости в качестве прибыли или убытка от модификации в составе прибыли или убытка. Валовая балансовая стоимость финансового актива пересчитывается как приведенная стоимость пересмотренных или модифицированных потоков денежных средств, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной процентной ставки по данному финансовому активу. Понесенные затраты и комиссии корректируют балансовую стоимость модифицированного финансового актива и амортизируются на протяжении оставшегося срока действия модифицированного финансового актива.

**Финансовые обязательства**

Общество прекращает признание финансового обязательства, когда его условия изменяются таким образом, что величина потоков денежных средств по модифицированному обязательству значительно меняется. В этом случае новое финансовое обязательство с модифицированными условиями признается по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью прежнего финансового обязательства и стоимостью нового финансового обязательства с модифицированными условиями признается в составе прибыли или убытка.

Если модификация условий (или замена финансового обязательства) не приводит к прекращению признания финансового обязательства, Общество применяет учетную политику, согласующуюся с подходом в отношении корректировки валовой балансовой стоимости финансового актива в случаях, когда модификация условий не приводит к прекращению признания финансового актива, – т.е. Общество признает любую корректировку амортизированной стоимости финансового обязательства, возникающую в результате такой модификации (или замены финансового обязательства), в составе прибыли или убытка на дату модификации условий (или замены финансового обязательства).

Изменения величины потоков денежных средств по существующим финансовым обязательствам не считаются модификацией условий, если они являются следствием текущих условий договора, например, изменения процентных ставок вследствие изменений ключевой ставки ЦБ РФ, если соответствующий договор кредитования предусматривает возможность банков изменять процентные ставки и Общество обладает правом на досрочное погашение по номинальной стоимости без существенных штрафов. Изменение процентной ставки до рыночного уровня в ответ на изменение рыночных условий учитывается Обществом аналогично порядку учета для инструментов с плавающей процентной ставкой, т.е. процентная ставка пересматривается перспективно.

Общество проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий, анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов. Общество приходит к заключению о том, что модификация условий является значительной, на основании следующих качественных факторов:

- изменение валюты финансового обязательства;
- изменение типа обеспечения или других средств повышения качества обязательства;
- добавление условия конвертации;
- изменение субординации финансового обязательства.

Для целей проведения количественной оценки условия считаются значительно отличающимися, если приведенная стоимость потоков денежных средств в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10% от дисконтированной приведенной

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

стоимости оставшихся потоков денежных средств по первоначальному финансовому обязательству. Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий отражаются в учете как погашение, то понесенные затраты или комиссии признаются как часть прибыли или убытка от погашения соответствующего долгового обязательства. Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий не отражаются в учете как погашение, то на сумму понесенных затрат или комиссий корректируется балансовая стоимость соответствующего обязательства, и эта корректировка амортизируется на протяжении оставшегося срока действия модифицированного обязательства.

**Прекращение признания****Финансовые активы**

Общество прекращает признание финансового актива в тот момент, когда оно теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по данному финансовому активу, либо когда оно передает права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив, или в которой Общество ни передает, ни сохраняет существенную часть всех рисков и выгод, связанных с правом собственности на этот финансовый актив, но не сохраняет контроль над финансовым активом.

Общество заключает сделки, по условиям которых передает признанные в отчете о финансовом положении активы, но при этом сохраняет за собой все или практически все риски и выгоды, вытекающие из права собственности на переданные активы. В этих случаях признание переданных активов не прекращается.

**Финансовые обязательства**

Общество прекращает признание финансового обязательства, когда договорные обязательства по нему исполняются, аннулируются или прекращаются. Общество также прекращает признание финансового обязательства, когда его условия модифицируются и величина денежных потоков по такому модифицированному обязательству существенно отличается, и в возникающее этом случае новое финансовое обязательство, основанное на модифицированных условиях, признается по справедливой стоимости.

При прекращении признания финансового обязательства разница между погашенной балансовой стоимостью и уплаченным возмещением (включая любые переданные неденежные активы или принятые на себя обязательства) признается в составе прибыли или убытка.

**Взаимозачет**

Финансовые активы и финансовые обязательства взаимозачитываются и представляются в отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Общество в настоящий момент имеет обеспеченное юридической защитой право осуществить взаимозачет признанных сумм и намерена либо произвести расчет по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и исполнить обязательство одновременно.

**3.3. Основные средства****Признание и оценка**

Все объекты основных средств отражаются по фактической (первоначальной или условной первоначальной) стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств, поступивших в Общество после даты перехода на МСФО (1 января 2011 года) включает все затраты, непосредственно связанные с их приобретением (строительством) и доведением до рабочего состояния, пригодного для целевого использования.

В том случае, если объект состоит из нескольких компонентов, имеющих различный срок полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты.

Прибыли и убытки, возникающие при выбытии объектов основных средств, определяются как разница между поступлениями и балансовой стоимостью при выбытии и признаются на нетто-основе по строке «прочих доходов» или «прочих расходов» в составе прибыли или убытка за период.

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Последующие затраты**

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Общество получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

**Амортизация**

Амортизация основных средств начисляется линейным методом с момента их готовности к использованию в течение ожидаемого срока полезного использования каждого отдельного объекта основных средств, поскольку такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, связанных с данными активами. Амортизационные отчисления включаются в состав прибыли и убытка за период. Арендованные основные средства амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Общества имеется обоснованная уверенность в том, что к нему перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды.

Ниже в таблице приведены ожидаемые сроки полезного использования отдельных групп основных средств в отчетном периоде:

Здания и сооружения	3-65 лет
Машины и оборудование	3-30 лет
Вычислительная и оргтехника	1-12 лет
Транспортные средства	4-11 лет
Прочие	5 лет

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату и в случае необходимости пересматриваются.

**3.4. Обесценение активов****Непроизводные финансовые активы**

Общество признает оценочные резервы под убытки в отношении ОКУ по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости.

Общество оценивает резервы под убытки в сумме, равной ОКУ за весь срок, за исключением следующих инструментов, по которым сумма признаваемого резерва будет равна 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам:

- долговые ценные бумаги, если было определено, что они имеют низкий кредитный риск по состоянию на отчетную дату; и
- прочие долговые ценные бумаги и остатки по банковским счетам, по которым кредитный риск (т.е. риск наступления дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента) не повысился существенно с момента первоначального признания.

Оценочные резервы под убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности всегда будут оцениваться в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Расчет уровня ожидаемых кредитных убытков производится Обществом отдельно для торговой и прочей дебиторской задолженности с разделением по категориям потребителей: физические лица, юридические лица, сетевые компании.

При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, и при оценке ОКУ Общество анализирует обоснованную и подтверждаемую

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

информацию, которая уместна и доступна без чрезмерных затрат или усилий. Это включает как количественную, так и качественную информацию, и анализ, основанный на прошлом опыте Общества и обоснованной оценке кредитного качества и включает прогнозную информацию.

Общество делает допущение, что кредитный риск по финансовому активу значительно повысился, если он просрочен более, чем на 90 дней.

Финансовый актив относится Обществом к финансовым активам, по которым наступило событие дефолта, в следующих случаях:

- маловероятно, что заемщик погасит свои кредитные обязательства перед Обществом в полном объеме без применения Обществом таких мер, как реализация залогового обеспечения (при его наличии); или
- финансовый актив просрочен более, чем на 365 дней, за исключением финансовых активов, по которым происходит урегулирование разногласий с контрагентами.

ОКУ за весь срок – это ОКУ, которые возникают в результате всех возможных событий дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента.

12-месячные ОКУ представляют собой ту часть ОКУ, которая возникает в результате событий дефолта, которые возможны в течение 12 месяцев после отчетной даты (или более короткого периода, если ожидаемый срок действия финансового инструмента меньше 12 месяцев).

Максимальный период рассматривается, когда ОКУ оцениваются за максимальный предусмотренный договором период, на протяжении которого Общество подвержено кредитному риску.

*Оценка ОКУ*

Ожидаемые кредитные убытки представляют собой расчетную оценку, взвешенную с учетом вероятности, кредитных убытков. Кредитные убытки оцениваются как приведенная стоимость всех ожидаемых недополучений денежных средств (т.е. разница между денежными потоками, причитающимися Обществу в соответствии с договором, и денежными потоками, которые Общество ожидает получить).

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

*Кредитно-обесцененные финансовые активы*

На каждую отчетную дату Общество оценивает финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости, на предмет кредитного обесценения. Финансовый актив является «кредитно-обесцененным», когда происходит одно или несколько событий, которые оказывают негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по такому финансовому активу.

Подтверждением кредитного обесценения финансового актива являются, в частности, следующие наблюдаемые данные:

- значительные финансовые затруднения заемщика или эмитента;
- нарушение условий договора, такое как дефолт или просрочка платежа более, чем на 365 дней, за исключением финансовых активов, по которым происходит урегулирование разногласий с контрагентами;
- реструктуризация Обществом займа или авансового платежа на условиях, которые в иных обстоятельствах оно бы не рассматривала;
- появление вероятности банкротства или иной финансовой реорганизации заемщика; или
- исчезновение активного рынка для ценной бумаги в результате финансовых затруднений.

**Представление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в отчете о финансовом положении**

Оценочные резервы под убытки по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, вычитаются из валовой балансовой стоимости данных активов.



**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

*Списания*

Полная балансовая стоимость финансового актива списывается, когда у Общества нет оснований ожидать возмещения финансового актива в полной сумме или его части. В отношении физических лиц Общество применяет политику списания валовой балансовой стоимости, когда финансовый актив просрочен на 3 года, исходя из прошлого опыта возмещения сумм по аналогичным активам. В отношении предприятий Общество выполняет индивидуальную оценку по срокам и суммам списания исходя из обоснованных ожиданий возмещения сумм. Общество не ожидает значительного возмещения списанных сумм. Однако списанные финансовые активы могут продолжать оставаться объектом правоприменения в целях обеспечения соответствия процедурам Общества в отношении возмещения причитающихся сумм.

**Нефинансовые активы**

Балансовая стоимость нефинансовых активов Общества, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива оказывается выше его расчетной возмещаемой величины.

Возмещаемая величина актива представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами.

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период.

На каждую отчетную дату проводится анализ убытка от обесценения нефинансовых активов, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

**3.5. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства**

Общество производит обязательные отчисления в Социальный фонд России (СФР) и другие внебюджетные фонды в отношении своих сотрудников. Соответствующий пенсионный план представляет собой план с установленными взносами. Общество не имеет планов с установленными выплатами. Обязательство перед государственными внебюджетными фондами признается краткосрочным и отражается по мере начисления заработной платы, являющейся базой для определения суммы отчислений.

**3.6. Резервы**

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Общества возникло юридическое или обусловленное сложившейся практикой обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства.

**Выручка по договорам с покупателями**

Выручка Общества представляет собой выручку по договорам с покупателями. Договор на реализацию электроэнергии (мощности) содержит только одно обещание по продаже электроэнергии (мощности).

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Общество не раскрывает разделение потоков выручки по типам покупателей поскольку анализирует сегмент в целом.

Обязанность к исполнению выполняется в момент передачи электроэнергии покупателю и все обязанности к исполнению по состоянию на конец года являются завершенными.

Выручка признается по данным фактического потребления электроэнергии покупателями. Тарифы на продажу электроэнергии на регулируемом рынке утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Электроэнергия (мощность) реализуется покупателям по договорам, согласно которым срок оплаты не превышает одного года с момента реализации (поэтому значительный компонент финансирования отсутствует). Общество является принципалом по данным договорам, так как оно самостоятельно несет ответственность перед покупателями за поставленную электроэнергию (мощность) и согласовывает тариф с регулирующими органами.

Выручка от реализации прочих товаров признается в составе прибыли или убытка, когда контроль над обещанными товарами переходит к покупателю. Выручка от реализации прочих работ, услуг признается по мере принятия работ и услуг заказчиком.

**3.7. Компенсация потерь**

Общество получает компенсацию потерь электроэнергии, возникших при ее транспортировке, от сетевых компаний и показывает данную величину развернуто в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

**3.8. Финансовые доходы и расходы**

В состав финансовых доходов и расходов Общества входят:

- процентный доход;
- процентный расход;
- дивидендный доход;
- прибыль или убыток от переоценки финансовых активов и финансовых обязательств, выраженных в иностранной валюте;
- нетто-величина прибыли или убытка от изменения стоимости финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости.

Процентный доход или расход признается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка на дату, на которую устанавливается право Группы на получение выплаты.

«Эффективная процентная ставка» – это ставка, дисконтирующая расчетные будущие денежные выплаты или поступления на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента точно до:

- валовой балансовой стоимости финансового актива; или
- амортизированной стоимости финансового обязательства.

При расчете процентного дохода и расхода эффективная процентная ставка применяется к величине валовой балансовой стоимости актива (когда актив не является кредитно-обесцененным) или амортизированной стоимости обязательства. Однако для финансовых активов, которые стали кредитно-обесцененными после первоначального признания, процентный доход рассчитывается путем применения эффективной процентной ставки к величине амортизированной стоимости финансового актива. Если финансовый актив больше не является кредитно-обесцененным, то расчет процентного дохода снова проводится на валовой основе.



**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**3.9. Прочие доходы и расходы**

Прочие доходы и расходы включают в себя начисления по штрафам и пеням за просрочку платежей, полученные от покупателей и уплаченные поставщикам соответственно. Общество полагает, что данные доходы и расходы являются прочими, так как в момент признания выручки или расходов оно ожидает, что все платежи будут проведены своевременно.

**3.10. Расходы по налогу на прибыль**

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением той их части, которая относится к сделке по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала или в составе прочего совокупного дохода.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате или получению в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, рассчитанных на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы. В обязательство по налогу на прибыль, включается величина налогового обязательства, возникшего в результате объявления дивидендов.

Оценка отложенного налога отражает налоговые последствия, которые следовали бы из способа, которым Общество намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов или урегулировать обязательства на конец данного отчетного периода.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой они могут быть реализованы, и в рамках имеющегося отложенного налогового обязательства. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

При расчете суммы текущего и отложенного налога на прибыль Общество учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога.

**3.11. Новые стандарты и разъяснения, не вступившие в силу**

Ряд новых стандартов вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2025 года, с возможностью досрочного применения. Однако Общество не осуществляло досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной финансовой отчетности.

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

МСФО (IFRS) 18 заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и будет применяться в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты. Новый стандарт вводит следующие ключевые новые требования:

- Предприятия обязаны классифицировать все доходы и расходы по пяти категориям в отчете о прибылях и убытках, а именно по категориям операционная, инвестиционная, финансовая и прекращенная деятельность, а также налога на прибыль. Предприятия также должны представлять промежуточный итог по операционной прибыли, который был определен согласно новым требованиям. Чистая прибыль компаний не изменится.

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

- Определяемые руководством показатели результатов деятельности (показатели ОРРД) раскрываются в отдельном примечании к финансовой отчетности.
- В стандарте содержится расширенное руководство по агрегированию и дезагрегированию информации в финансовой отчетности.

Кроме того, все предприятия обязаны использовать промежуточный итог операционной прибыли в качестве отправной точки для составления отчета о движении денежных средств при представлении операционных денежных потоков косвенным методом.

В настоящее время Общество анализирует влияние новых требований, особенно в отношении структуры отчета о прибылях или убытках Общества, отчета о движении денежных средств и дополнительных раскрытий, требуемых для ОРРД. Общество также оценивает влияние на порядок группировки информации в финансовой отчетности, в том числе в статьи, которые в настоящее время обозначены как «прочие».

### Прочие стандарты

Следующие поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на финансовую отчетность Общества:

- Поправки, касающиеся классификации и оценки финансовых инструментов - Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7;
- Поправки, касающиеся договоров, содержащих условие привязки к зависящей от природных условий электроэнергии (Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 7).

## 4. ОТЧЕТНОСТЬ ПО СЕГМЕНТАМ

Общество представляет собой единый операционный сегмент.

Общество оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционного сегмента на основе отчетности, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета. Для анализа результатов деятельности используется прибыль или убыток после налогообложения и динамика указанных в таблице ниже активов и обязательств, относящихся непосредственно к операционной деятельности сегмента.

Сверка показателей отчетного сегмента с аналогичными показателями данной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Некоторые показатели отчетности (прочие доходы, чистая прибыль и иные), подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета, за 2024 год были скорректированы в 2025 году в связи с изменением порядка отражения отдельных операций. Соответствующие изменения были внесены в таблицу сверки, увязывающей показатели отчетного сегмента по прибыли.

	Год, закончившийся 31 декабря 2025 года	Год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Выручка от внешних покупателей	59 119 556	52 571 276
<i>в том числе реализация потерь</i>	<i>6 328 047</i>	<i>5 535 373</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии юридическим лицам</i>	<i>42 597 285</i>	<i>38 076 170</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии физическим лицам</i>	<i>10 084 989</i>	<i>8 879 329</i>
<b>Итого выручка</b>	<b>59 119 556</b>	<b>52 571 276</b>
Процентные доходы	351 280	179 606
Процентные расходы	268 034	1 074 339
Прибыль/(убыток) за период	1 153 383	(9 489 302)

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента до вычета резерва	12 591 128	14 525 497
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента до вычета резерва	755 077	698 542
Денежные средства сегмента	2 208 301	410 447
<b>Активы сегмента</b>	<b>15 554 506</b>	<b>15 634 486</b>
Кредиты и займы сегмента	-	1 900 000
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 439 732	1 200 009
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	2 824 030	5 736 736
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>4 263 762</b>	<b>8 836 745</b>

## Сверка, увязывающая показатели отчетного сегмента по выручке, прибыли, активам и обязательствам

	Год, закончившийся 31 декабря 2025 года	Год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>Выручка сегмента</b>	<b>59 119 556</b>	<b>52 571 276</b>
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(6 328 047)	(5 535 373)
Реализация э/э на оптовом рынке	(109 236)	(80 405)
Прочие корректировки	170 616	46 996
<b>Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>52 852 889</b>	<b>47 002 494</b>

Реализация электроэнергии на оптовом балансирующем рынке корректируется в соответствии с МСФО, так как фактически представляет собой реализацию излишне приобретенной электроэнергии без фактического потока электроэнергии.

	Год, закончившийся 31 декабря 2025 года	Год, закончившийся 31 декабря 2024 года
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>1 153 383</b>	<b>(9 489 302)</b>
Корректировка резервов (включая ожидаемые кредитные убытки и прочие резервы)	260 096	11 944 523
Переоценка акций	(144 697)	915 162
Корректировки отложенных налогов	716 939	(3 237 564)
Прочие корректировки	32 736	245 509
<b>Прибыль в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>2 018 457</b>	<b>378 328</b>

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Корректировки отложенных налогов связаны с временными разницами в результате различной методики отражения большинства позиций данной сверки в соответствии с МСФО и ФСБУ.

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
<b>Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента</b>	<b>12 591 128</b>	<b>14 525 497</b>
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва	15 711	20 774
Задолженность агента за оплаченную электроэнергию	(47 615)	-
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва	6 888	4 163
Прочие корректировки	-	(150)
<b>Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва в Примечании 7</b>	<b>12 566 112</b>	<b>14 550 284</b>

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
<b>Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента</b>	<b>755 077</b>	<b>698 542</b>
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	2 650 947	3 045 898
Корректировка задолженности за потери в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	(75 526)	(72 128)
<b>Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии до вычета резерва в Примечании 7</b>	<b>3 330 498</b>	<b>3 672 312</b>

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
<b>Денежные средства сегмента</b>	<b>2 208 301</b>	<b>410 447</b>
Списание на расходы денежных документов	(730)	(767)
<b>Денежные средства в отчете о финансовом положении</b>	<b>2 207 571</b>	<b>409 680</b>

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
<b>Кредиты и займы сегмента</b>	<b>-</b>	<b>1 900 000</b>
Обязательства по аренде	15 974	22 593
<b>Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы в отчете о финансовом положении</b>	<b>15 974</b>	<b>1 922 593</b>

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
<b>Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)</b>	<b>1 439 732</b>	<b>1 200 009</b>
<b>Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности) в Примечании 12</b>	<b>1 439 732</b>	<b>1 200 009</b>

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
<b>Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии</b>	<b>2 824 030</b>	<b>5 736 736</b>
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	2 650 947	3 045 898
<b>Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии в Примечании 12</b>	<b>5 474 977</b>	<b>8 782 634</b>

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

### 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2024 года</b>	<b>647 594</b>	<b>313 161</b>	<b>213 702</b>	<b>55 642</b>	<b>1 435</b>	<b>1 603</b>	<b>1 233 137</b>
Поступление	-	-	-	-	211 483	-	211 483
Ввод в эксплуатацию	1 346	178 824	31 023	-	(211 193)	-	-
Выбытие	(10 948)	(1 945)	(516)	-	-	-	(13 409)
Рекласс в/из прочих активов	(1 245)	-	-	-	-	-	(1 245)
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2024 года</b>	<b>636 747</b>	<b>490 040</b>	<b>244 209</b>	<b>55 642</b>	<b>1 725</b>	<b>1 603</b>	<b>1 429 966</b>
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2025 года</b>	<b>636 747</b>	<b>490 040</b>	<b>244 209</b>	<b>55 642</b>	<b>1 725</b>	<b>1 603</b>	<b>1 429 966</b>
Поступление	-	-	-	-	359 201	-	359 201
Ввод в эксплуатацию	-	318 867	31 168	9 204	(359 239)	-	-
Выбытие	-	(589)	(452)	(10 742)	(1 432)	-	(13 215)
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2025 года</b>	<b>636 747</b>	<b>808 318</b>	<b>274 925</b>	<b>54 104</b>	<b>255</b>	<b>1 603</b>	<b>1 775 952</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2024 года</b>	<b>(197 434)</b>	<b>(78 160)</b>	<b>(145 268)</b>	<b>(24 394)</b>	<b>-</b>	<b>(1 238)</b>	<b>(446 494)</b>
Амортизация за год	(20 288)	(26 098)	(30 032)	(9 746)	-	(133)	(86 297)
Выбытие	4 338	1 805	455	-	-	-	6 598
Рекласс в/из прочих активов	686	-	-	-	-	-	686
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2024 года</b>	<b>(212 698)</b>	<b>(102 453)</b>	<b>(174 845)</b>	<b>(34 140)</b>	<b>-</b>	<b>(1 371)</b>	<b>(525 507)</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2025 года</b>	<b>(212 698)</b>	<b>(102 453)</b>	<b>(174 845)</b>	<b>(34 140)</b>	<b>-</b>	<b>(1 371)</b>	<b>(525 507)</b>
Амортизация за год	(20 076)	(44 266)	(29 589)	(10 968)	-	(109)	(105 008)
Выбытие	-	255	430	5 450	-	-	6 135
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2025 года</b>	<b>(232 774)</b>	<b>(146 464)</b>	<b>(204 004)</b>	<b>(39 658)</b>	<b>-</b>	<b>(1 480)</b>	<b>(624 380)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2024 года</b>	<b>450 160</b>	<b>235 001</b>	<b>68 434</b>	<b>31 248</b>	<b>1 435</b>	<b>365</b>	<b>786 643</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года</b>	<b>424 049</b>	<b>387 587</b>	<b>69 364</b>	<b>21 502</b>	<b>1 725</b>	<b>232</b>	<b>904 459</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года</b>	<b>403 973</b>	<b>661 854</b>	<b>70 921</b>	<b>14 446</b>	<b>255</b>	<b>123</b>	<b>1 151 572</b>

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**6. ИНВЕСТИЦИИ**

Долгосрочные инвестиции	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 748 562	2 349 532
<b>Итого</b>	<b>3 748 562</b>	<b>2 349 532</b>

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, представляют собой акции компаний группы ПАО ГК «ТНС энерго» с долей владения менее 20%. Справедливая стоимость акций на 31 декабря 2025 года в размере 2 098 990 тыс. рублей (на 31 декабря 2024 года в размере 1 954 293 тыс. рублей) определена на основании котировок ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС» (уровень 1 иерархии справедливой стоимости), долей компании под общим контролем на 31 декабря 2025 года в размере 1 649 572 тыс. рублей (на 31 декабря 2024 года – 395 239 тыс. рублей) определена на основании модели дисконтированных денежных потоков, скорректированной на долю владения Обществом и на скидку за недостаток контроля (уровень 3 иерархии справедливой стоимости), в виду того, что данные доли не котировались на бирже.

Ниже представлена информация о существенных ненаблюдаемых исходных данных, используемых для оценки справедливой стоимости, для уровня 3 иерархии справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года.

Денежные потоки были спрогнозированы на основе фактических результатов операционной деятельности и утвержденного бизнес-плана. Для первого года бизнес-плана были спрогнозированы следующие показатели общей выручки:

Выручка, млн рублей					
2025 год (факт)			2026 год (план)		
34 138			38 190		
Темп роста продаж, %					
2026	2027	2028	2029	2030	2031
11.87%	16.73%	14.74%	11.09%	7.19%	5.83%

При определении справедливой стоимости на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года была использована средневзвешенная стоимость капитала и ставки дисконтирования собственного и заемного капитала 16,93% (2024 года: 19,85%) и темп изменения денежного потока в постпрогнозном периоде 4% (для 2024 года: 4%).

Значения, присвоенные каждому из указанных основных допущений, отражают оценку Общества будущих тенденций в секторе розничной продажи электроэнергии и базируются как на внешних источниках информации, так и на внутренних данных.

**Анализ чувствительности**

Обоснованно возможные изменения одного из существенных ненаблюдаемых исходных параметров на отчетную дату при неизменности прочих исходных данных будут изменять справедливую стоимость на следующую:

тыс. рублей	31 декабря 2025 года		31 декабря 2024 года	
	Справедливая стоимость при увеличении показателя	Справедливая стоимость при уменьшении показателя	Справедливая стоимость при увеличении показателя	Справедливая стоимость при уменьшении показателя
Изменение выручки от прогнозируемой величины на 1%	2 088 600	1 210 500	715 269	75 240
Изменение ставки дисконтирования на 1%	1 629 900	1 669 200	390 366	400 260

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В октябре 2024 года Обществом реализованы акции материнской компании в количестве 88 291 штук. Полученное денежное возмещение отражено в составе потоков от инвестиционной деятельности в отчете о движении денежных средств. Результат от продажи акций за минусом налога на прибыль отражен в отчете об изменениях в собственном капитале.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в отношении инвестиций, отражена в Примечании 20.

## 7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	420	1 372 975
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(2)	(90 808)
Прочая дебиторская задолженность	56 779	56 779
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(56 779)	(56 779)
<b>Итого</b>	<b>418</b>	<b>1 282 167</b>

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	12 565 692	13 177 309
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(7 694 827)	(8 944 927)
Задолженность сетевых компаний	3 330 498	3 672 312
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(462 521)	(521 647)
Прочая дебиторская задолженность по амортизированной стоимости	6 586 308	4 894 076
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(6 473 138)	(4 755 722)
	<b>7 852 012</b>	<b>7 521 401</b>
<b>Авансы выданные</b>		
Авансы поставщикам	5 664	3 220
	<b>5 664</b>	<b>3 220</b>
<b>Итого</b>	<b>7 857 676</b>	<b>7 524 621</b>

Торговая дебиторская задолженность представляет собой следующее (за вычетом резерва под обесценение):

Торговая дебиторская задолженность	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	4 862 503	5 508 576
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	6 854	4 145
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	1 926	1 828
<b>Итого</b>	<b>4 871 283</b>	<b>5 514 549</b>

В составе долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 31 декабря 2024 года отражена:

- задолженность в сумме 90 808 тыс. рублей, которая возникла во втором полугодии 2023 года в результате заключения Соглашения о реструктуризации задолженности с одной из энергосбытовых организаций со сроком погашения основного долга до сентября 2026 года.

- задолженность нескольких юридических лиц в сумме 1 282 167 тыс. рублей, которая была переуступлена во втором полугодии 2022 года территориально сетевой организации, с одновременным заключением соглашения о реструктуризации задолженности Общества перед данной сетевой организацией. На данную задолженность начисляются проценты по плавающей ставке (ключевая ставка ЦБ + 2%), составившей на 31 декабря 2025 года 16% (31 декабря 2024 года - 23%), срок погашения - до марта 2026 года. В связи с тем, что у Общества сохранился кредитный риск по данной задолженности, она продолжает учитываться в составе дебиторской задолженности на конец периода.

По состоянию на 31 декабря 2025 года данная задолженность была переквалифицирована в состав краткосрочной



## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

дебиторской задолженности в соответствии с графиком платежей.

Движение оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
<b>Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности</b>		
Остаток на начало года	(14 369 883)	(13 743 759)
Суммы списания	104 820	298 994
Нетто величина переоценки резерва под обесценение	(422 204)	(925 118)
<b>Остаток на конец года</b>	<b>(14 687 267)</b>	<b>(14 369 883)</b>

По оценкам руководства Общества, справедливая стоимость финансовых активов в виде торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Информация о подверженности Общества кредитному риску раскрыта в Примечании 20.

## 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	363 469	133 738
Денежные средства на депозитных счетах в банках	1 844 100	275 940
Денежные средства в кассе	2	2
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>2 207 571</b>	<b>409 680</b>

Денежные средства Общества размещаются в надежных банках с минимальным риском дефолта.

По состоянию на 31 декабря 2025 года денежные средства на депозитном счете в банке представлены депозитами, размещенные под процентные ставки от 15,8% до 16,1% годовых с правом досрочного возврата по требованию. Депозиты размещены на срок менее одного месяца.

По состоянию на 31 декабря 2024 года денежные средства на депозитном счете в банке представлены депозитом по ставке 23,9% годовых с правом досрочного возврата по требованию. Депозит размещен на срок менее одного месяца.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам в отношении денежных средств и их эквивалентов отражена в Примечании 20.

## 9. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

### Акционерный капитал

Уставный капитал Общества представляет собой номинальную стоимость выпущенных, зарегистрированных и полностью оплаченных обыкновенных и привилегированных акций.

Обществом размещены следующие категории именных акций одинаковой номинальной стоимостью 11,88 рублей каждая:

- обыкновенные акции 3 919 400 штук на общую сумму 46 562 тыс. рублей по номинальной стоимости;
- привилегированные акции типа А - 1 063 512 штук на общую сумму 12 635 тыс. рублей по номинальной стоимости.

Обыкновенная акция наделяет ее владельца правом одного голоса на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции, а также правом на получение дивидендов в случае их объявления в том или ином отчетном периоде по решению общего собрания акционеров. Кроме того, владельцы обыкновенных акций Общества имеют право на получение части его имущества в случае ликвидации.

Привилегированная акция наделяет ее владельца правом одного голоса на общем собрании акционеров по вопросам, связанным с реорганизацией и ликвидацией Общества, а также правом на получение дивидендов в

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

случае их объявления в том или ином отчетном периоде по решению общего собрания акционеров. Кроме того, владельцы привилегированных акций Общества имеют право на получение части его имущества в случае ликвидации.

Решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям может приниматься общим собранием акционеров Общества только при одновременном объявлении дивидендов по привилегированным акциям. При этом размер дивидендов, выплачиваемых по каждой обыкновенной акции, не может превышать размера дивидендов, выплачиваемых по каждой привилегированной акции.

### Распределение прибыли

Распределение прибыли Общества осуществляется на основании данных его отдельной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ).

В 2025 и 2024 годах в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества дивиденды не распределялись.

## 10. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Для целей расчета прибыли на акцию привилегированные акции Общества приравниваются к обыкновенным акциям (для целей расчета убытка на акцию привилегированные акции Общества не учитываются). У Общества отсутствуют обыкновенные и привилегированные акции, имеющие разводняющий эффект.

<i>В тысячах акций</i>	<b>31 декабря 2025 года</b>	<b>31 декабря 2024 года</b>
Обыкновенные акции на 1 января	3 919	3 919
Привилегированные акции на 1 января	1 064	1 064
<b>Средневзвешенное количество акций за год, закончившихся 31 декабря 2025 года</b>	<b>4 983</b>	<b>4 983</b>

  

	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2025 года</b>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>
Прибыль за год	2 018 457	378 328
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	4 983	4 983
<b>Базовая прибыль на акцию (в российских рублях)</b>	<b>405,07</b>	<b>75,92</b>

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

### 11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	Обеспечения	31 декабря 2025	31 декабря 2024
<b>Долгосрочная задолженность</b>						
Долгосрочная часть обязательств по аренде	Руб.	11,69%-25%	2027	Право собственности арендодателя на имущество в аренде	1 141	11 099
Займы полученные	Руб.	22,2%	-	-	-	588 000
<b>Задолженность по краткосрочным банковским кредитам и займам с фиксированной процентной ставкой</b>						
Займы полученные	Руб.	22,2%	-	-	-	292 000
<b>Задолженность по краткосрочным займам с плавающей процентной ставкой</b>						
Займы полученные	Руб.	ключевая ставка плюс 2%	-	-	-	1 020 000
<b>Задолженность по процентам</b>					-	-
<i>Плюс:</i>						
Текущая часть обязательств по аренде	Руб.	11,69%-25%	2026	-	14 833	11 494
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>					<b>14 833</b>	<b>1 323 494</b>
<b>Итого кредиты и займы</b>					<b>15 974</b>	<b>1 922 593</b>

По оценкам руководства Общества, справедливая стоимость задолженности по кредитам и займам полученным приблизительно равна ее балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2025 года долгосрочные и краткосрочные обязательства Общества по кредитам и займам отсутствуют.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в связи с полученными кредитами и займами, отражена в Примечании 20.

#### Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

	Кредиты и займы
<b>Остаток на 1 января 2025 года</b>	<b>1 922 593</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	
Привлечение кредитов и займов	3 300 000
Погашение кредитов и займов	(5 200 000)
Погашение обязательств по аренде	(13 647)
<b>Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	<b>(1 913 647)</b>

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Кредиты и займы
<b>Прочие изменения</b>	
Начислено процентов по аренде	4 118
Увеличение обязательств по аренде	9 203
Уменьшение обязательства по аренде в связи с расторжением договора	(6 293)
Начислено процентов по кредитам и займам	268 034
Проценты уплаченные по кредитам и займам	(268 034)
<b>Итого прочие изменения, связанные с обязательствами</b>	<b>7 028</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2025 года</b>	<b>15 974</b>

	Кредиты и займы
<b>Остаток на 1 января 2024 года</b>	<b>5 992 567</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	
Привлечение кредитов и займов	35 290 000
Погашение кредитов и займов	(39 310 000)
Погашение обязательств по аренде	(12 138)
<b>Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	<b>(4 032 138)</b>
<b>Прочие изменения</b>	
Начислено процентов по аренде	3 017
Начислено процентов по кредитам и займам	1 071 322
Проценты уплаченные по кредитам и займам	(1 112 175)
<b>Итого прочие изменения, связанные с обязательствами</b>	<b>(37 836)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2024 года</b>	<b>1 922 593</b>

## 12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
<b>Долгосрочная прочая кредиторская задолженность</b>		
Прочая кредиторская задолженность	-	1 633 527
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>1 633 527</b>

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>		
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 439 732	1 200 009
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	5 474 977	7 149 107
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	451 109	341 145
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	769 651	1 132 847
	<b>8 135 469</b>	<b>9 823 108</b>
Задолженность по оплате труда	148 829	133 928
Прочая кредиторская задолженность	39 782	271 229
Авансы полученные	855 362	790 227
<b>Итого</b>	<b>9 179 442</b>	<b>11 018 492</b>

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Обязательства по авансам, полученным по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2024 года, погашены начислением выручки в 2025 году.

По состоянию на 31 декабря 2024 года долгосрочная кредиторская задолженность включала задолженность за услуги по передаче электрической энергии перед территориально сетевой организацией с графиком погашения до 2026 года в сумме 1 633 527 тыс. рублей. По состоянию на 31 декабря 2025 года данная задолженность была переквалифицирована в состав краткосрочной кредиторской задолженности в соответствии с графиком платежей. На данную задолженность начисляются проценты по плавающей ставке (ключевая ставка ЦБ + 2%), составившей на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года 16% и 23% соответственно.

По оценкам руководства Общества, справедливая стоимость финансовых обязательств в виде кредиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Информация о подверженности Общества риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности, отражена в Примечании 20.

## 13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли или убытка за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, включает в себя следующее:

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Текущий налог на прибыль	(748 503)	(519 828)
Налог на полученные дивиденды	(4 012)	(3 372)
Корректировки в отношении прошлых лет	(326 901)	(340)
Изменение ставки налога на прибыль	-	922 790
Отложенный налог на прибыль	542 469	(303 439)
<b>Итого расход/(доход) по налогу на прибыль</b>	<b>(536 947)</b>	<b>95 811</b>

Выверка относительно эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	%	Год, закончившийся 31 декабря 2024	%
Прибыль до налогообложения	2 555 404	100	282 517	100
Теоретический расход по налогу на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(638 851)	(25,0)	(56 503)	(20,0)
<i>Корректировки:</i>				
Изменение ставки налога на прибыль	-	-	922 790	326,6
Расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(320 539)	(12,5)	(13 408)	(4,7)
Налог на полученные дивиденды	(4 012)	(0,2)	(3 372)	(1,2)
Корректировки в отношении прошлых лет	(326 901)	(12,8)	(340)	(0,1)
Непризнанные отложенные налоговые активы	753 356	29,5	(753 356)	(266,7)
<b>Итого расход/(доход) по налогу на прибыль</b>	<b>(536 947)</b>	<b>(21,0)</b>	<b>95 811</b>	<b>33,9</b>

Ставка налога на прибыль, применяемая в Российской Федерации до 31 декабря 2024 года, составляет 20%.  
С 1 января 2025 года ставка увеличена до 25%.

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2025 года	31 декабря 2025	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе нераспределённой прибыли	Признано в составе собственного капитала	1 января 2025
<b>Отложенные налоговые активы</b>					
Резервы	1 975 011	273 023	-	-	1 701 988
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2 532 687	(320 379)	-	-	2 853 066
Кредиторская задолженность и авансы полученные	-	(86 005)	-	-	86 005
Денежные средства и их эквиваленты	183	(9)	-	-	192
Прочие оборотные активы	22	22	-	-	-
Непризнанные отложенные налоговые активы	-	753 356	-	-	(753 356)
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>4 507 903</b>	<b>620 008</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 887 895</b>
Эффект зачета	(920 854)	(427 297)	-	-	(493 557)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>3 587 049</b>	<b>192 711</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 394 338</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>					
Основные средства	(74 031)	(32 792)	-	-	(41 239)
Нематериальные активы	(7 064)	(6 909)	-	-	(155)
Инвестиции	(801 367)	-	-	(349 758)	(451 609)
Кредиторская задолженность и авансы полученные	(38 310)	(38 310)	-	-	-
Прочие долгосрочные активы	(82)	472	-	-	(554)
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(920 854)</b>	<b>(77 539)</b>	<b>-</b>	<b>(349 758)</b>	<b>(493 557)</b>
Эффект зачета	920 854	427 297	-	-	493 557
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>349 758</b>	<b>-</b>	<b>(349 758)</b>	<b>-</b>

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2024 года	31 декабря 2024	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе нераспределённой прибыли	Признано в составе собственного капитала	1 января 2024
<b>Отложенные налоговые активы</b>					
Резервы	1 701 988	542 571	-	-	1 159 417
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2 853 066	768 606	-	-	2 084 460
Кредиторская задолженность и авансы полученные	86 005	67 158	-	-	18 847
Денежные средства и их эквиваленты	192	39	-	-	153
Непризнанные отложенные налоговые активы	(753 356)	(753 356)	-	-	-
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>3 887 895</b>	<b>625 018</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 262 877</b>
Эффект зачета	(493 557)	97 455	-	-	(591 012)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>3 394 338</b>	<b>722 473</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 671 865</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>					
Основные средства	(41 239)	(8 448)	-	-	(32 791)
Нематериальные активы	(155)	(155)	-	-	-
Инвестиции	(451 609)	2 929	17 217	85 905	(557 660)
Прочие долгосрочные активы	(554)	7	-	-	(561)
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(493 557)</b>	<b>(5 667)</b>	<b>17 217</b>	<b>85 905</b>	<b>(591 012)</b>
Эффект зачета	493 557	(97 455)	-	-	591 012
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>(103 122)</b>	<b>17 217</b>	<b>85 905</b>	<b>-</b>

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

У Общества накоплена существенная сумма отложенных налоговых активов, возникающая, в основном, за счет признания временных разниц по резервам и дебиторской задолженности: 3 587 049 тыс. рублей на 31 декабря 2025 года и 4 147 694 тыс. рублей на 31 декабря 2024 года соответственно. Согласно действующему налоговому законодательству, срок действия вычитаемых временных разниц не ограничен.

Руководство провело анализ и полагает, что соответствующие отложенные налоговые активы могут быть реализованы в долгосрочной перспективе:

- по мере получения судебных решений начисленные пени будут признаваться в налоговом учете и соответствующий налоговый актив будет зачитываться против налогооблагаемой прибыли,
- по мере списания невозможной ко взысканию дебиторской задолженности расходы будут признаваться в налоговом учете и соответствующий налоговый актив будет зачитываться против налогооблагаемой прибыли,
- налогооблагаемая прибыль будет увеличиваться за счет роста необходимой валовой выручки в будущем.

Согласно прогнозной модели Общества, срок утилизации полной суммы накопленного отложенного налогового актива – до конца 2031 года. Ввиду возможности реализации отложенного налогового актива в указанный срок при заложенных в модели реалистичных темпах роста выручки резерв, начисленный на 31 декабря 2024 года на сумму отложенного налогового актива в размере 753 356 тыс. рублей, восстановлен в полной сумме.

Руководство использовало следующие основные допущения для своей оценки:

- срок утилизации полной суммы накопленного отложенного налогового актива – до конца 2031 года,
- темпы роста выручки, заложенные в оценке руководства, представлены ниже:

Выручка, млн рублей	2025 год (факт РСБУ)				2026 год (прогноз)	
ПАО «ТНС энерго НН»	59 120				66 170	
Темп роста продаж, %	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ПАО «ТНС энерго НН»	11,93%	16,95%	13,37%	10,42%	7,68%	5,58%

## 14. ПРОДАЖА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) РОЗНИЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ И ПРОЧАЯ ВЫРУЧКА

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Реализация электроэнергии физическим лицам	10 084 989	8 879 329
Реализация электроэнергии юридическим лицам	42 708 514	38 076 169
Прочая выручка	59 386	46 996
<b>Итого</b>	<b>52 852 889</b>	<b>47 002 494</b>

## 15. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	27 817 053	24 506 300
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	25 932 471	23 441 593
Услуги управления	1 378 497	1 183 495
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	914 782	796 751
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	267 928	230 709
Амортизация основных средств и нематериальных активов	125 463	97 390
Прочие операционные расходы	709 147	484 592
<b>Итого</b>	<b>57 145 341</b>	<b>50 740 830</b>



## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

### 16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	2 251 285	2 431 626
Прочие доходы	90 694	5 702
<b>Итого</b>	<b>2 341 979</b>	<b>2 437 328</b>

### 17. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	1 376 251	1 854 564
Прочие расходы	31 406	164 336
<b>Итого</b>	<b>1 407 657</b>	<b>2 018 900</b>

### 18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	457 603	613 778
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	351 280	179 606
Доход от дивидендов	41 870	33 691
<b>Итого</b>	<b>850 753</b>	<b>827 075</b>

### 19. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей кредиторской задолженности	565 623	754 984
Процентные расходы по займам полученным	242 829	151 771
Процентные расходы по банковским кредитам	25 205	919 551
Прочие финансовые расходы	6 007	3 208
<b>Итого</b>	<b>839 664</b>	<b>1 829 514</b>

### 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

#### Принципы управления рисками

Деятельность Общества подвержена влиянию разного рода рисков, связанных с использованием финансовых инструментов. Наиболее существенными среди них являются:

- *кредитный риск;*
- *риск ликвидности;*
- *рыночные риски (валютный риск, процентный риск).*

В данном Примечании содержится информация о подверженности Общества каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками. Информация количественного характера раскрывается в соответствующих Примечаниях к настоящей финансовой отчетности.

Политика управления рисками проводится Обществом в целях выявления и анализа рисков, связанных с ее хозяйственной деятельностью, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля над уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. В конечном итоге данная политика направлена на минимизацию потенциальных негативных последствий, оказывающих

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

влияние на финансовое положение и финансовый результат деятельности Общества. Политика и система управления рисками регулярно анализируются руководством Общества с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Общества. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Общество стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

Общество не применяет политику хеджирования финансовых рисков.

### Основные категории финансовых инструментов

У Общества имеется ряд финансовых инструментов со специфическими характеристиками и соответствующими финансовыми рисками. Основные финансовые обязательства Общества включают обязательства по кредитам и займам, торговой и прочей кредиторской задолженности. Основной целью этих финансовых инструментов является привлечение финансирования, необходимого для деятельности Общества. У Общества имеются различные финансовые активы, такие как торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные, денежные средства и их эквиваленты.

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

<b>Финансовые активы,</b>	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
<b><i>Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости</i></b>		
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 748 562	2 349 532
<b><i>Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости</i></b>		
Денежные средства и их эквиваленты	2 207 571	409 680
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 852 430	8 803 568
<b>Итого</b>	<b>13 808 563</b>	<b>11 562 780</b>
<b>Финансовые обязательства</b>	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
<b><i>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости</i></b>		
Задолженность по аренде	15 974	22 593
Долгосрочная кредиторская задолженность	-	1 633 527
Кредиты и займы	-	1 900 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 175 251	10 094 337
<b>Итого</b>	<b>8 191 225</b>	<b>13 650 457</b>

У Общества имеются инвестиции в долевые инструменты в сумме 3 748 562 тыс. рублей на 31 декабря 2025 года (31 декабря 2024 года: в сумме 2 349 532 тыс. рублей), оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход по рыночным котировкам (уровень 1), и определенной затратным подходом для акций, которые не котируются (уровень 3).

### Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны контрагентов Общества в отношении определенных категорий финансовых активов. Для Общества этот риск связан, в основном, с дебиторской задолженностью (см. Примечание 7). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства Общества, имеют минимальный риск дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже А+ по оценке агентства Эксперт РА и RusRating.

В связи с тем, что Общество является гарантирующим поставщиком электроэнергии, свободный выбор контрагентов-покупателей на стадии заключения договоров сильно ограничен. В соответствии со статусом гарантирующего поставщика Общество обязано заключать и впоследствии исполнять договоры поставки электроэнергии с любым обратившимся с таким требованием физическим или юридическим лицом. При этом большинство таких покупателей не имеет индивидуального внешнего кредитного рейтинга и может оказаться неплатежеспособным или недобросовестным дебитором по причинам, не зависящим от политики управления дебиторской задолженностью, реализуемой Обществом. Основным направлением такой политики для гарантирующего поставщика является регулярное выполнение претензионно-исковой работы в отношении

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

покупателей-должников. По отношению к займам выданным Обществом разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что дебитор - заемщик является контрагентом с положительной кредитной историей. Данные процедуры включают оценку финансового состояния контрагентов, опыта прошлых деловых отношений, информации из общедоступных источников и прочих факторов, анализируемых до даты заключения соответствующих договоров. Кроме того, в целях управления кредитным риском Общество, по возможности, стремится использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями и заказчиками.

Подверженность Общества кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого контрагента. Однако руководство также принимает в расчет демографические показатели клиентской базы Общества, включая риск дефолта, присущий конкретной отрасли, в которой осуществляют свою деятельность покупатели, поскольку эти факторы могут оказывать влияние на уровень кредитного риска.

Общество не применяет на регулярной основе систему залогов или какого-либо другого обеспечения в отношении дебиторской задолженности и займов выданных.

Общество начисляет резервы под убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Общество не использует счета резервов, когда существует уверенность, что возврат причитающейся суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

Несмотря на то, что платежеспособность дебиторов (покупателей, заказчиков, заемщиков) Общества определяется разными экономическими факторами, руководство Общества считает, что созданный резерв является достаточным для компенсации возможных убытков, связанных с непогашением сомнительной задолженности.

Торговая и прочая дебиторская задолженность имеет следующие сроки давности:

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2025						Всего
	Непросроченная	Менее месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	1 764 490	22 091	18 579	10 978	39 802	2 847 748	4 703 688
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	692 035	58 898	37 247	25 390	32 233	104 747	950 550
Энергосбытовые организации (ЭСО) (электроэнергия, штрафы и пени)	829 235	133 119	302 508	356 851	1 141 569	5 786 009	8 549 291
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	1 829 622	162 292	159 384	91 566	302 753	939 990	3 485 607
Прочая торговая и прочая ДЗ	7 338	379	382	559	961	19 927	29 546
<b>Итого</b>	<b>5 122 720</b>	<b>376 779</b>	<b>518 100</b>	<b>485 344</b>	<b>1 517 318</b>	<b>9 698 421</b>	<b>17 718 682</b>

Резерв долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2025						Всего
	Непросроченная	Менее месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	22 872	15 617	10 691	7 126	32 240	463 417	551 963
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	4 422	5 558	7 976	9 909	16 121	104 747	148 733
Энергосбытовые организации (ЭСО) (электроэнергия, штрафы и пени)	96 713	133 119	302 508	356 851	1 141 569	5 786 009	7 816 769
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	18 930	12 165	79 980	48 750	228 050	939 982	1 327 857
Прочая торговая и прочая ДЗ	34	14	75	194	685	19 928	20 930
<b>Итого</b>	<b>142 971</b>	<b>166 473</b>	<b>401 230</b>	<b>422 830</b>	<b>1 418 665</b>	<b>7 314 083</b>	<b>9 866 252</b>

В дополнении к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгло договоры, на всю сумму просроченной торговой и прочей дебиторской задолженности в размере 4 821 015 тыс. рублей на 31 декабря 2025 года и 6 011 270 тыс. рублей по торговой и прочей дебиторской задолженности на 31 декабря 2024 года.

По просроченной дебиторской задолженности всем потребителям выставляются пени за пользование денежными

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

средствами. Юридическим лицам пени начисляются в основном по ставке 1/130 ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки. Ставка для физических лиц также рассчитывается на основе ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки и периода просрочки. На отчетную дату ключевая ставка установлена на уровне 16% процентов годовых. Доходы по пеням отражаются в данной финансовой отчетности в составе прочих доходов в момент оплаты при добровольной оплате контрагентом либо в момент вступления решения суда о взыскании пеней в законную силу.

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью его финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 10 060 001 тыс. рублей и 9 213 248 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно. Меры, предпринимаемые руководством Общества для управления кредитными рисками, описаны в Примечании 7.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, приходящаяся на двух значительных покупателей Общества, составила 4 376 591 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2025 года (на 31 декабря 2024 года: 5 666 950 тыс. рублей).

Начиная с 2023 года, Общество начисляет резерв на всю сумму просроченной дебиторской задолженности энергосбытовых организаций в связи с тем, что сумма оплаты не превышает величины текущих продаж данным контрагентам.

Дебиторская задолженность, просроченная более 12 месяцев, в основном представлена дебиторской задолженностью СТСО на сумму 2 384 261 тыс. рублей за компенсацию потерь электроэнергии. Общество ожидает погашение задолженности СТСО в полном объеме после вынесения судебных решений в отношении разногласий по объемам передачи электроэнергии (см. Примечание 22 *Судебные разбирательства*).

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2024						Всего
	Непросро- ченная	Менее месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	2 851 790	18 844	26 982	12 498	37 624	3 188 768	6 136 506
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	727 061	67 887	41 558	27 102	38 286	127 309	1 029 203
Энергосбытовые организации (ЭСО) (электроэнергия, штрафы и пени)	1 214 620	264 876	228 693	887 830	1 736 592	2 679 434	7 012 045
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	1 526 098	121 048	84 993	101 659	85 383	1 033 256	2 952 437
Прочая торговая и прочая ДЗ	4 618	176	474	999	13	25 710	173 541
<b>Итого</b>	<b>6 324 187</b>	<b>472 831</b>	<b>382 700</b>	<b>1 030 088</b>	<b>1 897 898</b>	<b>7 054 477</b>	<b>17 162 181</b>

Резерв долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2024						Всего
	Непросро- ченная	Менее месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	7 374	2 324	6 787	10 615	25 144	499 819	552 063
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	6 750	5 355	8 039	9 583	19 652	127 309	176 688
Энергосбытовые организации (ЭСО) (электроэнергия, штрафы и пени)	641 943	264 876	228 693	887 830	1 736 592	2 679 434	6 439 368
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	10 736	9 240	22 830	51 609	36 757	1 033 224	1 164 396
Прочая торговая и прочая ДЗ	11	6	39	328	4	25 710	26 098
<b>Итого</b>	<b>666 814</b>	<b>281 801</b>	<b>266 388</b>	<b>959 965</b>	<b>1 818 149</b>	<b>4 365 496</b>	<b>8 358 613</b>

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

### Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Общество не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Подход Общества к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Общества ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в установленный срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения непредвиденных убытков и не подвергая риску репутацию Общества. В рамках реализации данного подхода Обществом анализируются даты оплаты, относящиеся к финансовым активам, прогнозируются денежные потоки от операционной деятельности, отслеживается возможность недостатка денежных средств. Управление ликвидностью Общества предполагает также привлечение внешних источников финансирования, прежде всего, за счет обеспечения достаточного объема открытых кредитных линий.

Основные финансовые риски в деятельности Общества связаны с увеличением кассовых разрывов вследствие несвоевременной оплаты электроэнергии (мощности) потребителями, которые усугубляются кризисными явлениями в экономике страны и жесткими условиями оплаты на оптовом рынке. За нарушение платежной дисциплины на оптовом рынке сбытовая компания может быть лишена статуса участника оптового рынка, что влечет за собой лишение статуса гарантирующего поставщика. Рост дебиторской задолженности пропорционально отражается на величине кредитного портфеля, что, в свою очередь, влечет увеличение расходов на обслуживание заемного капитала.

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2025 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года		от 2 до 5 лет	
			до 1 года	от 2 до 5 лет	до 1 года	от 2 до 5 лет
Аренда	15 974	15 974	14 833	1 141		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 175 251	8 249 410	8 249 410	-		
<b>Итого</b>	<b>8 191 225</b>	<b>8 265 384</b>	<b>8 264 243</b>	<b>1 141</b>		

31 декабря 2024 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года		от 2 до 5 лет	
			до 1 года	от 2 до 5 лет	до 1 года	от 2 до 5 лет
Аренда	22 593	22 593	11 494	11 099		
Задолженность по кредитам и займам	1 900 000	2 328 814	1 546 892	781 922		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11 727 864	12 438 656	10 706 169	1 732 487		
<b>Итого</b>	<b>13 650 457</b>	<b>14 790 063</b>	<b>12 264 555</b>	<b>2 525 508</b>		

Не ожидается, что потоки денежных средств, принимаемые к рассмотрению при анализе сроков погашения, могут произойти существенно раньше или их величина будет значительно отличаться.

По состоянию на 31 декабря 2025 года Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов на 10 270 000 тыс. рублей (на 31 декабря 2024 года дополнительное финансирование в виде неиспользованных лимитов составляло 8 450 000 тыс. рублей).

### Рыночные риски

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных показателей, в частности, обменных курсов иностранных валют, процентных ставок и цен на акции, окажут негативное влияние на финансовые результаты Общества в результате изменения стоимости имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления данным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность влиянию перечисленных выше факторов и удерживать уровень риска в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций и иных финансовых активов.

### Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что изменения обменных курсов иностранных валют по отношению к рублю (функциональной валюте) окажут негативное влияние на финансовые результаты Общества.

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Общество осуществляет свою деятельность главным образом в Российской Федерации, и, как правило, не осуществляет значительных операций в иностранной валюте. У Общества отсутствуют значительные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте. Таким образом, влияние изменения курсов обмена валют на финансовые результаты Общества незначительно.

### Процентный риск

Процентный риск – это риск того, что изменения процентных ставок окажут негативное влияние на финансовые результаты Общества.

Общество имеет дебиторскую и кредиторскую задолженности с переменными процентными ставками в одинаковой сумме, поэтому не подвержено процентному риску по данным задолженностям.

Общество не учитывает какие-либо финансовые активы и обязательства с фиксированными ставками по справедливой стоимости через прибыли и убытки. Соответственно, изменение процентных ставок по данным инструментам не повлияло бы на показатель чистой прибыли Общества.

### Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств

Общество может заключать соглашения о закупках и продажах с одними и теми же контрагентами в обычных условиях ведения бизнеса. Соответствующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности не всегда отвечают критериям для взаимозачета в отчете о финансовом положении. Это обстоятельство связано с тем, что Общество может не иметь в текущий момент юридически исполнимого права на зачет признанных сумм, поскольку право на зачет может иметь юридическую силу только при наступлении определенных событий в будущем. В частности, в соответствии с гражданско-правовыми нормами, действующими в России, обязательство может быть урегулировано зачетом однородного требования, срок которого наступил либо не указан или определен моментом востребования.

В следующих таблицах представлена балансовая стоимость признанных финансовых инструментов, которые являются предметом упомянутых выше соглашений.

#### 31 декабря 2025

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	4 578 649	6 308 266
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении; Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	4 578 649	6 308 266
	4 255 566	4 255 566
<b>Нетто-сумма</b>	<b>323 083</b>	<b>2 052 700</b>

#### 31 декабря 2024

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	6 018 618	10 039 743
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении; Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	6 018 618	10 039 743
	5 730 561	5 730 561
<b>Нетто-сумма</b>	<b>288 057</b>	<b>4 309 182</b>



**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

В 2025 году Общество провело взаимозачет основного долга в сумме 1 132 610 тыс. рублей и начисленных процентов в сумме 453 954 тыс. рублей по реструктуризированной кредиторской задолженности и дебиторской задолженности (в 2024 в суммах 637 327 тыс. рублей и 604 263 тыс. рублей).

Раскрытые выше нетто-суммы, представленные в отчете о финансовом положении, являются частью торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности соответственно. Прочие суммы, включенные в эти статьи, не отвечают критериям для проведения зачета и не являются предметом соглашений, упомянутых выше.

**Справедливая стоимость**

По состоянию на 31 декабря 2025 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Общества приблизительно равна их балансовой стоимости.

**21. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ**

Главной задачей Общества в управлении капиталом является обеспечение кредитоспособности и оптимального уровня и структуры капитала, достаточного для непрерывной деятельности в целях обеспечения доходности средств, инвестированных акционерами и прочими заинтересованными сторонами, а также в целях уменьшения стоимости заемных средств.

Руководство Общества стремится проводить политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство держит под контролем показатель прибыли на собственный капитал, который определяется Обществом как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на собственный капитал.

Руководство Общества стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень внешних заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала.

Для поддержания или корректировки структуры капитала, Общество может пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать дополнительные вклады в уставный капитал. При этом Общество обязано выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость его чистых активов, определенная в соответствии с РСБУ, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

**22. РЕЗЕРВЫ, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРОЧИЕ РИСКИ****Условия ведения хозяйственной деятельности**

Вся хозяйственная деятельность Общества осуществляется на территории Российской Федерации, экономике которой присущи черты развивающегося рынка, в частности: неконвертируемость российского рубля в большинстве стран мира, сравнительно высокая инфляция, непостоянство, неоднозначность и нечеткость толкования нормативно-правовых актов, регулирующих различные сферы деятельности Общества. Общество, как и любой другой субъект хозяйствования в России несет серьезное бремя различного рода проверок со стороны контролирующих государственных органов, имеющих право в досудебном порядке налагать крупные штрафы и начислять пени.

Хозяйственная деятельность Общества периодически может подвергаться влиянию политических, правовых и административных изменений. Характер и частоту событий и явлений, связанных с этими рисками, равно как и их влияние на будущую рентабельность и прибыль Общества в настоящее время определить не представляется возможным. Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от мировой макроэкономической ситуации (см. Примечание 1.2), эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежно-кредитной политики государства, развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***Налогообложение**

Налоговая система Российской Федерации продолжает находиться в стадии активного развития и сопровождается частыми изменениями в законодательстве, отдельные нормы которого могут содержать недостаточно четкие формулировки. Разъяснения уполномоченных государственных органов и судебная практика в ряде случаев не позволяют сформировать однозначную позицию. В результате могут возникать ситуации различного толкования норм законодательства и определения их налоговых последствий со стороны контролирующих органов и налогоплательщиков.

В общем случае, контролем в отношении соблюдения законодательства о налогах и сборах, правильности исчисления, полноты и своевременности уплаты налогов, сборов и страховых взносов, а также некоторых иных обязательных платежей, занимаются налоговые органы, которые имеют право доначислять налоги (сборы, страховые взносы, иные обязательные платежи), а также взимать крупные штрафы и пени.

Правильность исчисления налогов в отчетном периоде, по общему правилу, может быть проверена в течение трех последующих календарных лет. В некоторых случаях налоговая проверка может проводиться и за пределами этого срока.

Последние тенденции правоприменительной практики демонстрируют усиление фискально-ориентированного подхода налоговых органов в вопросах интерпретации законодательства с усилением внимания к сути совершаемых хозяйственных операций.

Руководство Общества, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и сложившейся судебной практики, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений контролирующими органами может быть иной, и в случае, если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на соответствующие показатели настоящей финансовой отчетности.

**Судебные разбирательства**

ПАО «ТНС энерго НН» вовлечено в ряд судебных процессов с СТСО о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии и по потерям. ПАО «ТНС энерго НН» выступает ответчиком по искам, поданным СТСО о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии в отношении разногласий по объемам предоставленных услуг всем потребителям за 2018-2024 годы. Разногласия между сторонами в большинстве случаев относятся к следующим вопросам: безучетное потребление, применение общедомовых приборов учета (ОДПУ), установленных сетевой компанией с нарушением процедуры, разногласия по тарифной группе (юридические лица), различный расчет по нормативам электропотребления (жилые дома). Общая сумма разногласий составляет 331 359 тыс. рублей (за 2024 г. сумма составляла 512 754 тыс. рублей). Руководство Общества оценило вероятность исхода данных судебных дел и начислило резерв в сумме 310 779 тыс. рублей по делам, по которым оценивает вероятность проигрыша как высокую.

**Страхование**

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Общество не имеет полной страховой защиты в отношении своих активов и операций, в том числе в отношении возможных убытков, связанных с возникновением обязательств перед третьими лицами.

Общество заключает контракты по страхованию части основных средств, в основном, недвижимости и транспортных средств. Таким образом, практически все объекты, относящиеся к группе «Здания и сооружения» и группе «Транспортные средства» застрахованы от ущерба и полной утраты.

**Отраслевые и структурные изменения**

Общество продолжает испытывать на себе влияние инициатив в рамках преобразований в сфере электроэнергетики Российской Федерации. Будущее направление и последствия данных преобразований во многом зависят от политических факторов. Возможные реформы в области структурной реорганизации бизнеса и политики по установлению тарифов, а также другие инициативы правительства могут оказать значительное влияние на хозяйственную деятельность и структуру Общества, оценить которое не представляется возможным.

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

### Окружающая среда

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны государственных органов постоянно пересматриваются. Общество периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений требований действующего природоохранного законодательства и урегулирования гражданских споров. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Общества полагает, что у Общества отсутствуют существенные обязательства, связанные с загрязнением окружающей среды.

### Резервы

В составе резервов отражены обязательства перед контрагентами по штрафам за нарушение условий договоров и выясняемые в судебном порядке обязательства по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями за услуги по транзиту электроэнергии и резерв в отношении вероятных убытков по искам СТСО о взыскании пеней в связи с просрочкой оплаты оказанных услуг по передаче электроэнергии. В 2024 году Обществом получены претензии от СТСО по пени за просроченные платежи. Общество оспаривает данные обязательства, однако, исходя из оценки неблагоприятного исхода соответствующих споров, по состоянию на 31 декабря 2025 года в отношении данных претензий создан резерв в сумме 1 410 782 тыс. рублей, которые с высокой степенью вероятности не будут урегулированы в пользу Общества. Информация об остатках и о движении резервов по штрафам за нарушение условий договоров и по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями, признанных в настоящей финансовой отчетности, представлена ниже в таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Остаток на начало года	6 794 522	5 797 086
Начисление резерва	2 435 095	2 703 340
Восстановление резерва при изменении оценок	(253 395)	(892 310)
Использование резерва при признании обязательства	(583 103)	(813 594)
<b>Остаток на конец года</b>	<b>8 393 119</b>	<b>6 794 522</b>

## 23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

### Отношения контроля

Как указано в Примечании 1, контролирующим акционером (материнской компанией) Общества является ПАО ГК «ТНС энерго».

### Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 80 950 тыс. рублей и 74 520 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров Общества, отчисления на социальное обеспечение.

В рамках своей хозяйственной деятельности Общество осуществляет операции со связанными сторонами. Информация о данных операциях представлена ниже.

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

### Операции с материнской компанией

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
<b>Реализация</b>		
Прочие работы и услуги	3 173	2 943
<b>Итого</b>	<b>3 173</b>	<b>2 943</b>
<b>Операционные и прочие расходы</b>		
Услуги управления	(1 038 448)	(1 183 495)
Прочие работы и услуги	(163)	(1 777)
<b>Итого</b>	<b>(1 038 611)</b>	<b>(1 185 272)</b>
Финансовая помощь	3 055 000	5 270 000
Привлечение кредитов и займов	2 300 000	-
Погашение кредитов и займов	(2 300 000)	-
Погашение процентов по кредитам и займам	(85 978)	-
<b>Сальдо расчетов</b>	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	320	294
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(730 992)	(1 087 505)

Все перечисленные виды расчетов с материнской компанией подлежат погашению денежными средствами и ничем не обеспечены.

### Операции с прочими связанными сторонами под общим контролем

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
<b>Реализация</b>		
Электроэнергия	86 120	89 905
Прочие доходы	2 429	6 570
<b>Итого</b>	<b>88 549</b>	<b>96 475</b>
<b>Операционные расходы, прочие доходы и расходы</b>		
Дивиденды полученные	41 870	33 691
<b>Итого</b>	<b>41 870</b>	<b>33 691</b>
Получено займов	-	6 160 000
Погашено займов	(1 900 000)	(5 060 000)
Начисленные проценты по займам выданным	156 851	151 771
Проценты уплаченные денежными средствами	(156 851)	(151 771)
<b>Сальдо расчетов</b>	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Задолженность по займам полученным	-	(1 900 000)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	51 323	51 784
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(20 431)	(18 701)

Займы номинированы в рублях по ставке 21% годовых.

### Операции с компаниями и физическими лицами, оказывающими значительное влияние на Общество

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
<b>Реализация</b>		
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	-	86 311
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	-	1 394 096
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>1 480 407</b>

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
<b>Операционные расходы, прочие доходы и расходы</b>		
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	-	(6 337 303)
Покупка электроэнергии (мощности)	-	(6 039)
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	25 232	-
Прочие расходы	-	(69 238)
Финансовые доходы	-	144 297
Финансовые расходы	-	(183 377)
Поступление от продажи акций	-	91 763
<b>Итого</b>	<b>25 232</b>	<b>(6 359 897)</b>

Сальдо расчетов	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая и прочая дебиторская задолженность	687	-
Денежные средства на расчетных счетах	197 351	-

### Операции с компаниями, находящимися под контролем государства

В 2021 году в результате изменения состава акционеров ПАО ГК «ТНС энерго» два акционера, находящиеся под контролем Федерального агентства по управлению государственным имуществом (далее Агентство), получили в совокупности более 20% акций материнской компании Группы. Данное обстоятельство позволяет Агентству оказывать существенное влияние на деятельность Группы с декабря 2021 года. Агентство является уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и находится в ведении правительства Российской Федерации. Кроме того, Группа ведет операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем или совместным контролем правительства. Группа применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с правительством.

В результате изменений в составе акционеров ПАО ГК «ТНС энерго» в апреле 2024 года Агентство перестало оказывать существенное влияние на деятельность Группы, а Российская Федерация перестала быть связанной стороной для Группы.

### Операции, которые являются значительными в совокупности, но не являются значительными по отдельности

Общество ведет операции с предприятиями, связанными с правительством, включая, но не ограничиваясь куплей-продажей электроэнергии, ее транспортировкой, получением финансирования в кредитных учреждениях. Данные таблицы не включают операции, описанные выше в пункте «Операции с компаниями, оказывающими значительное влияние на Общество».

Операции	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	-	2%
Приобретение электроэнергии (мощности)	-	10%
Получено кредитов от банков, связанных с государством	-	1 495 000
Погашено кредитов от банков, связанных с государством	-	(1 495 000)
Начислено процентов кредитам, полученным от банков, связанных с государством	-	48 977
Погашено процентов по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	-	(48 977)

Эти операции являлись частью обычной деятельности Общества и проводятся на условиях, сопоставимых с условиями взаимодействия с предприятиями, не связанными с правительством. Принятый в Обществе процесс одобрения и заключения сделок действует независимо от того, является ли сторона по сделке предприятием,

---

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

связанным с правительством.

## **24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

События после отчетной даты отсутствуют.