



Публичное акционерное общество «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
344022, Российская Федерация, г.Ростов-на-Дону, Журавлева пер., д.47
Тел: +7 (863) 203-59-59, факс: +7 (863) 203-59-22
Эл. почта: tns-rostov@rostov.tns-e.ru. Сайт: www.rostov.tns-e.ru

ПАО «ТНС ЭНЕРГО РОСТОВ-НА-ДОНУ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 ГОДА,**

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

СОДЕРЖАНИЕ

Страница

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

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «ТНС энерго Ростов-на-Дону» и его дочерней компании (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2025 год, консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале за 2025 год и консолидированного 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 консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное 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 консолидированной финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе 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 консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос 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.

Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита

Мы выполнили следующие процедуры:

- 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 консолидированной 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 консолидированную 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 консолидированной 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 консолидированной 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 консолидированной 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 консолидированную финансовую отчетность

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы 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 Группу, 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 консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная 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 консолидированной 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 консолидированной 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 Группы;
- 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 Группы 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 консолидированной 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 Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

- планируем и проводим аудит Группы для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации организаций или подразделений Группы, в качестве основы для формирования мнения о финансовой отчетности Группы. Мы отвечаем за руководство, надзор за ходом аудита и проверку работы по аудиту, выполненной для целей аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

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 консолидированной 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 Расимова

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 Ростов-на-Дону»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Консолидированный отчет о финансовом положении

	Прим.	31 декабря 2025	31 декабря 2024
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	2 131 221	1 421 246
Нематериальные активы		34 889	33 788
Инвестиционное имущество		537	355
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	6	336 102	98 016
Инвестиции	6	1 235 833	824 846
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	129 677	134 623
Отложенные налоговые активы	12	864 629	1 354 066
Прочие внеоборотные активы		1 044	910
		4 733 932	3 867 850
Оборотные активы			
Запасы		1 142	929
Краткосрочные инвестиции	6	-	520 000
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		948	101
Дебиторская задолженность по прочим налогам		9 815	7 750
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	5 349 831	3 933 642
Денежные средства и их эквиваленты	8	5 346 689	2 880 505
		10 708 425	7 342 927
ИТОГО АКТИВЫ		15 442 357	11 210 777
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	9	181 090	181 090
Резервы в составе собственного капитала		745 637	609 216
Нераспределенная прибыль		6 587 566	2 701 600
Итого собственный капитал		7 514 293	3 491 906
Краткосрочные обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11	5 816 495	5 945 006
Резервы	20	1 452 829	1 268 567
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		255 169	113 136
Кредиторская задолженность по прочим налогам		403 571	392 162
		7 928 064	7 718 871
Итого обязательства		7 928 064	7 718 871
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		15 442 357	11 210 777



ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	13	66 937 921	60 075 555
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		10 234 514	9 257 345
Операционные расходы	14	(73 247 244)	(66 431 014)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, включая активы по договору	7	(1 181 081)	(2 416 538)
Прочие доходы	15	1 960 069	1 210 108
Прочие расходы	16	(170 186)	(1 512 964)
Операционная прибыль		4 533 993	182 492
Финансовые доходы	17	1 183 642	799 495
Финансовые расходы		-	(4)
Чистые финансовые доходы		1 183 642	799 491
Доля в чистой прибыли компаний, учитываемых методом долевого участия (за вычетом налога на прибыль)	6	187 180	111 636
Прибыль до налогообложения		5 904 815	1 093 619
(Расход) доход по налогу на прибыль	12	(2 022 250)	7 560
Прибыль за год		3 882 565	1 101 179
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыми инструментами	6	130 989	(818 465)
Доля в прочем совокупном доходе ассоциированной компании	6	50 906	(91 390)
Соответствующий налог на прибыль		(45 474)	141 357
Прочий совокупный доход (расход) за год, за вычетом налога на прибыль		136 421	(768 498)
Общий совокупный доход за год		4 018 986	332 681
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в российских рублях)	10	0,43	0,12



Гкаченко С.А.
Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Ростов-на-Дону
4 апреля 2026 года

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале

	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2024 года	181 090	1 748 130	2 615 009	4 544 229
Общий совокупный доход за год	-	(768 498)	1 101 179	332 681
Прибыль за год	-	-	1 101 179	1 101 179
Прочий совокупный расход	-	(768 498)	-	(768 498)
<i>Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыe инструменты</i>	-	(768 498)	-	(768 498)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	(370 416)	(1 014 588)	(1 385 004)
Дивиденды	-	-	(950 000)	(950 000)
Выбытие инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом отложенного налога	-	(370 416)	(64 588)	(435 004)
Остаток на 31 декабря 2024 года	181 090	609 216	2 701 600	3 491 906
Общий совокупный доход за год	-	136 421	3 882 565	4 018 986
Прибыль за год	-	-	3 882 565	3 882 565
Прочий совокупный доход	-	136 421	-	136 421
<i>Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыe инструменты</i>	-	136 421	-	136 421
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	3 401	3 401
Прочие операции с собственниками	-	-	3 401	3 401
Остаток на 31 декабря 2025 года	181 090	745 637	6 587 566	7 514 293



Показатели консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-42, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет о движении денежных средств

	Год, закончившийся Прим. 31 декабря 2025 года	Год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Операционная деятельность		
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)	74 604 045	67 373 213
НДС полученный	14 987 829	13 532 124
Штрафы, пени по условиям договоров, в т.ч. возмещение убытков	420 571	259 079
Поступления по договорам цессии	495 972	59 338
Прочие поступления	251 743	190 658
Оплаты поставщикам (без НДС)	(70 375 566)	(63 528 472)
Оплата работникам и страховые платежи	(1 487 823)	(1 268 233)
НДС уплаченный	(15 316 344)	(13 697 030)
Пени, штрафы, госпошлина	(37 204)	(28 285)
Выплаты за участие в заседании Совета директоров	(1 641)	(1 777)
Подотчетные суммы	(1 768)	(1 437)
Прочие выплаты	(168 571)	(94 874)
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль	3 371 243	2 794 304
Налог на прибыль уплаченный	(1 432 990)	(824 015)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	1 938 253	1 970 289
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(813 660)	(298 480)
Проценты полученные	1 061 264	731 154
Поступления от продажи основных средств	-	642
Дивиденды полученные	35 926	27 369
Поступления от продажи инвестиций	-	527 838
Выдача займов	(810 000)	(520 000)
Погашение займов выданных	1 050 000	-
Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности	523 530	468 523
Финансовая деятельность		
Дивиденды выплаченные	-	(891 692)
Прочее	4 401	(57 140)
Чистый поток денежных средств от/(использованный в) финансовой деятельности	4 401	(948 832)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	2 466 184	1 489 980
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	2 880 505	1 390 525
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	8	2 880 505



Гкаченко С.Х.
Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
15 апреля 2026 года

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-42, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.1. Группа и ее основная деятельность

Открытое акционерное общество «Энергосбыт Ростовэнерго», сокращенное наименование ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» (далее – «Общество»), было образовано 11 января 2005 года в ходе реорганизации ОАО «Ростовэнерго» в рамках реформирования РАО «ЕЭС России». В марте 2013 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» было принято решение о реорганизации ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» в форме присоединения к нему ЗАО «Донэнергосбыт».

1 июля 2015 года ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» сменило фирменное наименование. С указанной даты полное фирменное наименование Общества: Публичное акционерное общество «ТНС энерго Ростов-на-Дону». Сокращенное фирменное наименование Общества: ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону».

Общество зарегистрировано по адресу: 344022, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, пер. Журавлева, д. 47.

Общество имеет дочернюю компанию - Общество с ограниченной ответственностью «Единый Информационно-расчетный центр «Южный» (совместно с Обществом далее именуются «Группа»).

Контролирующим акционером (материнской компанией) Группы является Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНС энерго» (ПАО ГК «ТНС энерго»). Основными видами деятельности ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» являются покупка электрической энергии на оптовом рынке и продажа электроэнергии потребителям (юридическим лицам и населению) на территории Ростовской области. На указанной территории присутствия Обществу присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии, что влечет за собой обязанность по обеспечению надежного энергоснабжения потребителей.

Группа представляет собой единый операционный сегмент. Все активы Группы находятся на территории Российской Федерации. Группа не имеет отдельных покупателей, на которых приходилось бы более 10% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки.

Акции ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» обращаются на бирже Публичного акционерного общества «Московская Биржа ММВБ-РТС».

1.2. Условия ведения деятельности в России

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы 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 вкуче 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 Группа. 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 введен комплекс мер, представляющих собой 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

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

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 государственной поддержки. Российская экономика находится в процессе адаптации, связанной с замещением выбывающих экспортных рынков, сменой рынков поставок и технологий, а также изменением логистических и производственных цепочек.

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

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

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 НДФЛ 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 КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Заявление о соответствии МСФО

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - МСФО).

Настоящая консолидированная финансовая отчетность содержит реклассификации, необходимые для сопоставимости данных предыдущих отчетных периодов.

2.2. База определения стоимости

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости, кроме инвестиций в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой Группы и валютой представления настоящей консолидированной 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 консолидированной 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

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, раскрыта в следующем примечании:

- Примечание 7 «Торговая и прочая дебиторская задолженность» – 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:

- Примечание 7 «Торговая и прочая дебиторская задолженность» – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности;
- Примечание 20 «Условные активы и обязательства» – резервы и условные обязательства.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

За исключением изменений, описанных далее, учетная политика, применяемая в данной консолидированной финансовой отчетности, совпадает с той, которая применялась при подготовке консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

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 консолидированной отчетности, и являются единообразными для всех компаний Группы.

3.2. Инвестиции в ассоциированные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия)

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние. При этом Группа не осуществляет контроль или совместный контроль над финансовой и операционной политикой таких предприятий. Если Группе принадлежит от 20 до 50 процентов прав голосования в предприятии, то наличие значительного влияния предполагается. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются методом долевого участия и при первоначальном признании отражаются по фактической стоимости. Фактическая стоимость инвестиции включает также затраты по осуществлению соответствующей сделки.

Начиная с момента возникновения существенного влияния и до даты прекращения этого существенного влияния в консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в прибыли или убытке и в прочем совокупном доходе объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия, которая рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Группы.

Когда доля Группы в убытках объекта инвестиций, учитываемого методом долевого участия, превышает ее долю участия в этом объекте, балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и дальнейшие убытки Группой не признаются, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательства по компенсации убытков этого объекта инвестиций, либо произвела выплаты от его имени.

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 Группа 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.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

Финансовые активы – 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, Группа может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода. Данный выбор производится для каждой инвестиции в отдельности.

Финансовые активы – оценка бизнес-модели

Группа 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 Группы.
- 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»), Группа 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 Группа 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

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

- условия, которые ограничивают требования Группы 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.

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, Группа 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.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

Группа 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. Группа 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 в отношении прекращения признания финансовых обязательств Группа руководствуется указаниями по аналогии с финансовыми активами.

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

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

Если потоки денежных средств по модифицированному активу, оцениваемому по амортизированной стоимости, не отличаются значительно, то такая модификация условий не приводит к прекращению признания финансового актива. В этом случае Группа 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

Группа 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, Группа 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. Группа 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 Группа обладает правом на досрочное погашение по номинальной стоимости без существенных штрафов. Изменение процентной ставки до рыночного уровня в ответ на изменение рыночных условий учитывается Группой аналогично порядку учета для инструментов с плавающей процентной ставкой, т.е. процентная ставка пересматривается перспективно.

Группа проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий, анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов. Группа 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;

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025**

- 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.

Прекращение признания**Финансовые активы**

Группа прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по данному финансовому активу, либо когда она 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 Группа 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.

Группа заключает сделки, по условиям которых передает признанные в консолидированном 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

Группа прекращает признание финансового обязательства, когда договорные обязательства по нему исполняются, аннулируются или прекращаются. Группа 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 консолидированном отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Группа 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 Группу после даты перехода на МСФО (1 января 2011 года) включала 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

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

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 Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

Амортизация

Амортизация основных средств начисляется линейным методом с момента их готовности к использованию в течение ожидаемого срока полезного использования каждого отдельного объекта основных средств, поскольку такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, связанных с данными активами. Амортизационные отчисления включаются в состав прибылей и убытков за период.

Ниже в таблице приведены ожидаемые сроки полезного использования отдельных групп основных средств в отчетном и сравнительном периодах:

Здания и сооружения	9-43 лет
Машины и оборудование	5-28 лет
Вычислительная и Оргтехника	5-22 лет
Транспорт	8-16 лет
Прочие	7-33 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

Группа признает оценочные резервы под убытки в отношении ожидаемых кредитных убытков (ОКУ) по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости.

Группа 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 Группой отдельно для торговой и прочей дебиторской задолженности с разделением по категориям потребителей: физические лица, юридические лица, сетевые компании, а также крупные энергосбытовые организации.

При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, и при оценке ОКУ Группа 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 Группы и обоснованной оценке кредитного качества, и включает прогнозную информацию.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

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

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

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

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

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

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

Оценка ОКУ

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

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

Кредитно-обесцененные финансовые активы

На каждую отчетную дату Группа 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 Группой займа или авансового платежа на условиях, которые в иных обстоятельствах она 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 консолидированном 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 Группы нет оснований ожидать возмещения финансового актива в полной сумме или его части. В отношении физических лиц Группа 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 Группа выполняет индивидуальную оценку по срокам и суммам списания исходя из обоснованных ожиданий возмещения сумм. Группа не ожидает значительного возмещения списанных сумм. Однако списанные финансовые активы могут продолжать оставаться объектом правоприменения в целях обеспечения

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

соответствия процедурам Группы в отношении возмещения причитающихся сумм.

Нефинансовые активы

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

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

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

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

3.6. 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 нераспределенной прибыли в составе капитала.

3.7. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства

Группа производит обязательные отчисления в Пенсионный фонд РФ и другие внебюджетные фонды в отношении своих сотрудников. Соответствующий пенсионный план представляет собой план с установленными взносами. Группа 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.

3.8. Выручка по договорам с покупателями

Выручка Группы 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

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

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.

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. Группа полагает, что данные доходы и расходы являются прочими, так как в момент признания выручки или расходов Группа 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.

Отложенный налог отражается методом балансовых обязательств в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и совместно контролируемые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем;
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

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

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

В соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации компания Группы не может зачитывать свои налоговые убытки и активы по текущему налогу на прибыль против налоговых прибылей и обязательств по текущему налогу на прибыль других компаний Группы.

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 с учетом имеющегося

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

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 Группа 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 Группа не осуществляла досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности.

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

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

- Предприятия обязаны классифицировать все доходы и расходы по пяти категориям в отчете о прибылях и убытках, а именно по категориям операционная, инвестиционная, финансовая и прекращенная 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 Группа анализирует влияние новых требований, особенно в отношении структуры отчета о прибылях или убытках Группы, 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 консолидированную финансовую отчетность Группы:

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

4. ОТЧЕТНОСТЬ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа представляет собой единый операционный сегмент.

Группа готовит сегментную отчетность по результатам деятельности, активам и обязательствам операционного сегмента на основе РСБУ отчетностей компаний, входящих в Группу. Для анализа результатов деятельности используется прибыль или убыток после налогообложения и динамика указанных в таблицах ниже активов и обязательств, относящихся непосредственно к операционной деятельности сегмента. Сверка показателей отчетного сегмента с аналогичными показателями данной консолидированной отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

Информация об отчетном сегменте	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Выручка от внешних покупателей	76 982 697	69 511 686
<i>в том числе реализация потерь</i>	<i>10 234 514</i>	<i>9 524 674</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии юридическим лицам</i>	<i>48 184 058</i>	<i>43 892 138</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии физическим лицам</i>	<i>17 963 071</i>	<i>15 791 668</i>
Итого выручка	76 982 697	69 511 686
Процентные доходы	949 911	556 548
Процентные расходы	-	-
Прибыль за период	3 023 035	232 970

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегментов до вычета резерва	8 422 858	6 498 963
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента до вычета резерва	989 418	1 442 416
Денежные средства сегмента	5 347 043	2 880 861
Активы сегмента	14 759 319	10 822 240
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 965 395	1 605 249
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 250 650	1 693 124
Обязательства сегмента	3 216 045	3 298 373

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Выручка сегмента	76 982 697	69 511 686
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(10 234 514)	(9 524 674)
Корректировка выручки из-за разногласий с сетевыми компаниями	-	267 330
Реализация электроэнергии на оптовом рынке	(277 979)	(248 548)
Прочие корректировки	467 717	69 762
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	66 937 921	60 075 555

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 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Прибыль сегмента	3 023 035	232 970
Корректировка резервов (включая ожидаемые кредитные убытки и прочие резервы)	1 404 163	(2 041 580)
Корректировка отложенных налогов	(286 332)	(14 362)
Сторно переоценки акций	(540 830)	2 233 609
Прочие корректировки	282 529	690 542
Прибыль в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3 882 565	1 101 179

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

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента до вычета резерва	8 422 858	6 498 963
Корректировка задолженности за электроэнергию в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	-	267 330
Задолженность агента за оплаченную электроэнергию	(31 543)	(6 986)
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва	28 275	10 672
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва	8 002	11 092
Прочие корректировки	-	(4 801)
Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва (Примечание 7)	8 427 592	6 776 270

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента	989 418	1 442 416
Корректировка задолженности за потери в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	-	(267 330)
Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии (Примечание 7)	989 418	1 175 086

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Денежные средства сегмента	5 347 043	2 880 861
Списание на расходы денежных документов	(354)	(356)
Денежные средства в консолидированном отчете о финансовом положении	5 346 689	2 880 505

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 965 395	1 605 249
Прочие корректировки	-	-
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 965 395	1 605 249

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 250 650	1 693 124
Корректировки на разногласия с сетевыми компаниями	-	192 374
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 250 650	1 885 498

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной 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	730 713	543 790	187 606	60 209	46 835	9 608	1 578 761
Поступление	-	1 366	9 687	8 125	278 607	-	297 785
Ввод в эксплуатацию	-	324 300	-	-	(324 300)	-	-
Рекласс в прочие активы	-	-	-	(1 839)	-	-	(1 839)
Выбытие	-	(393)	(2 390)	(1 113)	(143)	-	(4 039)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2024 года	730 713	869 063	194 903	65 382	999	9 608	1 870 668
Накопленная амортизация на 1 января 2024 года	(204 553)	(38 883)	(93 985)	(23 587)	-	(6 985)	(367 993)
Амортизация за год	(21 040)	(44 546)	(17 172)	(2 622)	-	(514)	(85 894)
Выбытие	-	168	2 390	844	-	-	3 402
Рекласс в прочие активы	-	-	-	1 063	-	-	1 063
Накопленная амортизация на 31 декабря 2024 года	(225 593)	(83 261)	(108 767)	(24 302)	-	(7 499)	(449 422)
Первоначальная стоимость на 1 января 2025 года	730 713	869 063	194 903	65 382	999	9 608	1 870 668
Поступление	290	-	78 578	7 081	748 756	-	834 705
Ввод в эксплуатацию	-	724 820	24 516	-	(749 336)	-	-
Рекласс в прочие активы	-	-	-	(599)	-	-	(599)
Выбытие	-	(1 102)	(1 001)	-	(5)	-	(2 108)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2025 года	731 003	1 592 781	296 996	71 864	414	9 608	2 702 666
Накопленная амортизация на 1 января 2025 года	(225 593)	(83 261)	(108 767)	(24 302)	-	(7 499)	(449 422)
Амортизация за год	(18 297)	(78 538)	(22 249)	(4 230)	-	(515)	(123 829)
Выбытие	-	378	961	-	-	-	1 339
Рекласс в прочие активы	-	-	-	467	-	-	467
Накопленная амортизация на 31 декабря 2025 года	(243 890)	(161 421)	(130 055)	(28 065)	-	(8 014)	(571 445)
Балансовая стоимость на 1 января 2025 года	505 120	785 803	86 137	41 080	999	2 106	1 421 246
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года	487 113	1 431 360	166 941	43 799	414	1 594	2 131 221

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
6. ИНВЕСТИЦИИ

Долгосрочные инвестиции	Валюта	Срок погашения	Процентная ставка	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход				955 833	824 846
Долевые инструменты, учитываемые методом долевого участия				336 102	98 016
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке компаниям группы ПАО ГК «ТНС энерго»	Руб.	20.03.2028	19,3%	280 000	-
Итого				1 571 935	922 862

Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход

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).

Долевые инструменты, учитываемые методом долевого участия

В июле-декабре 2019 года Группа приобрела акции компании ПАО «ТНС энерго Ярославль» у материнской компании в количестве 3 745 202 штук обыкновенных акций, 951 947 штук привилегированных акций. ПАО «ТНС энерго Ярославль» осуществляет розничную продажу электроэнергии на территории Ярославской области Российской Федерации. Доля участия Группы в уставном капитале ассоциированного предприятия составляет 21,69% по состоянию на 31 декабря 2025 года.

При первоначальном признании Группа использовала показатели балансовых величин объекта инвестиций. Балансовая стоимость чистых активов ПАО «ТНС энерго Ярославль» по состоянию на 31 декабря 2025 года составила 1 549 573 тыс. рублей. На 31 декабря 2024 года балансовая стоимость чистых активов составляла 451 895 тыс. рублей.

Отчет о финансовом положении ассоциированной компании ПАО «ТНС энерго Ярославль»	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Внеоборотные активы	3 030 721	2 737 228
Текущие активы	3 021 391	2 743 058
Итого активы	6 052 112	5 480 286
Собственный капитал	1 549 573	451 895
Долгосрочные обязательства	535 079	810 114
Краткосрочные обязательства	3 967 460	4 218 277
Итого собственный капитал и обязательства	6 052 112	5 480 286

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе ассоциированной компании ПАО «ТНС энерго Ярославль»	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	22 982 916	20 199 562
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	2 916 115	2 572 231
Прибыль за год	862 981	520 907
Прочий совокупный доход / (расход) за год, за вычетом налога на прибыль	234 697	(394 105)
Общий совокупный доход за год	1 097 678	126 802

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

Краткосрочные инвестиции	Валюта	Процентная ставка	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Займы, выданные по плавающей процентной ставке компаниям группы ПАО ГК «ТНС энерго»	Руб.	Ключевая ставка ЦБ РФ + 1%	-	520 000
Итого			-	520 000

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

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная дебиторская задолженность	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	203 499	304 697
Резерв под обеспечение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(73 822)	(187 628)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	83 636	99 023
Резерв под обеспечение прочей долгосрочной дебиторской задолженности	(83 636)	(81 469)
	129 677	134 623

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность в сумме 203 499 тыс. рублей представляет собой задолженность за реализованную электроэнергию в рамках договоров реструктуризации. В 2025 году резерв по долгосрочной торговой дебиторской задолженности уменьшен в связи с уменьшением кредитного риска по данному дебитору.

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность в сумме 83 636 тыс. рублей представляет собой задолженность по пеням в рамках договоров реструктуризации.

Срок погашения задолженности за электроэнергию в сумме 203 499 тыс. рублей и задолженности по пеням в сумме 83 636 тыс. рублей - сентябрь 2028 года.

Торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	8 224 093	6 471 573
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(3 622 568)	(3 412 787)
Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	989 418	1 175 086
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(521 230)	(512 670)
Прочая дебиторская задолженность	2 851 476	3 015 252
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(2 641 882)	(2 837 833)
	5 279 307	3 898 621

Торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Авансы выданные		
Авансы поставщикам	70 524	35 021
	70 524	35 021
Итого	5 349 831	3 933 642

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

Торговая дебиторская задолженность	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	4 698 401	3 161 579
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке)	28 011	9 393
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	4 790	4 884
	4 731 202	3 175 856

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

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

Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Остаток на начало года	(7 032 387)	(5 382 391)
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(1 181 081)	(2 416 538)
Использование резерва при списании задолженности как безнадежной к взысканию	1 270 330	766 542
Остаток на конец года	(6 943 138)	(7 032 387)

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

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

Информация о подверженности Группы кредитному риску раскрыта в Примечании 18.

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	734 410	2 880 188
Денежные средства на депозитных счетах в банках	4 611 950	-
Денежные средства в кассе	329	317
Итого	5 346 689	2 880 505

Денежные средства на депозитных счетах в банках представлены депозитами по ставке от 15,8 до 16,2 % годовых без права досрочного возврата по требованию. Договоры депозита заключены на короткий срок до одного месяца.

На 31 декабря 2025 года в отношении денежных средств в сумме 630 183 тыс. руб. на расчетных счетах в банках заключены соглашения о начислении процентов на сумму неснижаемых остатков и о начислении процентов на ежедневные остатки на банковских счетах по ставке от 6 до 16,2 % годовых на срок до одного месяца.

Денежные средства Группы преимущественно номинированы в российских рублях и размещаются в надежных банках с минимальным риском дефолта.

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

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

9. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Акционерный капитал

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

Обществом размещены следующие категории именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,02 рублей каждая:

- обыкновенные акции 8 128 764 676 штук на общую сумму 162 575 тыс. рублей по номинальной стоимости;
- привилегированные акции типа А - 925 737 256 штук на общую сумму 18 515 тыс. рублей по номинальной стоимости.

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

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

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.

Распределение прибыли

Распределение прибыли Общества осуществляется на основании данных его отдельной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ). Общим собранием акционеров Общества, заседание которого состоялось 3 июня 2025 года, было принято решение дивиденды за 2024 год не выплачивать.

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 3 882 565 тыс. рублей (1 101 179 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024). Для целей расчета прибыли на акцию привилегированные акции Общества приравниваются к обыкновенным акциям.

В тысячах акций	2025	2024
Средневзвешенное количество акций за год	9 054 502	9 054 502

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Прибыль за год, причитающаяся владельцам акций	3 882 565	1 101 179
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	9 054 502	9 054 502
Базовая прибыль на акцию (в российских рублях)	0,43	0,12

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)	1 965 395	1 602 795
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 250 650	1 885 498
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	666 928	533 926
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	148 147	211 888
	4 031 120	4 234 107
Задолженность по оплате труда	191 581	207 392
Задолженность по выплате дивидендов	10 262	14 340
Прочая кредиторская задолженность	82 822	35 738
Авансы полученные	1 500 710	1 453 429
Итого	5 816 495	5 945 006

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 Группы, справедливая стоимость финансовых обязательств в виде кредиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
12. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Текущий налог на прибыль	(1 385 826)	(867 418)
Налог с дивидендов полученных	(4 111)	(3 682)
Корректировки в отношении прошлых лет	(188 350)	(69 948)
Эффект от изменения ставки налога на прибыль	-	311 427
Отложенный налог на прибыль	(114 750)	637 181
Списание отложенных налоговых активов	(329 213)	-
Итого расход по налогу на прибыль	(2 022 250)	7 560

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	%	Год, закончившийся 31 декабря 2024	%
Прибыль до налогообложения	5 904 815	100	1 093 619	100
Теоретический расход по налогу на прибыль	(1 476 204)	(25)	(218 724)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Корректировки в отношении прошлых лет	(188 350)	(3)	(69 948)	(6)
Списание отложенных налоговых активов	(329 213)	(6)	-	-
Налог с дивидендов полученных	(4 111)	(0)	(3 682)	(0)
Эффект от изменения ставки налога на прибыль	-	-	311 427	28
Расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(24 372)	(0)	(11 513)	(1)
Итого расход по налогу на прибыль	(2 022 250)	(34)	7 560	1

Применимая для Группы налоговая ставка составляет 25% (в 2024 году – 20%) и представляет собой ставку налога на прибыль для российских компаний.

Движение временных разниц за год, закончившийся на 31 декабря 2025 года	Признано в составе прибыли или убытка		Признано в составе прочего совокупного дохода	
	31 декабря 2025		1 января 2025	
Отложенные налоговые активы				
Дебиторская задолженность и авансы выданные	812 336	(272 493)	-	1 084 829
Денежные средства и их эквиваленты	89	-	-	89
Товарно-материальные запасы	1 748	1 748	-	-
Резервы	316 519	(622)	-	317 141
Кредиторская задолженность и авансы полученные	66 833	(42 148)	-	108 981
Прочие оборотные активы	150	87	-	63
Налоговые убытки переносимые на будущее	-	(9 792)	-	9 792
Итого отложенные налоговые активы	1 197 675	(323 220)	-	1 520 895
Эффект зачета	(333 046)	(166 217)	-	(166 829)
Чистые отложенные налоговые активы	864 629	(489 437)	-	1 354 066
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	(183 653)	(73 627)	-	(110 026)
Инвестиции	(146 747)	(46 795)	(45 474)	(54 478)
Нематериальные активы	(2 646)	(394)	-	(2 252)
Товарно-материальные ценности	-	73	-	(73)
Итого отложенные налоговые обязательства	(333 046)	(120 743)	(45 474)	(166 829)
Эффект зачета	333 046	166 217	-	166 829
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	45 474	(45 474)	-

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

Движение временных разниц за год, закончившийся на 31 декабря 2024 года	31 декабря 2024		Признано в составе нераспределенной прибыли	Признано в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2023
	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода			
Отложенные налоговые активы					
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 084 829	617 548	-	-	467 281
Денежные средства и их эквиваленты	89	(8)	-	-	97
Резервы	317 141	292 945	-	-	24 197
Кредиторская задолженность и авансы полученные	108 981	95 170	-	-	13 811
Прочие оборотные активы	63	63	-	-	-
Налоговые убытки переносимые на будущее	9 792	479	-	-	9 313
Итого отложенные налоговые активы	1 520 895	1 006 197	-	-	514 699
Эффект зачета	(166 829)	192 519	-	-	(359 348)
Чистые отложенные налоговые активы	1 354 066	1 198 715	-	-	155 351
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	(110 026)	(46 526)	-	-	(63 500)
Инвестиции	(54 478)	(8 755)	108 751	141 356	(295 830)
Нематериальные активы	(2 252)	(2 252)	-	-	-
Товарно-материальные ценности	(73)	(55)	-	-	(18)
Итого отложенные налоговые обязательства	(166 829)	(57 588)	108 751	141 356	(359 348)
Эффект зачета	166 829	(192 519)	-	-	359 348
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	(250 107)	108 751	141 356	-

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Реализация электроэнергии физическим лицам	17 963 071	16 009 074
Реализация электроэнергии юридическим лицам	48 833 700	43 925 547
Прочая выручка	141 150	140 934
Итого	66 937 921	60 075 555

14. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	37 754 859	33 818 112
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	32 097 491	29 372 010
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	1 140 314	1 053 757
Услуги по управлению	636 128	710 073
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	336 304	310 029
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	209 676	201 196
Реклама	209 000	209 067
Амортизация основных средств и нематериальных активов	138 839	101 834
Прочие операционные расходы	724 633	654 936
Итого	73 247 244	66 431 014

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	1 543 040	921 937
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	397 356	267 872
Прочие доходы	19 673	20 299
Итого	1 960 069	1 210 108

16. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	110 383	1 303 031
Прочие расходы	59 803	209 933
Итого	170 186	1 512 964

17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Процентные доходы по депозитным банковским счетам	856 737	546 701
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	168 234	208 376
Прочие доходы	158 671	44 418
Итого	1 183 642	799 495

18. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ
Принципы управления рисками

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

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночные риски (риск тарифного регулирования).

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

Политика управления рисками проводится Группой 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 Группы. Политика и система управления рисками регулярно анализируются руководством Группы с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Группы стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

Группа не применяет политику хеджирования финансовых рисков.

Основные категории финансовых инструментов

У Группы имеется ряд финансовых инструментов со специфическими характеристиками и соответствующими финансовыми рисками. Основные финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность. Основной целью этих финансовых инструментов является привлечение финансирования, необходимого для деятельности Группы. У Группы имеются различные финансовые активы, такие как торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные, денежные средства и их эквиваленты, инвестиции в долевые

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

инструменты.

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы по справедливой стоимости	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Инвестиции в долевыe инструменты	955 833	824 846
Итого	955 833	824 846
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 408 984	4 033 245
Займы выданные	280 000	520 000
Денежные средства и их эквиваленты	5 346 689	2 880 505
Итого	11 035 673	7 433 750
	11 991 506	8 258 596

Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 124 206	4 269 845
	4 124 206	4 269 845

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны контрагентов Группы в отношении определенных категорий финансовых активов. Для Группы этот риск связан, в основном, с дебиторской задолженностью (см. Примечание 7). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства Группы, имеют минимальный риск дефолта. В связи с тем, что Группа является гарантирующим поставщиком электроэнергии, свободный выбор контрагентов-покупателей на стадии заключения договоров сильно ограничен. В соответствии со статусом гарантирующего поставщика Группа обязана 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 Группой. Основным направлением такой политики для гарантирующего поставщика является регулярное выполнение претензионно-исковой работы в отношении покупателей-должников. Кроме того, в целях управления кредитным риском Группа, по возможности, стремится использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями и заказчиками.

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

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

Группа начисляет резерв по сомнительной дебиторской задолженности и под обесценение займов выданных, который представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части указанных финансовых активов. Группа не использует счета резервов, когда существует уверенность, что возврат причитающейся суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

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

Ниже приведена информация о долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности до вычета резервов по срокам давности в отношении **пакетного резерва**:

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2025						Итого
	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)	429 196	15 784	25 726	46 651	76 690	592 871	1 186 918
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	1 056 638	146 330	75 859	51 984	56 806	148 566	1 536 183
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	693 916	41 391	96 359	167 272	369 575	2 079 954	3 448 467
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	2 358 858	483 734	584 293	442 916	583 415	909 234	5 362 450
Прочая торговая и прочая ДЗ	17 887	6 002	12 428	20 146	41 018	138 713	236 194
Итого	4 556 495	693 241	794 665	728 969	1 127 504	3 869 338	11 770 212

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2024						Итого
	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)	660 876	40 609	26 394	63 908	111 102	382 690	1 285 579
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	857 414	128 925	73 867	41 810	65 360	245 062	1 412 438
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	546 706	100 335	169 086	167 812	289 185	1 623 310	2 896 434
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	2 098 802	182 033	215 503	193 025	163 449	807 071	3 659 883
Прочая торговая и прочая ДЗ	44 622	349	1 241	967	58	338 759	385 996
Итого	4 208 420	452 251	486 091	467 522	629 154	3 396 893	9 640 330

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2025						Итого
	Непросро- ченная	Менее месяца	от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	Более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	16 238	9 819	5 787	39 619	57 056	551 985	680 504
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	11 564	7 531	14 068	20 232	27 755	148 566	229 716
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	332 892	41 391	96 359	167 272	369 575	2 079 954	3 087 443
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	121 518	94 756	316 771	183 086	549 578	909 234	2 174 943
Прочая торговая и прочая ДЗ	217	549	6 627	7 044	35 471	138 714	188 622
Итого	482 429	154 046	439 612	417 253	1 039 435	3 828 453	6 361 228

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2024						Итого
	Непросро- ченная	Менее месяца	от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	Более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	19 776	17 047	12 283	48 942	92 711	382 691	573 450
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	8 901	8 011	14 154	15 856	34 768	245 062	326 752
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	383 963	100 335	169 086	167 812	289 185	1 623 310	2 733 691
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	401 812	76 812	111 587	121 240	113 749	807 059	1 632 259
Прочая торговая и прочая ДЗ	1 615	131	396	322	37	338 433	340 934
Итого	816 067	202 336	307 506	354 172	530 450	3 396 396	5 607 086

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Резерв, сформированный на индивидуальной основе

На базисе индивидуальной оценки был создан резерв по прочей дебиторской задолженности в связи с неплатежеспособностью контрагента. Дебиторская задолженность на 31 декабря 2024 года составляла 998 838 тыс. рублей и была зарезервирована в полной сумме. По состоянию на 31 декабря 2025 года дебиторская задолженность и соответствующий резерв списаны.

Так же на базисе индивидуальной оценки был создан резерв по торговой дебиторской задолженности в связи с неплатежеспособностью контрагентов и расторжением договоров. На 31 декабря 2025 года дебиторская задолженность зарезервирована в полной сумме и составляет 581 910 тыс. рублей. Дебиторская задолженность и резерв на 31 декабря 2024 года составляли 426 463 тыс. рублей.

Дебиторская задолженность и резерв по данным контрагентам не включены в таблицы выше.

По состоянию на 31 декабря 2025 года, 31 декабря 2024 года в отношении просроченной, но не обеспеченной дебиторской задолженности Группа не имела какого-либо обеспечения.

Максимальная величина кредитного риска Группы определяется балансовой стоимостью ее финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 11 035 673 тыс. рублей и 7 433 750 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2025 и 31 декабря 2024 года соответственно.

Риск ликвидности

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

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

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

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2025 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года	от 1 до 5 лет	Более 5 лет
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 124 206	4 124 206	4 124 206	-	-
Итого	4 124 206	4 124 206	4 124 206	-	-

31 декабря 2024 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года	от 1 до 5 лет	Более 5 лет
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 269 845	4 269 845	4 269 845	-	-
Итого	4 269 845	4 269 845	4 269 845	-	-

Одним из основных направлений улучшения финансового состояния предприятия, является работа по снижению дебиторской задолженности покупателей электрической энергии. Для увеличения собираемости денежных средств ведется деятельность по взысканию дебиторской задолженности в судебном порядке. В частности, за период январь - декабрь 2025 года Группой к должникам – физическим лицам были поданы иски на общую сумму 22 256 тыс. рублей, к должникам – юридическим лицам иски на общую сумму 2 681 905 тыс. рублей. В

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

указанный период Группой фактически получено по исполнительным листам денежных средств с физических лиц в сумме 137 307 тыс. рублей, с юридических лиц в сумме 670 483 тыс. рублей.

Рыночные риски

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

Риски, связанные с тарифным регулированием

В связи с реализуемой в настоящее время Правительством Российской Федерации политикой сдерживания роста тарифов на товары и услуги субъектов естественных монополий существуют риски установления регулируемыми органами тарифов сбытовой надбавки ниже экономически обоснованных уровней. Для минимизации риска Группой проводится работа по корректной подготовке обосновывающих материалов при установлении тарифно-балансовых решений регулятором.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств

Группа 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 Группа может не иметь в текущий момент юридически исполнимого права на зачет признанных сумм, поскольку право на зачет может иметь юридическую силу только при наступлении определенных событий в будущем. В частности, в соответствии с гражданско-правовыми нормами, действующими в России, обязательство может быть урегулировано зачетом однородного требования, срок которого наступил либо не указан или определен моментом востребования.

В 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	431 749	1 252 363
Нетто-суммы, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении;	431 749	1 252 363
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(431 749)	(431 749)
Нетто-сумма	-	820 614
	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
31 декабря 2024 года		
Валовые суммы	614 738	1 786 499
Нетто-суммы, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении;	614 738	1 786 499
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(614 738)	(614 738)
Нетто-сумма	-	1 171 761

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.

Также в течение отчетного периода Группой были осуществлены взаимозачеты встречных требований с его контрагентами в сумме 1 365 070 тыс. рублей.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

Справедливая стоимость

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

19. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

Главной задачей Группы 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 Группы 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 Группой как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на собственный капитал.

Руководство Группы 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 Группа 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 Группа обязана 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. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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 Группы, 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 консолидированной финансовой отчетности.

Судебные разбирательства

В результате осуществления хозяйственной деятельности Группа вовлечена в ряд существенных судебных разбирательств с контрагентами.

По мнению руководства Группы, по состоянию на отчетную дату отсутствуют какие-либо текущие судебные

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

разбирательства или предъявленные претензии, которые могут оказать существенное негативное влияние на финансовое положение или финансовые результаты Группы, в случае необходимости Группой начисляются соответствующие резервы.

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. Группа 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.

Группа 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

Группа 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 Группы, 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. Группа 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 Группы полагает, что у Группы 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 консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже в таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 года	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
Остаток на начало	1 268 567	120 987
Начисление резерва	438 940	1 215 735
Восстановление резерва при изменении оценок	(231 107)	(26 618)
Использование резерва при признании обязательства	(23 571)	(41 537)
Остаток на конец года	1 452 829	1 268 567

В составе резервов отражены главным образом обязательства перед контрагентами по штрафам за нарушение условий договоров и выявляемые в судебном порядке обязательства по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями за услуги по транзиту электроэнергии. В 2024 году Группой получены претензии от ПАО «Россети-Юг» по пени за просроченные платежи, сумма начисленного обязательства по состоянию на 31 декабря 2025 года составила 539 461 тыс. рублей. Группа 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 Группы.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
Отношения контроля

Как указано в примечании 1.1., контролирующим акционером (материнской компанией) Группы является Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНС энерго» (ПАО ГК «ТНС энерго»).

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

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Группы составили 54 619 тыс. рублей и 46 293 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров Общества, отчисления на социальное обеспечение.

Операции с ПАО ГК «ТНС энерго»

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Реализация		
Электроэнергия	-	47 050
Прочие товары, работы и услуги	2 893	2 833
Итого	2 893	49 883
Приобретение		
Услуги по управлению, агентские и иные услуги	(636 128)	(710 073)
Прочие работы и услуги	(3 741)	(2 462)
Итого	(639 869)	(712 535)
Прочие операции		
Займы выданные	(810 000)	-
Займы погашенные	530 000	42 409
Проценты полученные	94 549	3 146
Дивиденды начисленные к уплате	-	(483 293)
Дивиденды погашенные	-	(483 293)
Сальдо расчетов	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая и прочая дебиторская задолженность	290	284
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(55 254)	(121 131)
Задолженность по займам выданным	280 000	-

Все перечисленные виды расчетов с ПАО ГК «ТНС энерго» не обеспечены.

Операции с прочими связанными сторонами под общим контролем

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Реализация		
Электроэнергия	316 741	91 746
Прочие доходы	289 458	207 805
Итого	606 199	299 551
Приобретение		
Приобретение электроэнергии (мощности)	(283 142)	-
Прочие операционные расходы	(163)	-
Итого	(283 305)	-
Прочие операции		
Дивиденды к получению	35 926	27 369
Дивиденды начисленные к уплате	-	(372 292)
Дивиденды погашенные	-	(372 292)
Выдача займов	(300 000)	(520 000)
Погашение займов выданных	820 000	-
Процентные доходы по займам выданным	24 085	-

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной 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 и прочая дебиторская задолженность	1 313 205	1 013 330
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(1 293 085)	(1 006 179)
Авансы выданные	23 420	-
Задолженность по займам выданным	-	(520 000)
Авансы полученные	(12 471)	-

Операции с компаниями, оказывающими значительное влияние на предприятия Группы

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Реализация		
Электроэнергия	-	950
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	-	1 379 161
Итого	-	1 380 111
Приобретение		
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	-	(3 737 026)
Операционные расходы	(74)	-
Итого	(74)	(3 737 026)

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Прочие операции		
Прочие расходы	-	(24 531)
Финансовые доходы	64 840	-
Влияние на капитал продажи акций связанной стороне без учета отложенного налога	-	543 755
Поступления от продажи акций	-	527 838

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая и прочая дебиторская задолженность	639	-
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-
Денежные средства	91 574	-

Все перечисленные виды расчетов со связанными сторонами не обеспечены.

Операции по приобретению инвестиций в связанные стороны раскрыты в Примечании 6.

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 позволило Агентству оказывать существенное влияние на деятельность Группы с декабря 2021 года. Агентство является уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и находится в ведении правительства Российской Федерации. Кроме того, Группа ведет операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем или совместным контролем правительства. Группа применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с правительством.

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

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

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

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

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

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2025*	Год, закончившихся 31 декабря 2024*
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	-	1.29%
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	-	10.29%
Приобретение электроэнергии (мощности)	-	8.97%
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	-	12.95%

*Проценты указаны, как соотношение к общей сумме соответствующих операций

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