



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
E-mail: info@tns-e.ru. Сайт: www.tns-e.ru

ПАО «ТНС ЭНЕРГО ВОРОНЕЖ»

**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	11-45

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и совету директоров Публичного акционерного общества «ТНС энерго Воронеж»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности Публичного акционерного общества «ТНС Энерго Воронеж» (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. примечания 7 и 18 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 суммы задолженности, наличия неопределенности в отношении ее возмещения и применения суждения в расчете ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности.	Мы выполнили следующие процедуры: <ul style="list-style-type: none">• проанализировали обоснованность учетной политики, принятой руководством в отношении ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности;• исследовали структуру дебиторской задолженности по типу контрагентов и провели анализ возрастной структуры дебиторской задолженности и изменения кредитных рисков за период;• проанализировали историю погашения и списания дебиторской задолженности за прошлые периоды;• 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»;• оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности.

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 несет 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:



Каргина Евгения Расимовна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 21906109170, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 121/25 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 Воронеж»
Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2025	31 декабря 2024
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	1 109 524	708 421
Нематериальные активы		8 392	7 483
Долгосрочные инвестиции и займы выданные	6	6 875 407	4 985 300
Прочие внеоборотные активы		4 110	646
		7 997 433	5 701 850
Оборотные активы			
Запасы		351	247
Займы выданные	6	167 000	800 000
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		10 338	7 172
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	3 290 924	2 327 047
Денежные средства и их эквиваленты	8	4 354 449	3 018 041
		7 823 062	6 152 507
ИТОГО АКТИВЫ		15 820 495	11 854 357
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	9	29 947	29 947
Резервы в составе собственного капитала		4 291 129	2 776 047
Нераспределенная прибыль		5 871 927	4 339 041
Итого собственный капитал		10 193 003	7 145 035
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	12	989 026	584 266
		989 026	584 266
Краткосрочные обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11	3 494 322	3 259 653
Резервы	20	667 911	603 596
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	11	213 160	32 189
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		263 073	229 618
		4 638 466	4 125 056
Итого обязательства		5 627 492	4 709 322
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		15 820 495	11 854 357



Зарва А.С.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор
 «15» апреля 2026 года

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2025 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Выручка	13	37 305 348	32 313 542
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми Компаниями		4 738 339	4 473 470
Операционные расходы	14	(39 918 849)	(34 910 063)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору	7	(629 821)	(515 438)
Прочие доходы	15	499 853	836 106
Прочие расходы	16	(22 723)	(326 520)
Операционная прибыль		1 972 147	1 871 097
Финансовые доходы	17	973 541	883 490
Чистые финансовые доходы		973 541	883 490
Прибыль до налогообложения		2 945 688	2 754 587
Расход по налогу на прибыль	12	(920 484)	(473 445)
Прибыль за год		2 025 204	2 281 142
Прочий совокупный доход/(расход)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, – чистое изменение справедливой стоимости		2 020 108	(2 105 361)
Соответствующий налог на прибыль		(505 026)	236 002
Прочий совокупный доход/(расход) за год, за вычетом налога на прибыль			
		1 515 082	(1 869 359)
Общий совокупный доход за год		3 540 286	411 783
Прибыль на акцию			
Базовая прибыль на акцию (в российских рублях)	10	27,05	30,47



Зарва А.С.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор
 «15» апреля 2026 года



Показатели отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-45, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Отчет об изменениях в собственном капитале за 2025 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Уставный капитал	Резервы в составе собственного капитала	Нераспределенная прибыль	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2024 года	29 947	4 647 301	2 648 160	7 325 408
Общий совокупный доход за год	-	(1 869 359)	2 281 142	411 783
Прибыль за год	-	-	2 281 142	2 281 142
Прочий совокупный расход:	-	(1 869 359)	-	(1 869 359)
<i>Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости</i>	-	(1 869 359)	-	(1 869 359)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	(1 895)	(590 261)	(592 156)
Дивиденды	9	-	(590 000)	(590 000)
Выбытие инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через ПСД, за вычетом отложенного налога	6	-	(261)	(2 156)
Остаток на 31 декабря 2024 года	29 947	2 776 047	4 339 041	7 145 035
Общий совокупный доход за год	-	1 515 082	2 025 204	3 540 286
Прибыль за год	-	-	2 025 204	2 025 204
Прочий совокупный доход:	-	1 515 082	-	1 515 082
<i>Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости</i>	-	1 515 082	-	1 515 082
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	(492 318)	(492 318)
Дивиденды	9	-	(520 000)	(520 000)
Прочие операции с собственниками	-	-	27 682	27 682
Остаток на 31 декабря 2025 года	29 947	4 291 129	5 871 927	10 193 003



ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Отчет о движении денежных средств за 2025 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Операционная деятельность			
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)		39 162 316	33 970 521
НДС, полученный от покупателей		7 835 827	6 815 850
Пени, штрафы, неустойки полученные		148 357	82 258
Прочие поступления		43 928	132 622
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)		(36 681 353)	(31 222 622)
НДС, уплаченный поставщикам		(7 416 646)	(6 257 650)
Оплата работникам, включая страховые взносы		(889 813)	(735 995)
Платежи в бюджетную систему РФ (НДС)		(523 507)	(502 673)
Прочие выплаты		(156 278)	(50 878)
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль		1 522 831	2 231 433
Налог на прибыль уплаченный		(897 020)	(567 496)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		625 811	1 663 937
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(480 553)	(199 719)
Реализация инвестиций		-	2 730
Поступления от реализации основных средств		3 171	50
Проценты полученные, в том числе по депозитным и иным банковским счетам		890 559	701 860
Дивиденды полученные		46 823	159 595
Выдача займов		(1 120 000)	(5 560 000)
Погашение займов выданных		1 883 004	5 060 055
Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности		1 223 004	164 571
Финансовая деятельность			
Дивиденды уплаченные		(512 407)	(589 133)
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности		(512 407)	(589 133)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		1 336 408	1 239 375
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		3 018 041	1 778 666
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	8	4 354 449	3 018 041



ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.1. Компания и ее основная деятельность

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Воронеж», сокращенное наименование ПАО «ТНС энерго Воронеж» (далее – «Общество»), было образовано в 2004 году в результате реорганизации ОАО «Воронежэнерго» в рамках реформирования электроэнергетического комплекса Воронежской области.

Общество зарегистрировано по адресу: 394029, Российская Федерация, г. Воронеж, ул. Меркулова, д. 7А.

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

Основным видом деятельности Общества является реализация электрической энергии (мощности) физическим и юридическим лицам на территории Воронежской области Российской Федерации. На указанной территории присутствия Обществу присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии, что влечет за собой обязанность по обеспечению надежного энергоснабжения потребителей.

В 2025 году в состав Общества входят четыре представительства в г. Воронеже, а также 33 территориальных представительства, расположенные в крупных городах и районах Воронежской области.

Общество представляет собой единый операционный сегмент. Все активы Общества находятся на территории Российской Федерации. 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 Воронеж» 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 особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная 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.

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

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

государственной поддержки. Российская экономика находится в процессе адаптации, связанной с замещением выходяющих 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%.

2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Заявление о соответствии МСФО

Данная финансовая отчетность была 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.

Настоящая финансовая отчетность содержит переклассификации и корректировки, необходимые для достоверного представления данных в соответствии с требованиями МСФО.

2.2. База определения стоимости

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости, кроме инвестиций в долевыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, 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

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

в следующих примечаниях:

- Примечания 7 и 18 – оценочные 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:

- Примечания 7 и 18 – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.
- Примечание 20 – резервы и условные обязательства.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

3.1. Изменение существенных положений учетной политики

Принципы учетной политики, изложенные в Примечаниях 3.2-3.11, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей финансовой отчетности.

3.2. Уставный капитал

Выкуп, выбытие и повторное размещение уставного капитала (собственных акций)

В случае выкупа акций, признанных в качестве капитала, сумма выплаченного возмещения, включая все непосредственно относящиеся к покупке затраты, за вычетом налогового эффекта, вычитается из величины капитала. Выкупленные акции классифицируются как собственные акции, выкупленные у акционеров, и представляются в составе резерва собственных акций. Сумма, вырученная в результате последующей продажи или повторного размещения собственных выкупленных акций, признается как прирост капитала, а прибыль или убыток, возникающие в результате данной операции, представляются в составе нераспределенной прибыли.

3.3. 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 долевые инструменты - 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 долевые инструменты, 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.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.
- 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 Воронеж»

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 долевые 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.

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 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;

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- 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 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.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 возникающее в 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.

3.4. 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.

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

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 или 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 и сравнительном периодах:

Здания и сооружения	10-100 лет
Машины и оборудование	3-27 лет
Вычислительная и оргтехника	3-27 лет
Транспорт	5-16 лет
Прочие	10-23 лет

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

3.5. Обесценение активов

Непроизводные финансовые активы

Общество признает оценочные резервы под убытки в отношении ОКУ (ожидаемых кредитных убытков) 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 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.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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;
- 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.

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.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

3.6. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства

Общество производит обязательные отчисления в Социальный фонд России (СФР) 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.

3.7. 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.

Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству.

3.8. 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).

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). 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.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.9. 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.

3.10. 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 Общество ожидает, что все платежи будут проведены своевременно.

3.11. 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.

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.

3.12. 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

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

прекращенная деятельности, 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.

- 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. Группа 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. СЕГМЕНТЫ

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.

Информация об отчетных сегментах представлена ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Выручка от внешних покупателей	42 120 776	36 875 768
<i>в том числе реализация потерь</i>	<i>4 738 339</i>	<i>4 473 470</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии юридическим лицам</i>	<i>29 137 213</i>	<i>25 019 675</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии физическим лицам</i>	<i>8 097 976</i>	<i>7 268 765</i>
Выручка сегмента	42 120 776	36 875 768
Процентные доходы	890 559	701 860
Прибыль за период	3 367 037	707 230

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
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	4 639 537	3 411 074
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента до вычета резерва	340 257	281 625
Денежные средства сегмента	4 354 461	3 018 048
Активы сегмента	9 334 255	6 710 747

Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 185 844	954 443
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	973 573	903 760
Обязательства сегмента	2 159 417	1 858 203

	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Выручка сегмента	42 120 776	36 875 768
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(4 738 339)	(4 473 470)
Реализация э/э на оптовом рынке	(147 248)	(113 857)
Прочие корректировки	70 159	25 102
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	37 305 348	32 313 543

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Прибыль сегмента	3 367 037	707 230
Корректировка резервов (включая ожидаемые кредитные убытки и прочие резервы)	226 929	(360 997)
Переоценка акций	(2 020 108)	2 105 361
Корректировка отложенных налогов	449 598	(170 408)
Прочее	1 748	(44)
Прибыль в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	2 025 204	2 281 142

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
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента	4 639 537	3 411 074
Задолженность агента за оплаченную электроэнергию	(41 691)	(25 562)
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва	19 165	6 766
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва	1 599	1 847
Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва в Примечании 7	4 618 610	3 394 125

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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 сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента	340 257	281 625
Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии в Примечании 7	340 257	281 625

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Денежные средства сегмента	4 354 461	3 018 048
Списание на расходы денежных документов	(12)	(7)
Денежные средства в отчете о финансовом положении	4 354 449	3 018 041

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 185 844	954 443
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 185 844	954 443

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	973 573	903 760
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	973 573	903 760

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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
Первоначальная стоимость на 1 января 2024 года	184 465	455 348	121 772	62 029	572	1 031	825 217
Поступление	1 654	7 376	14 977	15 329	163 739	-	203 075
Ввод в эксплуатацию	7 960	155 816	-	-	(163 776)	-	-
Выбытие	-	(455)	(1 341)	-	(535)	-	(2 331)
Рекласс в/из прочих активов	(528)	-	-	-	-	-	(528)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2024 года	193 551	618 085	135 408	77 358	-	1 031	1 025 433
Накопленная амортизация на 1 января 2024 года	(66 824)	(64 481)	(78 657)	(47 953)	-	(866)	(258 781)
Амортизация за год	(3 360)	(38 757)	(12 901)	(5 058)	-	(52)	(60 128)
Выбытие	-	163	1 303	-	-	-	1 466
Рекласс в/из прочих активов	431	-	-	-	-	-	431
Накопленная амортизация на 31 декабря 2024 года	(69 753)	(103 075)	(90 255)	(53 011)	-	(918)	(317 012)
Балансовая стоимость на 1 января 2024 года	117 641	390 867	43 115	14 076	572	165	566 436
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	123 798	515 010	45 153	24 347	-	113	708 421
Первоначальная стоимость на 1 января 2025 года	193 551	618 085	135 408	77 358	-	1 031	1 025 433
Поступление	-	2 415	51 615	15 770	410 265	-	480 065
Ввод в эксплуатацию	-	409 596	-	-	(409 596)	-	-
Выбытие	-	(601)	(6 423)	(3 750)	-	(20)	(10 794)
Рекласс в/из прочих активов	(2 830)	-	-	-	-	-	(2 830)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2025 года	190 721	1 029 495	180 600	89 378	669	1 011	1 491 874
Накопленная амортизация на 1 января 2025 года	(69 753)	(103 075)	(90 255)	(53 011)	-	(918)	(317 012)
Амортизация за год	(3 500)	(54 584)	(11 404)	(6 905)	-	(36)	(76 429)
Выбытие	3 320	193	6 359	3 749	-	20	13 641
Рекласс в/из прочих активов	(2 550)	-	-	-	-	-	(2 550)
Накопленная амортизация на 31 декабря 2025 года	(72 483)	(157 466)	(95 300)	(56 167)	-	(934)	(382 350)
Балансовая стоимость на 1 января 2025 года	123 798	515 010	45 153	24 347	-	113	708 421
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года	118 238	872 029	85 300	33 211	669	77	1 109 524

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. ИНВЕСТИЦИИ И ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

Долгосрочные инвестиции и займы выданные	Валюта	Срок погашения	Процентная ставка	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Руб.	-	-	6 505 407	4 485 300
Займы, выданные с плавающей процентной ставкой компаниям группы ПАО ГК «ТНС энерго»	Руб.	29.08.2026	Ключевая ставка+1%	-	500 000
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке компаниям группы ПАО ГК «ТНС энерго»	Руб.	20.03.2028	19,3%	370 000	-
Итого				6 875 407	4 985 300

Краткосрочные займы выданные	Валюта	Срок погашения	Процентная ставка	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Займы, выданные по плавающей процентной ставке компаниям группы ПАО ГК «ТНС энерго»	Руб.	29.08.2026	Ключевая ставка+1%	167 000	800 000
Итого				167 000	800 000

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 определена на основании котировок ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС» (уровень 1 иерархии справедливой стоимости).

По состоянию на 31 декабря 2025 года в займах, выданных с плавающей процентной ставкой, отражен заем компании группы ПАО ГК «ТНС энерго». Данный заем номинирован в рублях и выдан по ставке, которая определяется как ключевая ставка Банка России, установленная на каждый день начисления процентов, увеличенная на 1% годовых. Денежные средства предоставляются одним или несколькими траншами. Срок погашения задолженности – до 29 августа 2026 года

По состоянию на 31 декабря 2024 года в займах, выданных с плавающей процентной ставкой, отражен заем компании группы ПАО ГК «ТНС энерго». Данный заем номинирован в рублях и выдан по ставке, которая определяется как ключевая ставка Банка России, установленная на каждый день начисления процентов, увеличенная на 1% годовых. Денежные средства предоставляются одним или несколькими траншами. Срок погашения задолженности (долгосрочной части) – до 29 августа 2026 года. Срок погашения краткосрочной задолженности (краткосрочной части, погашена в 2025 году) – до 31 марта 2025 г.

По состоянию на 31 декабря 2025 года в займах, выданных по фиксированной процентной ставке, отражен заем компании группы ПАО ГК «ТНС энерго». Данный заем номинирован в рублях и выдан по ставке 19,3%. Денежные средства предоставляются одним или несколькими траншами. Срок погашения задолженности – до 20 марта 2028 года.

По оценкам руководства Общества, справедливая стоимость финансовых активов в виде займов выданных приблизительно равна их балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2025 года и на 31 декабря 2024 года в Обществе нет просроченных и подлежащих обесценению займов выданных.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в отношении займов выданных, отражена в Примечании 18.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	4 618 610	3 394 125
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(1 691 665)	(1 354 002)
Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	340 257	281 625
Резерв под обесценение дебиторской задолженности сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	(69 419)	(99 201)
Прочая дебиторская задолженность	953 567	670 512
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(877 702)	(589 101)
	3 273 648	2 303 958
Авансы поставщикам	17 276	23 089
	17 276	23 089
Итого	3 290 924	2 327 047

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)	2 907 095	2 032 842
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	18 422	6 028
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	1 428	1 253
Итого	2 926 945	2 040 123

В течение отчетного периода имели место следующие изменения в резерве под обесценение в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности:

Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Остаток на начало года	(2 042 304)	(1 552 509)
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(629 821)	(515 438)
Суммы списания	33 339	25 643
Остаток на конец года	(2 638 786)	(2 042 304)

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 18.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
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	114 792	93 599
Денежные средства на депозитных счетах в банках	4 239 490	2 924 105
Денежные средства в кассе	167	337
Итого денежные средства и их эквиваленты в отчете о финансовом положении и отчете о движении денежных средств	4 354 449	3 018 041

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства, на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже ruA- по оценке агентств АКРА и Эксперт-РА.

Денежные средства на депозитных счетах в банках на 31 декабря 2025 года представлены депозитами по средней ставке 15,92% годовых со сроком погашения 21 января 2026 года.

Денежные средства на депозитных счетах в банках на 31 декабря 2024 года представлены депозитами по средней ставке 23,47% годовых со сроком погашения 21 января 2025 года.

По оценкам руководства Общества, справедливая стоимость финансовых активов в виде денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам в отношении денежных средств и их эквивалентов отражена в Примечании 18.

9. 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 0,4 руб. каждая:

- обыкновенные акции 56 151 024 штуки на общую сумму 22 460 тыс. руб. по номинальной стоимости;
- привилегированные акции типа А 18 716 678 штук на общую сумму 7 487 тыс. руб. 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 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.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Распределение прибыли

Распределение прибыли Общества осуществляется на основании данных его отдельной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ). По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года величина нераспределенной прибыли в соответствии с РСБУ составила 9 834 324 тыс. руб. (не аудировано) и 6 956 783 тыс. руб. (не аудировано) соответственно.

В июне 2025 года, в соответствии с решением общего собрания акционеров, было объявлено о выплате дивидендов по результатам 2024 года, в том числе:

- по обыкновенным акциям Общества в размере 6,94558516 руб. на одну обыкновенную акцию,
- по привилегированным акциям Общества в размере 6,94558516 руб. на одну привилегированную акцию.

По состоянию на 31 декабря 2025 года большая часть дивидендов была выплачена, информация о кредиторской задолженности по дивидендам раскрыта в Примечании 11.

В сентябре 2024 года, в соответствии с решением общего собрания акционеров, было объявлено о выплате дивидендов по результатам полугодия 2024 года, в том числе:

- по обыкновенным акциям Общества в размере 7,88056778 руб. на одну обыкновенную акцию,
- по привилегированным акциям Общества в размере 7,88056778 руб. на одну привилегированную акцию.

Дивиденды выплачивались с октября 2024 года. По состоянию на 31 декабря 2025 года большая часть дивидендов была выплачена.

10. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций в размере 2 025 204 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 74 868 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные и привилегированные акции, имеющие разводняющий эффект.

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций в размере 2 281 142 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 74 868 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные и привилегированные акции, имеющие разводняющий эффект.

<i>В тысячах акций</i>	2025	2024
Акции на 1 января	74 868	74 868
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря	74 868	74 868

	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Прибыль за год	2 025 204	2 281 142
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	74 868	74 868
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	27,05	30,47

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 185 844	954 443
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	973 573	903 760
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	382 439	251 628
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	89 694	285 027
	2 631 550	2 394 858
Задолженность по оплате труда	110 703	132 956
Прочая кредиторская задолженность	53 888	70 759
Авансы полученные	698 181	661 080
Итого	3 494 322	3 259 653

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 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 18.

Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	213 160	32 189
Итого	213 160	32 189

12. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Текущий налог на прибыль	(864 659)	(574 095)
Налог на дивиденды полученные	(5 528)	(21 890)
Корректировки в отношении прошлых лет	(150 566)	(3 749)
Налог на сверхприбыль	3	(21)
Эффект от изменения ставки	-	68 217
Отложенный налог на прибыль	100 266	58 093
Итого расход по налогу на прибыль	(920 484)	(473 445)

Ставка налога на прибыль, применяемая в Российской Федерации, составляет 25%.

В 2024 году был доначислен налог на сверхприбыль, в связи с представленными в налоговый орган уточненными налоговыми декларациями по налогу на прибыль организаций за 2018, 2021, 2022 годы.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025		За год, закончившийся 31 декабря 2024	
		%		%
Прибыль до налогообложения	2 945 688	100	2 754 587	100
Теоретический расход по налогу на прибыль	(736 422)	(25)	(550 917)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Налог на дивиденды полученные	(5 528)	(0,2)	(21 890)	(0,8)
Эффект от изменения ставки	-	-	68 217	2,5
Доходы и расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(27 971)	(1,0)	34 915	1,3
Корректировки в отношении прошлых лет	(150 566)	(5,0)	(3 749)	(0,1)
Налог на сверхприбыль	3	(0)	(21)	(0)
Итого расход по налогу на прибыль	(920 484)	(31,2)	(473 445)	(17,1)

Ставка налога на прибыль, применяемая в Российской Федерации, составляет 25%.

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2025 года	31 декабря 2025	Прочие операции с собственниками	Признано в составе прибыли и убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	1 января 2025
Отложенные налоговые активы					
Дебиторская задолженность и авансы выданные	443 708	-	173 066	-	270 642
Товарно-материальные запасы	584	-	(13)	-	597
Денежные средства и их эквиваленты	3	-	1	-	2
Кредиторская задолженность и авансы полученные	23 952	-	23 952	-	-
Резервы	90 006	-	(60 893)	-	150 899
Итого отложенные налоговые активы	558 253	-	136 113	-	422 140
Нетто	(558 253)	-	(136 113)	-	(422 140)
Чистые отложенные налоговые активы					
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	(113 941)	-	(39 268)	-	(74 673)
Нематериальные активы	(2 098)	-	(284)	-	(1 814)
Инвестиции	(1 430 376)	-	-	(505 027)	(925 349)
Прочие долгосрочные активы	(864)	-	(864)	-	-
Кредиторская задолженность и авансы полученные	-	-	4 570	-	(4 570)
Итого отложенные налоговые обязательства	(1 547 279)	-	(35 846)	(505 027)	(1 006 406)
Нетто	558 253	-	136 113	-	422 140
Чистые отложенные налоговые обязательства	(989 026)	-	100 267	(505 027)	(584 266)

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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 2024 года	31 декабря 2024	Прочие операции с собственниками	Признано в составе прибыли и убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	1 января 2024
Отложенные налоговые активы					
Дебиторская задолженность и авансы выданные	270 642	-	158 677	-	111 965
Товарно-материальные запасы	597	-	366	-	231
Денежные средства и их эквиваленты	2	-	(20)	-	22
Резервы	150 899	-	(14 335)	-	165 234
Итого отложенные налоговые активы	422 140	-	144 688	-	277 452
Нетто	(422 140)	-	(144 688)	-	(277 452)
Чистые отложенные налоговые активы					
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	(74 673)	-	(27 137)	-	(47 536)
Нематериальные активы	(1 814)	-	(278)	-	(1 536)
Инвестиции	(925 349)	539	(65)	236 002	(1 161 825)
Кредиторская задолженность и авансы полученные	(4 570)	-	9 102	-	(13 672)
Итого отложенные налоговые обязательства	(1 006 406)	539	(18 378)	236 002	(1 224 569)
Нетто	422 140	-	144 688	-	277 452
Чистые отложенные налоговые обязательства					
	(584 266)	539	126 310	236 002	(947 117)

13. ПРОДАЖА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) РОЗНИЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ И ПРОЧАЯ ВЫРУЧКА

	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Реализация электроэнергии юридическим лицам	29 137 213	25 019 675
Реализация электроэнергии физическим лицам	8 097 976	7 268 765
Прочая выручка	70 159	25 102
Итого	37 305 348	32 313 542

14. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	21 247 389	18 530 856
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	16 673 874	14 513 966
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	688 143	610 299
Услуги управляющей компании	406 628	488 915
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	202 843	176 448
Реклама	115 999	81 168
Амортизация основных средств и нематериальных активов	86 534	72 366
Прочие операционные расходы	497 439	436 045
Итого	39 918 849	34 910 063

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	-	497 615
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	434 122	332 558
Прочие доходы	65 731	5 933
Итого	499 853	836 106

16. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	-	303 888
Прочие расходы	22 723	22 632
Итого	22 723	326 520

17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	667 088	517 462
Процентные доходы по займам выданным	223 471	184 398
Доход от дивидендов	52 351	181 484
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	30 631	146
Итого	973 541	883 490

18. 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 влияние на финансовое положение и финансовый результат деятельности Общества. Политика и система управления рисками регулярно анализируются руководством Общества с учетом изменения рыночных условий и

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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, аренде, 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:

Финансовые активы	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости		
через прочий совокупный доход	6 505 407	4 485 300
	6 505 407	4 485 300

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости

Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 273 648	2 303 958
Займы выданные	537 000	1 300 000
Денежные средства и их эквиваленты	4 354 449	3 018 041
	8 165 097	6 621 999

Итого	14 670 504	11 107 299
--------------	-------------------	-------------------

Финансовые обязательства	31 декабря 2025	31 декабря 2024
---------------------------------	------------------------	------------------------

Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости

Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 685 438	2 412 592
Итого	2 685 438	2 412 592

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) и займами выданными (см. Примечание 6). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства, на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже ruA- по оценке агентств АКРА и Эксперт-РА.

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 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

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 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.

В отношении займов выданных, Общество, при определении ожидаемых кредитных убытков распределяет каждую позицию, подверженную кредитному риску, на основе данных, которые определяются для прогнозирования риска убытка (включая, но не ограничиваясь, внешние рейтинги, прошедшую аудит финансовую информацию, управленческие счета и прогнозы по потокам денежных средств, а также сведения о покупателях, доступные в средствах массовой информации) и путем применения экспертного суждения по кредиту.

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.

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность до вычета резерва под обесценение имеет следующие сроки давности:

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность 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)	270 373	14 017	15 378	1 204	4 400	81 043	386 415
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	594 175	48 975	21 504	11 672	13 784	36 240	726 350
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	427 958	134 406	47 051	462 340	116 279	1 029 883	2 217 917
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	1 543 555	233 688	88 170	44 758	80 561	220 728	2 211 460
Прочая торговая и прочая дебиторская задолженность	39 478	9	2	110	71	8 596	48 266
Итого	2 875 539	431 095	172 105	520 084	215 095	1 376 490	5 590 408

Резерв долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	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)	2 529	1 963	-	1 204	1	81 043	86 740
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	2 528	2 715	3 653	4 205	6 797	36 240	56 138
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	23 392	134 406	47 051	462 340	116 279	1 029 883	1 813 351
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	13 269	33 765	42 599	24 529	36 358	199 895	350 415
Прочая торговая и прочая дебиторская задолженность	1 457	1	1	34	27	8 596	10 116
Итого	43 175	172 850	93 304	492 312	159 462	1 355 657	2 316 760

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В дополнении к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгло договоры. Дебиторская задолженность по данным потребителям по состоянию на 31 декабря 2025 года составила 322 026 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года – 11 581 тыс. руб.). Сумма резерва по состоянию на 31 декабря 2025 года составила 322 026 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года – 11 581 тыс. руб.).

Величина задолженности и резерв по ней не включены в таблицы выше.

31 декабря 2024

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2024						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)	189 100	-	6	2 013	23 857	85 551	300 527
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	527 123	42 235	18 264	9 532	13 443	33 699	644 296
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	484 402	166 773	37 424	51 628	96 449	865 989	1 702 665
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	871 684	56 901	63 152	55 605	72 176	523 122	1 642 640
Прочая торговая и прочая дебиторская задолженность	35 411	286	53	241	18	8 544	44 553
Итого	2 107 720	266 195	118 899	119 019	205 943	1 516 905	4 334 681

31 декабря 2024

Резерв долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	31 декабря 2024						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)	79	-	-	1 714	23 851	85 551	111 195
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	1 748	1 910	2 994	3 350	6 492	33 699	50 193
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	-	166 773	37 424	51 628	96 449	865 989	1 218 263
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	10 949	7 993	24 829	33 550	42 336	520 744	640 401
Прочая торговая и прочая дебиторская задолженность	1 944	29	20	123	11	8 544	10 671
Итого	14 720	176 705	65 267	90 365	169 139	1 514 527	2 030 723

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.

Фактические исторические данные о кредитных убытках, рассчитанные для групп дебиторов со сходной подверженностью кредитному риску на основании данных об уровне кредитного риска и о статусе просрочки платежей, были скорректированы, чтобы принять во внимание различия в экономических условиях в периоде, за который были собраны исторические данные, текущем периоде и экономических условиях, ожидаемых Обществом в течение срока погашения дебиторской задолженности. Фактические исторические данные о кредитных убытках были скорректированы на коэффициент, который показывает улучшение платежной дисциплины потребителей и составляет 1,00 для всех категорий дебиторов. Кроме того, Общество провело анализ оплат в 2025 году по сравнению с 2024 годом и выявило их увеличение, потому дополнительных резервов не начислило.

Общество не применяет на регулярной основе систему залогов или какого-либо другого обеспечения в отношении дебиторской задолженности и займов выданных. Однако в отдельно взятых ситуациях дебиторская задолженность и займы выданные могут быть обеспечены поручительством (гарантией) третьих лиц. В частности, в отношении обязательств по договорам цессии были получены поручительства третьих лиц сроком до полного погашения задолженности. В 2024 году в обеспечение обязательств по договорам оказания услуг, получены банковские гарантии на общую сумму 8 265 тыс. руб. В 2025 году в обеспечение обязательств по договорам оказания услуг, получены банковские гарантии на общую сумму 24 320 тыс. руб. Размер обеспечения по договорам оказания услуг

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

по состоянию на 31 декабря 2025 года составил 24 320 тыс. руб., на 31 декабря 2024 года – 4 925 тыс. руб., соответственно.

По просроченной дебиторской задолженности всем потребителям, в том числе сетевым компаниям, выставляются пени за пользование денежными средствами. Юридическим лицам пени начисляются 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 пени 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 8 165 097 тыс. руб. и 6 621 999 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

На 31 декабря 2024 года в состав финансовых активов включается задолженность компаний группы ПАО ГК «ТНС энерго» по договору займа в сумме 800 000 тыс. руб., выданного Обществом в течение 2024 года, и задолженность материнской компании по договору займа в сумме 500 000 тыс. руб., выданного Обществом в течение 2024 года.

На 31 декабря 2025 года в состав финансовых активов включается задолженность материнской компании по договорам займов в сумме 537 000 тыс. руб., выданных Обществом в течение 2024 и 2025 годов.

Общество считает, исходя из кредитного рейтинга, что имеющиеся у него прочие инвестиции имеют низкий кредитный риск.

В связи с несущественностью резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным не признавался.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что у Общества возникнут сложности при выполнении обязанностей, связанных с финансовыми обязательствами, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива.

Подход Общества к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно наличие у Общества ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в стрессовых условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию 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 риском возникновения 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.

Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и планирует получить в 2026 году чистую прибыль преимущественно за счет роста тарифов, а также за счет укрепления платежной дисциплины потребителей электроэнергии, оптимизации затрат на обеспечение сбытовой деятельности. В случае возникновения кассовые разрывы будут покрываться за счет и дополнительного финансирования, полученного Обществом.

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

31 декабря 2025 года	Балансовая	Будущие		
	стоимость	денежные потоки	до 1 года	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 685 438	2 685 438	2 685 438	-
Итого	2 685 438	2 685 438	2 685 438	-

31 декабря 2024 года	Балансовая	Будущие		
	стоимость	денежные потоки	до 1 года	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 412 592	2 412 592	2 412 592	-
Итого	2 412 592	2 412 592	2 412 592	-

Рыночные риски

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

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.

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

Процентный риск

По состоянию на 31 декабря 2025 года на балансе Общества отражены займы, выданные материнской компании, в размере 537 000 тыс. руб. с плавающей и фиксированной процентной ставкой. Изменение ключевой ставки на 5% (-5%) не окажет существенного влияния на отчетность Общества.

Руководство Общества не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Общества процентному риску между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при выдаче новых займов или привлечении кредитов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Общества на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

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.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В следующей таблице представлена балансовая стоимость признанных финансовых инструментов, которые являются предметом упомянутых выше соглашений.

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
31 декабря 2025 года		
Валовые суммы	174 307	1 394 791
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	174 307	1 394 791
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(137 562)	(137 562)
Нетто-сумма	36 745	1 257 229
	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
31 декабря 2024 года		
Валовые суммы	68 320	1 420 737
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	68 320	1 420 737
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(68 320)	(68 320)
Нетто-сумма	-	1 352 417

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.

19. 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 проводит 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, изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам через выкуп их долей или привлекать дополнительные вклады в уставный капитал. При этом Общество обязано

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

20. 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, эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежно-кредитной политики государства, развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

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

По мнению руководства Общества, по состоянию на отчетную дату отсутствуют какие-либо текущие судебные разбирательства или предъявленные претензии, которые могут оказать существенное негативное влияние на финансовое положение или финансовые результаты Общества, за исключением тех, по которым были начислены соответствующие резервы.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

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

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:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Остаток на начало года	603 596	826 169
Начисление резерва	224 210	566 789
Восстановление резерва при изменении оценок	(157 983)	(779 864)
Использование резерва при признании обязательства	(1 912)	(9 498)
Остаток на конец года	667 911	603 596

По состоянию на 31 декабря 2025 года в составе резервов отражены главным образом 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. В 2024 году Обществом получена претензия от ПАО «Россети Центр» по пени за просроченные платежи в сумме 551 543 тыс. руб. Общество оспаривает данные обязательства, однако, исходя из оценки неблагоприятного исхода соответствующих споров, резерв создан на всю сумму разногласий, которые с высокой степенью вероятности не будут урегулированы в пользу Общества.

По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма резервов включает в себя резерв в отношении досудебного и судебного разбирательства с сетевой компанией по расчетам за оказанные услуги по передаче электроэнергии, а также резервы в отношении штрафов за нарушение условий хозяйственных договоров.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
21. КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Капитальные вложения

По состоянию на 31 декабря 2025 года сумма обязательств по заключенным договорам на приобретение, установку и замену приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) иного оборудования составила 161 577 тыс. руб. (на 31 декабря 2024 года - 0 тыс. руб.).

22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
Отношения контроля

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

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

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Информация о существенных операциях и остатках по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками представлена ниже:

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 66 691 тыс. руб. и 73 054 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 31 декабря 2024, 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.

Сальдо расчетов	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(19 264)	(18 886)

Иных существенных операций с ключевыми руководящими сотрудниками не осуществлялось.

Операции с материнской компанией

Операции	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Реализация		
Прочие работы и услуги	2 310	2 105
Итого	2 310	2 105
Приобретение		
Услуги по управлению, агентские и иные услуги	(406 628)	(488 915)
Прочие работы и услуги	-	-
Итого	(406 628)	(488 915)
Прочие операции		
Займы выданные	(1 120 000)	(500 000)
Займы погашенные	1 083 000	-
Начисление процентов полученных	190 019	35 423
Погашение процентов к получению	190 019	35 423
Дивиденды выплаченные	(449 352)	(509 842)

Сальдо расчетов	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Задолженность по займам выданным	537 000	500 000
Торговая и прочая дебиторская задолженность	260	211
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(30 429)	(240 047)

В течение 2025 года, Обществом был выдан займ материнской компании по ставке 19,3% и сроком погашения

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

задолженности – до 20 марта 2028 года. По состоянию на 31 декабря 2025 года займ не погашен.

В течение 2024 года, Обществом был выдан займ материнской компании по ставке, которая определяется как ключевая ставка Банка России, установленная на каждый день начисления процентов, увеличенная на 1% годовых. По состоянию на 31 декабря 2025 года займ не погашен.

Все перечисленные виды расчетов с материнской компанией ничем не обеспечены.

Операции с организациями под общим контролем

Операции	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Реализация		
Реализация электроэнергии	125	-
Итого	125	-
Прочие операции		
Дивиденды уплаченные	(36 925)	(40 584)
Дивиденды полученные	46 823	159 595
Доходы (прочее)	2 000	2 000
Займы выданные	-	(5 060 000)
Займы погашенные	800 000	5 060 000
Начисление процентов полученных	33 452	148 974
Погашение процентов к получению	33 452	148 974
Приобретение прочих товаров и услуг	(43 509)	-
Сальдо расчетов		
	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6 938	8 921
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(6 921)	(8 921)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 861)	-
Авансы выданные	6 518	-
Задолженность по займам выданным	-	800 000

В течение 2023 года, Обществом был выдан заем компании группы ПАО ГК «ТНС энерго» по ставке, которая определяется как ключевая ставка Банка России, установленная на каждый день начисления процентов, увеличенная на 1% годовых. По состоянию на 31 декабря 2025 года заем погашен.

Все перечисленные виды расчетов с организациями под общим контролем ничем не обеспечены.

Операции со сторонами, оказывающими существенное влияние на Общество

Операции	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Реализация		
Прочие работы и услуги	-	22
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	-	847 606
Итого	-	847 628
Приобретение		
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	-	(3 862 188)
Покупка электроэнергии (мощности)	-	(4 105)
Итого	-	(3 866 293)

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Прочие операции

Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам (прочие доходы)	-	15 065
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции (прочие расходы)	-	(7)
Прочие операционные расходы	-	(153)
Расходы (прочее)	-	-
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	-	-
Дивиденды уплаченные	-	(625)
Влияние на капитал продажи акций связанной стороне без учета отложенного налога	-	2 694
Поступления от продажи акций	-	2 730

Сальдо расчетов	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	-	-
Резерв предстоящих расходов	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-
Авансы выданные	-	-
Авансы полученные	-	-

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 позволяло Агентству оказывать существенное влияние на деятельность Общества с декабря 2021 года. Агентство является уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и находится в ведении правительства Российской Федерации. Кроме того, Общество ведет операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем или совместным контролем правительства. Общество 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 Общества, а Российская Федерация перестала быть связанной стороной для Группы.

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

Общество вело 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 предприятия Общества».

Операции	За год, закончившийся 31 декабря 2025	За год, закончившийся 31 декабря 2024
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	-	1%
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	-	6%
Приобретение электроэнергии (мощности)	-	11%

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность за электроэнергию	-	-
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	-	-
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	-	-
Прочая дебиторская задолженность	-	-
Остаток денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством	-	-

Эти операции являются 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, связанным с правительством.

23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

По состоянию на дату подписания отчетности Обществом осуществлен первый Транш в размере 100 000 тыс. руб. в рамках заключенного договора процентного займа, заключенного между ПАО «ТНС энерго Воронеж» (Займодавец) и материнской компанией (Заемщик) на сумму 1 000 000 тыс. руб. по ставке не более ключевой ставки Банка России, увеличенной на 3% годовых сроком на 3 года.