



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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА,**

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

СОДЕРЖАНИЕ

Страница

Аудиторское заключение независимых аудиторов	3-6
Отчет о финансовом положении	7
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8
Отчет об изменениях в собственном капитале	9
Отчет о движении денежных средств	10
Примечания к финансовой отчетности	11-50

Аудиторское заключение независимых аудиторов

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

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности Публичного акционерного общества «ТНС энерго Нижний Новгород» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года, отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2024 год, отчета об изменениях в собственном капитале за 2024 год и отчета о движении денежных средств за 2024 год, а также примечаний, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2024 год, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Российской Федерации, и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с требованиями, применимыми в Российской Федерации, и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

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

Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности

См. примечание 7 к финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности являются одним из наиболее значимых вопросов аудита ввиду существенности задолженности, наличия неопределенности в отношении ее возмещения и применения суждения в расчете ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности.	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 годы; - оценили расчет ожидаемых кредитных убытков на основе фактических исторических данных и его корректировку на прогнозную информацию по погашению дебиторской задолженности с учетом статистики платежей на рынке электроэнергии, публикуемой АО «Центр финансовых расчетов»; - оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности.

Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств

См. примечание 22 к финансовой отчетности.

Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов, возникающих в ходе основной деятельности Компании, являются одним из наиболее значимых вопросов ввиду существенности сумм исков и претензий и большого объема суждений руководства в отношении возможного исхода судебных разбирательств и урегулирования претензий.	Мы выполнили следующие процедуры: - проанализировали оценку руководства в отношении вероятности того или иного решения по текущим судебным разбирательствам и претензиям контрагентов и оценили, была ли отражена данная оценка в отчетности надлежащим образом; - проанализировали решения, вынесенные судебными инстанциями, и оценили вероятные исходы текущих судебных разбирательств и претензий контрагентов на основе информации о ходе разбирательств, доступной в публичных источниках и изучения материалов судебных дел; - оценили раскрытия в финансовой отчетности в отношении судебных разбирательств.
--	---

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в отчете эмитента за 12 месяцев 2024 года, но не включает финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Отчет эмитента за 12 месяцев 2024 года, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией, когда она станет доступна, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Ответственность руководства и Совета директоров за финансовую отчетность

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

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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

Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;

- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

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

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

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



Мурыгина Татьяна Владимировна

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

АО «Кэпт»

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

Москва, Россия

29 апреля 2025 года

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года

	Прим.	31 декабря 2024	31 декабря 2023
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	904 459	786 643
Нематериальные активы		7 755	5 555
Долгосрочные инвестиции	6	2 349 532	3 439 553
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	1 282 167	1 554 474
Отложенные налоговые активы	13	3 394 338	2 671 865
Прочие внеоборотные активы		2 215	2 804
		7 940 466	8 460 894
Оборотные активы			
Запасы		71	56
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		36 029	5 980
Дебиторская задолженность по прочим налогам	7	5 037	908
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	7 666 172	8 415 854
Денежные средства и их эквиваленты	8	409 680	185 588
		8 116 989	8 608 386
ИТОГО АКТИВЫ		16 057 455	17 069 280

СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Собственный капитал			
Уставный капитал	9	59 197	59 197
Резервы в составе собственного капитала	9	1 398 763	2 277 506
Накопленный убыток		(7 092 202)	(12 724 138)
Итого собственный капитал		(5 634 242)	(10 387 435)
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	11	599 099	20 222
Прочая кредиторская задолженность	12	1 633 527	2 986 232
		2 232 626	3 006 454
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	1 323 494	5 972 345
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	11 160 043	12 515 863
Резервы	22	6 794 522	5 797 086
Кредиторская задолженность по прочим налогам	12	181 012	164 967
		19 459 071	24 450 261
Итого обязательства		21 691 697	27 456 715
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		16 057 455	17 069 280



ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	14	47 002 494	44 223 294
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		5 529 982	5 409 619
Операционные расходы	15	(50 740 830)	(47 680 369)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности	7	(925 118)	(3 565 914)
Прочие доходы	16	2 437 328	1 003 319
Прочие расходы	17	(2 018 900)	(2 726 216)
Операционная прибыль/(убыток)		1 284 956	(3 336 267)
Финансовые доходы	18	827 075	654 920
Финансовые расходы	19	(1 829 514)	(1 337 706)
Чистые финансовые расходы		(1 002 439)	(682 786)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		282 517	(4 019 053)
Доход по налогу на прибыль	13	95 811	804 516
Прибыль/(убыток) за год		378 328	(3 214 537)
Прочий совокупный (убыток)/доход			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Инвестиции в долеваемые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(895 781)	2 386 300
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		85 905	(477 260)
Общий совокупный убыток за год		(431 548)	(1 305 497)
Прибыль/(убыток) на акцию			
Базовая прибыль/(убыток) на акцию (в российских рублях)	10	75,92	(820,24)

Каширский С.С.
 Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 Управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
 «29» апреля 2025 года

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отчет об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

	Прим.	Уставный капитал	Резервы	Накопленный убыток	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2023 года		59 197	368 466	(10 199 635)	(9 771 972)
Общий совокупный убыток за год		-	1 909 040	(3 214 537)	(1 305 497)
Убыток за год		-	-	(3 214 537)	(3 214 537)
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	1 909 040	-	1 909 040
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала		-	-	690 034	690 034
Финансовая помощь от материнской компании	1.3	-	-	700 000	700 000
Прочие операции с собственниками		-	-	(9 966)	(9 966)
Остаток на 31 декабря 2023 года		59 197	2 277 506	(12 724 138)	(10 387 435)
Остаток на 1 января 2024 года		59 197	2 277 506	(12 724 138)	(10 387 435)
Общий совокупный убыток за год		-	(809 876)	378 328	(431 548)
Прибыль за год				378 328	378 328
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	(809 876)	-	(809 876)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала		-	(68 867)	5 253 608	5 184 741
Финансовая помощь от материнской компании	1.3	-	-	5 270 000	5 270 000
Выбытие инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом отложенного налога	6	-	(68 867)	(16 392)	(85 259)
Остаток на 31 декабря 2024 года		59 197	1 398 763	(7 092 202)	(5 634 242)

Кашяврский С.С.
 Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 Управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
 «29» апреля 2025 года

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

	Год, закончившийся 31 декабря 2024 года	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Прим.		
Операционная деятельность		
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)	49 387 077	43 870 447
Поступления от арендных платежей (без НДС)	3 339	3 529
Поступления штрафы, пени	1 055 093	352 810
НДС в составе платежей покупателей	9 878 540	8 776 083
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)	(47 800 407)	(43 537 560)
Платежи в связи с оплатой труда работников	(975 292)	(794 984)
НДС, оплаченный поставщикам	(9 614 698)	(8 732 934)
НДС, уплаченный в бюджет	(537 935)	(619 661)
Пени, штрафы, госпошлина	(654 569)	(118 081)
Благотворительность и прочие платежи	(4 818)	(9 598)
Поток денежных средств использованный в операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль	736 330	(809 949)
Проценты уплаченные	(1 261 232)	(864 672)
Налог на прибыль уплаченный	(583 395)	(458 903)
Чистый поток денежных средств, использованный в операционной деятельности	(1 108 297)	(2 133 524)
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(209 269)	(163 783)
Проценты и дивиденды полученные	207 581	71 444
Поступления от продажи инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	91 763	-
Поступления от реализации основных средств	4 452	13 226
Чистый поток денежных средств от /(использованный) в инвестиционной деятельности	94 527	(79 113)
Финансовая деятельность		
Привлечение кредитов и займов	35 290 000	37 273 700
Погашение кредитов и займов	(39 310 000)	(35 873 700)
Финансовая помощь от материнской компании	5 270 000	700 000
Погашение обязательств по аренде	(12 138)	(12 129)
Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности	1 237 862	2 087 871
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	224 092	(124 766)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	185 588	310 354
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	409 680	185 588

Каширский С.С.
Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
Управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
«29» апреля 2025 года

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

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

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

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

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

1.2. Условия ведения деятельности в России

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

В 2024 году события в Украине продолжали оказывать значительное влияние на экономическую среду, в которой осуществляет деятельность Общество. В отношении Правительства РФ, а также многих крупных финансовых институтов и других предприятий, и физических лиц в России продолжают действовать и вводятся новые санкции со стороны Соединенных Штатов Америки, Европейского Союза и некоторых других стран. В частности, были введены ограничения на экспорт и импорт товаров, включая установление предельного уровня цен на отдельные виды сырьевых товаров, введены ограничения на оказание определенных видов услуг российским организациям, заблокированы активы ряда российских физических и юридических лиц, установлен запрет на ведение корреспондентских счетов, отдельные крупные банки отключены от международной системы обмена финансовыми сообщениями SWIFT, реализованы иные меры ограничительного характера. Также в контексте введенных санкций ряд крупных международных компаний из США, Европейского союза и некоторых других стран прекратили, значительно сократили или приостановили собственную деятельность на территории Российской Федерации, а также ведение бизнеса с российскими гражданами и юридическими лицами.

В ответ на растущее давление на российскую экономику, Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации введен комплекс мер, представляющих собой контрсанкции, меры валютного контроля, ряд решений по ключевой ставке и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и поддержанию устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан.

Введение и последующее усиление санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов еврооблигаций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования. Во втором полугодии 2024 года произошло повышение

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

ключевой ставки с 16% до 21%.

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, однако санкции могут иметь существенное отрицательное влияние на российскую экономику. Однако, руководство Общества не ожидает существенного снижения выручки и собираемости дебиторской задолженности, а также роста расходов.

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

1.3. Непрерывность деятельности

По итогам 2024 года размер чистого оттока денежных средств, использованных в операционной деятельности, составил 1 108 297 тыс. рублей (2023: 2 133 524 тыс. рублей), кроме того, на 31 декабря 2024 года Общество имеет отрицательные чистые активы в размере 5 634 242 тыс. рублей (31 декабря 2023: 10 387 435 тыс. рублей). На 31 декабря 2024 года краткосрочные обязательства Общества превышали его оборотные активы на 11 342 082 тыс. рублей (на 31 декабря 2023 года на 15 841 875 тыс. рублей).

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

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

ПАО «Россети» является основным кредитором Общества. Задолженность перед ним включает в себя долгосрочную кредиторскую задолженность, существенную часть краткосрочной задолженности перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии (Примечание 12), а также в отношении данного кредитора начислен резерв по вероятным убыткам по искам (Примечание 22).

Между ПАО «ТНС энерго НН» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» в октябре 2022 года, в феврале и в августе 2023 года были заключены Соглашения о реструктуризации кредиторской задолженности за услугу по передаче электрической энергии на общую сумму 5 524 305 тыс. рублей. Урегулирование вопроса задолженности позволило Обществу осуществлять в полном объеме текущие платежи за услугу по передаче и постепенно осуществлять погашение ранее накопленной задолженности, а компаниям ПАО «Россети Центр и Приволжье» сформировать четкий график поступлений от одного из крупнейших контрагентов для формирования собственного бюджета, позволяющего осуществлять текущую деятельность в целях обеспечения бесперебойного и надежного снабжения электрической энергией потребителей. Так просроченная задолженность за услуги по передаче электрической энергии по состоянию на 31 декабря 2024 года отсутствует (по состоянию на 31 декабря 2023 составляла 2 493 289 тыс. рублей).

Кроме этого, материнская компания осуществляет управление и контроль за поддержанием ликвидных средств Общества на достаточном уровне. В 2023 и в 2024 году была оказана финансовая помощь от ГК «ТНС энерго» в сумме 700 млн рублей и 5 270 млн рублей соответственно. В последующих периодах планируется оказание достаточной финансовой поддержки материнской компанией в целях получения положительной динамики показателей хозяйственной деятельности Общества.

Дополнительно, необходимая валовая выручка (НВВ) Общества на 2025 год приросла на 18,3 % или 1 018 340 тыс. рублей, что также ведет к улучшению финансового состояния Общества. Также у Общества имеются неиспользованные кредитные лимиты (см. Примечание 20), и получены новые займы (см. Примечание 24).

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В 2024 году Общество сократило величину превышения краткосрочных обязательств над оборотными активами на 4 499 793 тыс. рублей преимущественно за счет роста денежных потоков от покупателей, которые были использованы для погашения краткосрочных обязательств перед ПАО «Россети», а также за счет получения финансовой помощи от материнской компании.

Таким образом, несмотря на отрицательный денежный поток от операционной деятельности, наличие кассового разрыва и убыток за период, Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и сохранит способность погасить свои краткосрочные обязательства в 2025 году, преимущественно за счет привлечения в случае необходимости дополнительных кредитных средств, финансовой помощи материнской компании, внутригрупповых займов, дальнейшей реструктуризации задолженности перед ПАО «Россети Центр и Приволжье».

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

2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Заявление о соответствии МСФО

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

2.2. База определения стоимости

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

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

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

2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

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

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

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

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

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

- Примечания 7 и 20 – резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности;
- Примечание 22 – резервы и условные обязательства.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Отдельные сравнительные показатели были реклассифицированы для обеспечения сопоставимости с представлениями текущего 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 финансовой отчетности, за исключением положений, описанных ниже.

Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных и долгосрочные обязательства с ковенантами (Поправки к МСФО (IAS) 1)

Общество приняло поправки к МСФО (IAS) 1: «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных» и «Долгосрочные обязательства с ковенантами». Поправки применяются ретроспективно в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты. Они разъясняют некоторые требования к определению того, следует ли классифицировать обязательство как краткосрочное или долгосрочное, и требуют нового раскрытия информации о долгосрочных обязательствах, на которые распространяются ковенанты в течение 12 месяцев после отчетной даты. Несмотря на изменение политики, это не оказало ретроспективного влияния на сравнительные показатели отчета о финансовом положении, поскольку по состоянию на 31 декабря 2023 года у Общества не было долгосрочных обязательств.

Соглашение о финансировании задолженности перед поставщиками (Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7)

Поправки ввели новые требования к раскрытию информации, касающейся соглашений о финансировании задолженности перед поставщиками, которая помогает пользователям финансовой отчетности оценить влияние этих соглашений на обязательства и денежные потоки предприятия, а также на подверженность предприятия риску ликвидности. Поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2024 года или после этой даты.

Ввиду отсутствия у Общества соглашений о финансировании цепочек поставки, к которым применяются новые раскрытия информации, данные поправки не оказали эффекта на финансовую отчетность Общества.

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

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

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

Классификация и последующая оценка

При первоначальном признании финансовые активы классифицируются:

- вложения в акции и иные 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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Финансовые активы – оценка бизнес-модели

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

- политики и цели, установленные для данного портфеля, а также действие указанных политик на практике. Это включает стратегию руководства на получение процентного дохода, предусмотренного договором, поддержание определенной структуры процентных ставок, обеспечение соответствия сроков погашения финансовых активов срокам погашения финансовых обязательств, используемых для финансирования данных активов, или ожидаемых оттоков денежных средств, или реализацию денежных потоков посредством продажи активов.
- Каким образом оценивается результативность портфеля и каким образом эта информация доводится до сведения руководства Общества.
- Риски, влияющие на результативность бизнес-модели (и финансовых активов, удерживаемых в рамках этой бизнес-модели), и каким образом осуществляется управление этими рисками.
- Каким образом осуществляется вознаграждение менеджеров, ответственных за управление портфелем (например, зависит ли это вознаграждение от справедливой стоимости указанных активов или от полученных по активам предусмотренных договором потоков денежных средств).
- Частота, объем и сроки продаж финансовых активов в прошлых периодах, причины таких продаж, а также ожидания в отношении будущего уровня продаж.

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

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Модификация условий финансовых активов и финансовых обязательств**Финансовые активы**

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

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

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

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

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

Финансовые обязательства

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

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

Изменения величины потоков денежных средств по существующим финансовым обязательствам не считаются модификацией условий, если они являются следствием текущих условий договора, например, изменения процентных ставок вследствие изменений ключевой ставки ЦБ РФ, если соответствующий договор кредитования предусматривает возможность банков изменять процентные ставки и Общество обладает правом на досрочное погашение по номинальной стоимости без существенных штрафов. Изменение процентной ставки до рыночного

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

уровня в ответ на изменение рыночных условий учитывается Обществом аналогично порядку учета для инструментов с плавающей процентной ставкой, т.е. процентная ставка пересматривается перспективно.

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

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

Для целей проведения количественной оценки условия считаются значительно отличающимися, если приведенная стоимость потоков денежных средств в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10% от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся потоков денежных средств по первоначальному финансовому обязательству. Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий отражаются в учете как погашение, то понесенные затраты или комиссии признаются как часть прибыли или убытка от погашения соответствующего долгового обязательства. Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий не отражаются в учете как погашение, то на сумму понесенных затрат или комиссий корректируется балансовая стоимость соответствующего обязательства, и эта корректировка амортизируется на протяжении оставшегося срока действия модифицированного обязательства.

Прекращение признания**Финансовые активы**

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

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

Финансовые обязательства

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

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

Взаимозачет

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

Последующие затраты

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

Амортизация

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

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

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

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

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, и при оценке ОКУ Общество анализирует обоснованную и подтверждаемую информацию, которая уместна и доступна без чрезмерных затрат или усилий. Это включает как количественную, так и качественную информацию, и анализ, основанный на прошлом опыте Общества и обоснованной оценке кредитного качества и включает прогнозную информацию.

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

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

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

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

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

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

Оценка ОКУ

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

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

Кредитно-обесцененные финансовые активы

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

Списания

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

Нефинансовые активы

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

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.5. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей. В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Общества есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

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

3.6. Резервы

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

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

3.7. Выручка по договорам с покупателями

Выручка Общества представляет собой выручку по договорам с покупателями. Договор на реализацию электроэнергии (мощности) содержит только одно обещание по продаже электроэнергии (мощности). Общество не раскрывает разделение потоков выручки по типам покупателей поскольку анализирует сегмент в целом.

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

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

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

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

3.8. 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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.9. Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов и расходов Общества входят:

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

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

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

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

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

3.10. Прочие доходы и расходы

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

Социальные платежи

Когда взносы Общества в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Общества, они признаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе прибыли (убытка) за период по мере их осуществления.

3.11. Расходы по налогу на прибыль

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

3.12. Новые стандарты и разъяснения

Ряд новых стандартов и разъяснений вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2024 года, с возможностью досрочного применения. Однако Общество не осуществляло досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной финансовой отчетности.

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

Прочие стандарты

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

- Поправки, касающиеся классификации и оценки финансовых инструментов - Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7;
- Невозможность обмена валют (Поправки к МСФО (IAS) 21).

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

4. ОТЧЕТНОСТЬ ПО СЕГМЕНТАМ

Общество представляет собой единый операционный сегмент.

Общество оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционного сегмента на основе отчетности, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета. Для анализа результатов деятельности используется прибыль или убыток после налогообложения.

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2024 года	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Выручка от внешних покупателей	52 571 276	49 671 780
<i>в том числе реализация потерь</i>	<i>5 535 373</i>	<i>5 421 256</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии юридическим лицам</i>	<i>38 076 170</i>	<i>36 114 755</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии физическим лицам</i>	<i>8 879 329</i>	<i>8 065 352</i>
Итого выручка	52 571 276	49 671 780
Процентные доходы	179 606	38 070
Процентные расходы	1 074 339	760 030
Убыток за период	(4 219 302)	(275 975)

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

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента до вычета резерва	14 525 497	15 822 484
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента до вычета резерва	698 542	784 967
Денежные средства сегмента	410 447	186 352
Активы сегмента	15 634 486	16 793 803
Кредиты и займы сегмента	1 900 000	5 960 853
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 200 009	1 149 994
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	5 736 736	8 983 077
Обязательства сегмента	8 836 745	16 093 924

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2024 года	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Выручка сегмента	52 571 276	49 671 780
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(5 535 373)	(5 421 256)
Реализация э/э на оптовом рынке	(80 405)	(70 418)
Прочие корректировки	46 996	43 188
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	47 002 494	44 223 294

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2024 года	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Убыток сегмента	(4 219 302)	(275 975)
Корректировка резервов (включая ожидаемые кредитные убытки и прочие резервы)	12 514 280	116 594
Переоценка акций	915 162	(2 386 300)
Перенос финансовой помощи в капитал	(5 270 000)	(700 000)
Корректировки отложенных налогов	(3 237 564)	562 516
Прочие корректировки	(324 248)	(531 372)
Прибыль/(убыток) в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	378 328	(3 214 537)

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

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента	14 525 497	15 822 484
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва	20 774	32 688
Задолженность агента за оплаченную электроэнергию	-	(51 452)
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва	4 163	13 921
Прочие корректировки	(150)	-
Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва в Примечании 7	14 550 284	15 817 641

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента	698 542	784 967
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	3 045 897	3 122 149
Корректировка задолженности за потери в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	(72 127)	(66 737)
Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии в Примечании 7	3 672 312	3 840 379

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Денежные средства сегмента	410 447	186 352
Списание на расходы денежных документов	(767)	(764)
Денежные средства в отчете о финансовом положении	409 680	185 588

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Кредиты и займы сегмента	1 900 000	5 960 853
Обязательства по аренде	22 593	31 714
Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы в отчете о финансовом положении	1 922 593	5 992 567

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 200 009	1 149 994
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 200 009	1 149 994

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	5 736 736	8 983 077
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	3 045 898	3 122 149
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	8 782 634	12 105 226

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 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 2023 года	651 092	187 299	190 710	71 314	2 550	1 643	1 104 608
Поступление	-	-	-	471	149 593	-	150 064
Ввод в эксплуатацию	-	126 088	23 505	-	(149 593)	-	-
Выбытие	-	(226)	(513)	(16 143)	(1 115)	(40)	(18 037)
Рекласс в/из прочих активов	(3 498)	-	-	-	-	-	(3 498)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023 года	647 594	313 161	213 702	55 642	1 435	1 603	1 233 137
Первоначальная стоимость на 1 января 2024 года	647 594	313 161	213 702	55 642	1 435	1 603	1 233 137
Поступление	-	-	-	-	211 483	-	211 483
Ввод в эксплуатацию	1 346	178 824	31 023	-	(211 193)	-	-
Выбытие	(10 948)	(1 945)	(516)	-	-	-	(13 409)
Рекласс в/из прочих активов	(1 245)	-	-	-	-	-	(1 245)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2024 года	636 747	490 040	244 209	55 642	1 725	1 603	1 429 966
Накопленная амортизация на 1 января 2023 года	(179 475)	(70 477)	(159 201)	(27 364)	-	(1 643)	(438 160)
Амортизация за год	(19 743)	(7 796)	-	(10 303)	-	-	(37 842)
Выбытие	-	113	504	13 273	-	40	13 930
Рекласс в/из прочих активов	1 784	-	13 429	-	-	365	15 578
Накопленная амортизация на 31 декабря 2023 года	(197 434)	(78 160)	(145 268)	(24 394)	-	(1 238)	(446 494)
Накопленная амортизация на 1 января 2024 года	(197 434)	(78 160)	(145 268)	(24 394)	-	(1 238)	(446 494)
Амортизация за год	(20 288)	(26 098)	(30 032)	(9 746)	-	(133)	(86 297)
Выбытие	4 338	1 805	455	-	-	-	6 598
Рекласс в/из прочих активов	686	-	-	-	-	-	686
Накопленная амортизация на 31 декабря 2024 года	(212 698)	(102 453)	(174 845)	(34 140)	-	(1 371)	(525 507)
Балансовая стоимость на 1 января 2023 года	471 617	116 822	31 509	43 950	2 550	-	666 448
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	450 160	235 001	68 434	31 248	1 435	365	786 643
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	424 049	387 587	69 364	21 502	1 725	232	904 459

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. ИНВЕСТИЦИИ

Долгосрочные инвестиции	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2 349 532	3 439 553
Итого	2 349 532	3 439 553

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 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).

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

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

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	1 372 975	2 577 586
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(90 808)	(1 024 713)
Прочая дебиторская задолженность	56 779	1 618
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(56 779)	(17)
Итого	1 282 167	1 554 474

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	13 177 309	13 240 055
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(8 944 927)	(9 273 908)
Задолженность сетевых компаний	3 672 312	3 840 379
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(521 647)	(144 166)
Прочая дебиторская задолженность по амортизированной стоимости	5 035 627	4 028 166
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(4 755 722)	(3 300 955)
	7 662 952	8 389 571

Авансы выданные		
Авансы поставщикам	3 220	26 283
	3 220	26 283
Итого	7 666 172	8 415 854

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

Торговая дебиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	5 508 576	5 496 752
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	4 145	13 681
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	1 828	8 587
Итого	5 514 549	5 519 020

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2024 года в составе долгосрочной торговой дебиторской задолженности отражена:

- задолженность нескольких юридических лиц в сумме 1 282 167 тыс. рублей (на 31 декабря 2023 года: 2 365 059 тыс. рублей), которая была переуступлена во втором полугодии 2022 года контрагенту ПАО «Россети Центр и Приволжья», с одновременным заключением соглашения о реструктуризации задолженности Общества перед ПАО «Россети Центр и Приволжья». На данную задолженность начисляются проценты по плавающей ставке (ключевая ставка ЦБ + 2%), составившей на 31 декабря 2024 года 23%, срок погашения - до марта 2026 года. В связи с тем, что у Общества сохранился кредитный риск по данной задолженности, она продолжает учитываться в составе дебиторской задолженности на конец периода.

- задолженность в сумме 90 808 тыс. рублей (на 31 декабря 2023 года: 211 885 тыс. рублей), которая возникла во втором полугодии 2023 года в результате заключения Соглашения о реструктуризации задолженности с одной из энергосбытовых организаций со сроком погашения до марта 2028 года.

Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
НДС к возмещению	-	56
Дебиторская задолженность по прочим налогам	5 037	852
Итого	5 037	908

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности		
Остаток на начало года	(13 743 759)	(10 696 009)
Суммы списания	298 994	518 164
Нетто величина переоценки резерва под обесценение	(925 118)	(3 565 914)
Остаток на конец года	(14 369 883)	(13 743 759)

Информация о подверженности Общества кредитному риску раскрыта в Примечании 20.

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	133 738	185 586
Денежные средства на депозитных счетах в банках	275 940	-
Денежные средства в кассе	2	2
Итого денежные средства и их эквиваленты	409 680	185 588

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

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

На 31 декабря 2023 года денежные средства на депозитных счетах в банках отсутствовали.

9. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Акционерный капитал

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

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

- обыкновенные акции 3 919 400 штук на общую сумму 46 562 тыс. рублей по номинальной стоимости;

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- привилегированные акции типа А - 1 063 512 штук на общую сумму 12 635 тыс. рублей по номинальной стоимости.

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

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

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

Распределение прибыли

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

В 2024 и 2023 годах в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества дивиденды не распределялись.

10. ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) НА АКЦИЮ

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

<i>В тысячах акций</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Обыкновенные акции на 1 января	3 919	3 919
Привилегированные акции на 1 января	1 064	1 064
Влияние собственных обыкновенных акций, выкупленных у акционеров	-	-
Влияние реализованных привилегированных акций, ранее выкупленных у акционеров	-	-
Средневзвешенное количество акций за год, закончившихся 31 декабря 2024 года	4 983	3 919

	Год, закончившийся 31 декабря 2024 года	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Прибыль/(убыток) за год	378 328	(3 214 537)
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	4 983	3 919
Базовая прибыль/(убыток) на акцию (в российских рублях)	75,92	(820,24)

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочная задолженность					
Долгосрочная часть обязательств по аренде	Руб.	11,69%	Право собственности арендодателя на имущество в аренде	11 099	20 222
Займы полученные	Руб.	22,2%	-	588 000	-
Задолженность по краткосрочным банковским кредитам и займам с фиксированной процентной ставкой					
АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	Руб.	18%	Поручительство ПАО ГК «ТНС энерго»	-	1 000 000
Займы полученные	Руб.	22,2%	-	292 000	-
Задолженность по краткосрочным банковским кредитам с плавающей процентной ставкой					
АО МОСОБЛБАНК	Руб.	ключевая ставка плюс 2,5%	Поручительство ПАО ГК «ТНС энерго», поручительство акционера материнской компании и физического лица, залог акций ПАО ГК «ТНС энерго»	-	2 475 000
ПАО «МКБ»	Руб.	ключевая ставка плюс 2,7%	Поручительство ПАО ГК «ТНС энерго»	-	1 645 000
Задолженность по краткосрочным займам с плавающей процентной ставкой					
Займы полученные	Руб.	ключевая ставка плюс 2%	-	1 020 000	800 000
Задолженность по процентам				-	40 853
<i>Плюс:</i>					
Текущая часть обязательств по аренде				11 494	11 492
Итого краткосрочные кредиты и займы				1 323 494	5 972 345
Итого кредиты и займы				1 922 593	5 992 567

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

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

	Кредиты и займы
Остаток на 1 января 2023 года	4 554 679
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	
Привлечение кредитов и займов	37 273 700
Погашение кредитов и займов	(35 873 700)
Погашение обязательств по аренде	(12 129)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	1 387 871
Прочие изменения	
Начислено процентов по аренде	3 880
Увеличение обязательств по аренде	471
Уменьшение обязательств по аренде	(1 265)
Начислено процентов по кредитам и займам	850 461
Проценты уплаченные по кредитам и займам	(803 530)
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	50 017
Остаток на 31 декабря 2023 года	5 992 567

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Прочая кредиторская задолженность	1 633 527	2 986 232
Итого	1 633 527	2 986 232

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 200 009	1 149 994
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	7 149 107	9 118 994
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	341 145	332 289
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	1 132 847	542 082
	9 823 108	11 143 359
Задолженность по оплате труда	133 928	94 828
Прочая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по претензиям	241 818	169 067
Прочая кредиторская задолженность	29 411	162 929
	271 229	331 996
Авансы полученные		
Авансы полученные	931 778	945 680
	931 778	945 680
Итого	11 160 043	12 515 863

Обязательства по авансам, полученным по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2023 года, погашены начислением выручки в 2024 году.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года в состав долгосрочной кредиторской задолженности включена задолженность за услуги по передаче электрической энергии перед ПАО «Россети Центр и Приволжья» с графиком погашения до 2026 года в сумме 1 633 527 тыс. рублей и 2 986 232 тыс. рублей соответственно. На данную задолженность начисляются проценты по плавающей ставке (ключевая ставка ЦБ + 2%), составившей на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года 23% и 18% соответственно.

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Налог на добавленную стоимость	125 625	122 858
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	47 698	35 196
Налог на доходы физических лиц	5 029	4 407
Прочие налоги	2 660	2 506
Итого	181 012	164 967

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли или убытка за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, включает в себя следующее:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Текущий налог на прибыль	(519 828)	(380 964)
Налог на полученные дивиденды	(3 372)	(2 527)
Корректировки в отношении прошлых лет	(340)	1 839
Изменение ставки налога на прибыль	922 790	-
Отложенный налог на прибыль	(303 439)	1 186 168
Итого доход по налогу на прибыль	95 811	804 516

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	%	Год, закончившийся 31 декабря 2023	%
Прибыль (убыток) до налогообложения	282 517	100	(4 019 053)	100
Теоретический расход (доход) по налогу на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(56 503)	(20,0)	803 811	(20,0)
<i>Корректировки:</i>				
Изменение ставки налога на прибыль	922 790	326,6	-	-
(Расходы)/доходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(13 408)	(4,7)	1 393	(0)
Налог на полученные дивиденды	(3 372)	(1,2)	(2 527)	0,1
Корректировки в отношении прошлых лет	(340)	(0,1)	1 839	(0,1)
Непризнанные отложенные налоговые активы	(753 356)	(266,7)	-	-
Итого доход по налогу на прибыль	95 811	33,9	804 516	20

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2023 года	31 декабря 2023	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе собственного капитала	1 января 2023
Отложенные налоговые активы				
Резервы	1 159 417	480 441	-	678 976
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2 084 460	710 422	-	1 374 038
Кредиторская задолженность и авансы полученные	18 847	4 202	2 492	12 153
Денежные средства и их эквиваленты	153	153	-	-
Итого отложенные налоговые активы	3 262 877	1 195 218	2 492	2 065 167
Эффект зачета	(591 012)	(486 310)	-	(104 702)
Чистые отложенные налоговые активы	2 671 865	708 908	2 492	1 960 465
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	(32 791)	(8 489)	-	(24 302)
Инвестиции	(557 660)	-	(477 260)	(80 400)
Прочие долгосрочные активы	(561)	(561)	-	-
Итого отложенные налоговые обязательства	(591 012)	(9 050)	(477 260)	(104 702)
Эффект зачета	591 012	486 310	-	104 702
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	477 260	(477 260)	-

У Общества накоплена существенная сумма отложенных налоговых активов, возникшая за счет признания временных разниц по резервам и дебиторской задолженности: 3 394 338 тыс. рублей на 31 декабря 2024 года и 2 671 865 тыс. рублей на 31 декабря 2023 года соответственно. Согласно действующему налоговому законодательству срок действия вычитаемых временных разниц не ограничен.

Соответствующие отложенные налоговые активы могут быть реализованы в долгосрочной перспективе.:

- по мере получения судебных решений начисленные пени будут признаваться в налоговом учете и соответствующий налоговый актив будет зачитываться против налогооблагаемой прибыли,
- по мере списания невозможной ко взысканию дебиторской задолженности расходы будут признаваться в налоговом учете и соответствующий налоговый актив будет зачитываться против налогооблагаемой прибыли (см. Примечание 20),
- налогооблагаемая прибыль будет увеличиваться за счет роста необходимой валовой выручки в будущем.

Согласно прогнозной модели Общества срок утилизации полной суммы накопленного отложенного налогового актива – до конца 2031 года. В результате проведенного анализа Общество приняло решение не признавать отложенный налоговый актив с периодом возмещения, превышающим 5 лет, ввиду сложности прогнозирования суммы и сроков возмещения по периодам. На сумму отложенного налогового актива, планируемого к использованию за пределами надежного срока прогнозирования, начислен резерв в размере 753 356 тыс. рублей. Руководство использовало следующие основные допущения для своей оценки:

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

Выручка, млн руб.	2024 год (факт РСБУ)					2025 год (прогноз)	
ПАО «ТНС энерго НН»	52 571					57 581	
Темп роста продаж, %	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ПАО «ТНС энерго НН»	9,53%	7,13%	4,54%	4,47%	4,45%	4,42%	4,40%

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация электроэнергии физическим лицам	8 879 329	8 065 352
Реализация электроэнергии юридическим лицам	38 076 169	36 114 755
Прочая выручка	46 996	43 187
Итого	47 002 494	44 223 294

15. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	24 506 300	23 538 023
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	23 441 593	21 953 632
Услуги управления	1 183 495	802 818
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	796 751	663 561
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	230 709	191 448
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	93 496	95 357
Амортизация основных средств	86 297	37 842
Почтовые расходы	64 367	60 616
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	56 836	51 338
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	49 910	45 440
Операционная аренда	41 244	39 623
Материальные затраты	34 546	34 426
Услуги по ограничению режима энергопотребления	26 513	37 610
Услуги связи и коммуникации	20 789	21 199
Охрана	18 666	17 836
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	15 056	11 674
Электроэнергия на собственные нужды, тепло и прочие коммунальные услуги	13 614	12 729
Налоги, кроме налога на прибыль	11 502	10 788
Страхование	8 350	7 309
Услуги по снятию показателей приборов учета	4 198	19 443
Командировочные и представительские расходы	2 325	1 749
Реклама	1 550	548
Прочие операционные расходы	32 723	25 360
Итого	50 740 830	47 680 369

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	2 431 626	966 349
Прибыль от выбытия основных средств	-	11 562
Корректировки реализации э/э прошлых периодов вследствие применения неверных тарифов	-	5 803
Списание неустраиваемой кредиторской задолженности	354	277
Прочие доходы	5 348	19 328
Итого	2 437 328	1 003 319

17. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	1 854 564	2 568 449
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	94 923	136 148
Списание безнадежных долгов	47 276	16 526
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	3 454	953
Прочие расходы	18 683	4 140
Итого	2 018 900	2 726 216

18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	613 778	564 996
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	179 606	38 070
Доход от дивидендов	33 691	35 904
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности	-	4 700
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	11 250
Итого	827 075	654 920

19. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Процентные расходы по банковским кредитам	919 551	799 111
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей кредиторской задолженности	754 984	479 176
Процентные расходы по займам полученным	151 771	51 350
Процентные расходы по аренде	3 017	3 880
Прочие финансовые расходы	191	4 189
Итого	1 829 514	1 337 706

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Принципы управления рисками

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

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

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

Политика управления рисками проводится Обществом в целях выявления и анализа рисков, связанных с ее хозяйственной деятельностью, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля над уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. В конечном итоге данная политика направлена на минимизацию потенциальных негативных последствий, оказывающих влияние на финансовое положение и финансовый результат деятельности Общества. Политика и система управления рисками регулярно анализируются руководством Общества с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Общества. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Общество стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

Общество не применяет политику хеджирования финансовых рисков.

Основные категории финансовых инструментов

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

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы,	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости		
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2 349 532	3 439 553
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости		
Денежные средства и их эквиваленты	409 680	185 588
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8 945 119	9 944 045
Итого	11 704 331	13 569 186

Финансовые обязательства	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости		
Задолженность по аренде	22 593	31 714
Долгосрочная кредиторская задолженность	1 633 527	2 986 232
Кредиты и займы	1 900 000	5 960 853
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10 094 337	11 475 355
Итого	13 650 457	20 454 154

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

У Общества имеются инвестиции в долевыми инструментами в сумме 2 349 532 тыс. рублей на 31 декабря 2024 года (31 декабря 2023 года: в сумме 3 439 553 тыс. рублей), оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход в основном по рыночным котировкам (уровень 1), и в незначительной части определенной затратным подходом, для акций, которые не котируются (уровень 3).

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны контрагентов Общества в отношении определенных категорий финансовых активов. Для Общества этот риск связан, в основном, с дебиторской задолженностью (см. Примечание 7) и займами выданными (см. Примечание 6). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства Общества, имеют минимальный риск дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже AA- по оценке агентства Эксперт РА и RusRating.

В связи с тем, что Общество является гарантирующим поставщиком электроэнергии, свободный выбор контрагентов-покупателей на стадии заключения договоров сильно ограничен. В соответствии со статусом гарантирующего поставщика Общество обязано заключать и впоследствии исполнять договоры поставки электроэнергии с любым обратившимся с таким требованием физическим или юридическим лицом. При этом большинство таких покупателей не имеет индивидуального внешнего кредитного рейтинга и может оказаться неплатежеспособным или недобросовестным дебитором по причинам, не зависящим от политики управления дебиторской задолженностью, реализуемой Обществом. Основным направлением такой политики для гарантирующего поставщика является регулярное выполнение претензионно-исковой работы в отношении покупателей-должников. По отношению к займам выданным Обществом разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что дебитор - заемщик является контрагентом с положительной кредитной историей. Данные процедуры включают оценку финансового состояния контрагентов, опыта прошлых деловых отношений, информации из общедоступных источников и прочих факторов, анализируемых до даты заключения соответствующих договоров. Кроме того, в целях управления кредитным риском Общество, по возможности, стремится использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями и заказчиками.

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

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

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

Фактические исторические данные о кредитных убытках, рассчитанные для групп дебиторов со сходной подверженностью кредитному риску на основании данных об уровне кредитного риска и о статусе просрочки платежей, были скорректированы, чтобы принять во внимание различия в экономических условиях в периоде, за который были собраны исторические данные, текущем периоде и экономических условиях, ожидаемых Группой в течение срока погашения дебиторской задолженности. Фактические исторические данные о кредитных убытках были скорректированы на коэффициент, который показывает улучшение платежной дисциплины потребителей и составляет 1 для всех категорий дебиторов.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Торговая и прочая дебиторская задолженность имеет следующие сроки давности:

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2024						Всего
	Непросроченная	Менее месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	2 851 790	18 844	26 982	12 498	37 624	3 188 768	6 136 506
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	727 061	67 887	41 558	27 102	38 286	127 309	1 029 203
Энергосбытовые организации (ЭСО) (электроэнергия, штрафы и пени)	1 214 620	264 876	228 693	887 830	1 736 592	2 679 434	7 012 045
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	1 526 098	121 048	84 993	101 659	85 383	1 033 256	2 952 437
Прочая торговая и прочая ДЗ	146 169	176	474	999	13	25 710	173 541
Итого	6 465 738	472 831	382 700	1 030 088	1 897 898	7 054 477	17 303 732

Резерв долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2024						Всего
	Непросроченная	Менее месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	7 374	2 324	6 787	10 615	25 144	499 819	552 063
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	6 750	5 355	8 039	9 583	19 652	127 309	176 688
Энергосбытовые организации (ЭСО) (электроэнергия, штрафы и пени)	641 943	264 876	228 693	887 830	1 736 592	2 679 434	6 439 368
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	10 736	9 240	22 830	51 609	36 757	1 033 224	1 164 396
Прочая торговая и прочая ДЗ	10	6	39	328	4	25 710	26 097
Итого	666 813	281 801	266 388	959 965	1 818 149	4 365 496	8 358 612

В дополнении к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгло договоры, на всю сумму просроченной торговой и прочей дебиторской задолженности в размере 6 011 270 тыс. рублей на 31 декабря 2024 года и 6 132 371 тыс. рублей по торговой и прочей дебиторской задолженности на 31 декабря 2023 года.

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью его финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 9 354 799 тыс. рублей и 10 129 633 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, приходящаяся на двух значительных покупателей Общества, составила 5 666 950 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 6 168 005 тыс. рублей).

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Дебиторская задолженность, просроченная более 12 месяцев, в основном представлена дебиторской задолженностью ПАО «Россети Центр и Приволжье» на сумму 2 688 912 тыс. рублей за компенсацию потерь электроэнергии. Общество ожидает погашение задолженности ПАО «Россети Центр и Приволжье» в полном объеме после вынесения судебных решений в отношении разногласий по объемам передачи электроэнергии (см. Примечание 22 *Судебные разбирательства*).

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2023						Всего
	Непросроченная	Менее месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	3 604 123	13 048	16 587	20 384	66 730	3 335 770	7 056 642
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	663 115	66 384	43 065	35 231	46 754	217 640	1 072 189
Энергосбытовые организации (ЭСО) (электроэнергия, штрафы и пени)	903 279	285 147	491 837	656 345	1 473 863	2 286 385	6 096 856
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	1 486 959	96 144	52 467	31 136	112 487	1 250 271	3 029 464
Прочая торговая и прочая ДЗ	259 985	48	75	-	1 631	38 543	300 282
Итого	6 917 461	460 771	604 031	743 096	1 701 465	7 128 609	17 555 433

Резерв долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2023						Всего
	Непросроченная	Менее месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	813 390	29	466	169	3 504	149 765	967 323
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	4 075	2 870	3 834	5 076	11 108	176 639	203 602
Энергосбытовые организации (ЭСО) (электроэнергия, штрафы и пени)	-	285 147	491 837	656 345	1 473 863	2 286 385	5 193 577
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	15 095	13 708	5 275	3 742	50 839	1 125 355	1 214 014
Прочая торговая и прочая ДЗ	1 281	7	8	-	738	30 838	32 872
Итого	833 841	301 761	501 420	665 332	1 540 052	3 768 982	7 611 388

Риск ликвидности

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

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

Основные финансовые риски в деятельности Общества связаны с увеличением кассовых разрывов вследствие несвоевременной оплаты электроэнергии (мощности) потребителями, которые усугубляются кризисными

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 2024 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года		от 2 до 5 лет	
Аренда	22 593	22 593	11 494		11 099	
Задолженность по кредитам и займам	1 900 000	2 328 814	1 546 892		781 922	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11 727 864	12 438 456	10 706 169		1 732 487	
Итого	13 650 457	14 790 063	12 264 555		2 525 508	

31 декабря 2023 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года		от 2 до 5 лет	
Аренда	31 714	31 714	11 492		20 222	
Задолженность по кредитам и займам	5 960 853	6 217 033	6 217 033		-	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 461 587	15 693 228	12 183 818		3 509 410	
Итого	20 454 154	21 941 975	18 412 343		3 529 632	

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

По состоянию на 31 декабря 2024 года Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов на 8 450 000 тыс. рублей (на 31 декабря 2023 года дополнительное финансирование в виде неиспользованных лимитов составляло 4 675 000 тыс. рублей).

Рыночные риски

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

Валютный риск

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

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

Процентный риск

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Соглашение о взаимозачете или аналогичные соглашения

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

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

31 декабря 2024

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

31 декабря 2023

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	6 966 508	13 348 499
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	6 966 508	13 348 499
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	6 631 736	6 631 736
Нетто-сумма	334 772	6 716 763

В 2024 году Общество провело взаимозачет начисленных процентов по реструктуризированной кредиторской задолженности и дебиторской задолженности в сумме 604 млн руб. (в 2023 в сумме 418 млн руб.).

21. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

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

Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, которые временами являются противоречивыми, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами.

Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются налоговые инспекции, имеющие право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет. Правомерность формирования убытков прошлых налоговых периодов может быть проверена в периоде (ах), когда налоговая база уменьшена на сумму таких убытков. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую и в большей степени ориентированную на сущность хозяйственных операций позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

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

Изменения налогового законодательства

В июле 2024 года был утвержден закон, предусматривающий комплексное изменение параметров налоговой системы России, в частности:

- увеличение общей ставки по налогу на прибыль до 25%;
- введение дифференцированных ставок по НДФЛ в зависимости от размера и вида дохода, полученного налогоплательщиком в налоговом периоде.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

По мнению руководства Общества, по состоянию на отчетную дату соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения текущего финансового положения является высокой. Для тех случаев, когда, по мнению руководства, существует значительное сомнение в сохранении финансового положения Общества, в частности по результатам налоговых проверок, в финансовой отчетности признаются надлежащие обязательства (резервы). Несмотря на это, руководство учитывает тот факт, что в последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства. Руководство компании не исключает, что в будущем возможны споры с контролирующими органами в отношении отдельных операций.

Судебные разбирательства

ПАО «ТНС энерго НН» вовлечено в ряд судебных процессов с ПАО «Россети Центр и Приволжье» о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии и по потерям. ПАО «ТНС энерго НН» выступает ответчиком по искам, поданным ПАО «Россети Центр и Приволжье» о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии в отношении разногласий по объемам предоставленных услуг всем потребителям за 2018-2024 годы. Разногласия между сторонами в большинстве случаев относятся к следующим вопросам: безучетное потребление, применение ОДПУ, установленных сетевой компанией с нарушением процедуры, разногласия по тарифной группе (юридические лица), различный расчет по нормативам электропотребления (жилые дома). Общая сумма разногласий составляет 512 754 тыс. рублей (за 2023 г. сумма составляла 619 184 тыс. руб.). Руководство Группы оценивает вероятность исхода данных судебных дел в свою пользу как высокую и по этой причине не начислило какого-либо резерва в данной финансовой отчетности.

Страхование

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

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

Отраслевые и структурные изменения

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

Окружающая среда

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

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

Резервы

В составе резервов отражены 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 и резерв в отношении вероятных убытков по искам ПАО «Россети Центр и Приволжье» о взыскании пеней в связи с просрочкой оплаты оказанных услуг по передаче электроэнергии. В 2024 году Обществом получены претензии от ПАО «Россети» по пени за просроченные платежи в сумме 877 909 тыс.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

рублей. Общество оспаривает данные обязательства, однако, исходя из оценки неблагоприятного исхода соответствующих споров, резерв создан на всю сумму разногласий, которые с высокой степенью вероятности не будут урегулированы в пользу Общества.

Информация об остатках и о движении резервов по штрафам за нарушение условий договоров и по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями, признанных в настоящей финансовой отчетности, представлена ниже в таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Остаток на начало года	5 797 086	3 394 881
Начисление резерва	2 703 340	2 794 143
Восстановление резерва при изменении оценок	(892 310)	(294 154)
Использование резерва при признании обязательства	(813 594)	(97 784)
Остаток на конец года	6 794 522	5 797 086

Общество начисляет резерв в отношении вероятных убытков по искам ПАО «Россети Центр и Приволжье» о взыскании пеней в связи с просрочкой оплаты оказанных услуг по передаче электроэнергии.

23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Отношения контроля

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

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 74 520 тыс. рублей и 71 094 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров Общества, отчисления на социальное обеспечение.

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

Операции с материнской компанией

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация		
Прочие работы и услуги	2 943	2 902
Итого	2 943	2 902
Операционные и прочие расходы		
Услуги управления	(1 183 495)	(802 818)
Прочие работы и услуги	(1 777)	(673)
Итого	(1 185 272)	(803 491)

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Финансовая помощь	5 270 000	700 000
Сальдо расчетов	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая и прочая дебиторская задолженность	294	290
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 087 505)	(646 698)

Все перечисленные виды расчетов с материнской компанией ничем не обеспечены.

Операции с прочими связанными сторонами под общим контролем

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация		
Электроэнергия	89 905	91 001
Прочие доходы	6 570	11 635
Итого	96 475	102 636
Операционные расходы, прочие доходы и расходы		
Дивиденды полученные	33 691	35 904
Прочие расходы	-	(81)
Итого	33 691	35 823
Получено займов	6 160 000	2 550 000
Погашено займов	(5 060 000)	(1 750 000)
Начисленные проценты по займам выданным	151 771	51 349
Проценты уплаченные денежными средствами	(151 771)	(51 349)

Сальдо расчетов	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Задолженность по займам полученным	(1 900 000)	(800 000)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	51 784	55 247
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	18 701	(43 632)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(91)

Займы номинированы в рублях по ставке 21% годовых.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация		
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	86 311	83 155
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	1 394 096	4 581 668
Итого	1 480 407	4 664 823
Операционные расходы, прочие доходы и расходы		
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	(6 337 303)	(21 953 632)
Покупка электроэнергии (мощности)	(6 039)	(20 547)
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам (прочие доходы)	-	1 404
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции (прочие расходы)	-	(92 503)
Убыток от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	-	(52 766)
Прочие доходы	-	2
Прочие расходы	(69 238)	(2 386)
Начислено процентов по кредитам	-	(233 423)
Финансовые доходы	144 297	424 399
Финансовые расходы	(183 377)	(485 201)
Поступление от продажи акций	91 763	-
Итого	(6 359 897)	(22 414 653)

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Получено кредитов	-	13 020 000
Погашено кредитов	-	(13 895 000)
Погашено процентов по кредитам	-	(233 423)

Сальдо расчетов	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	4 237 468
Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности	-	(9 747)
Резервы предстоящих расходов	-	(5 797 086)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(9 288 943)
Авансы полученные	-	(89 795)
Авансы выданные	-	490
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	2 365 059
Долгосрочная кредиторская задолженность	-	(2 986 232)

Операции с компаниями, находящимися под контролем государства

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с правительством.

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

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

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

Операции	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	2%	7,98%
Приобретение электроэнергии (мощности)	10%	28,10%
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	-	1,43%
Получено кредитов от банков, связанных с государством	1 495 000	13 123 700
Погашено кредитов от банков, связанных с государством	(1 495 000)	(15 768 700)
Начислено процентов кредитам, полученным от банков, связанных с государством	48 977	269 060
Погашено процентов по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	(48 977)	(269 060)

Сальдо расчетов	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая дебиторская задолженность за электроэнергию	-	2,18%
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	-	1,13%
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	-	41,45%
Задолженность по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	-	1 000 000
Остаток денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством	-	65 235

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

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

20 марта 2025 года был подписан договор займа с ПАО ГК «ТНС энерго» на сумму 1 620 млн руб. под 19,8% годовых. Срок действия договора до 20 марта 2028 года.

20 марта 2025 года был подписан договор займа с ПАО ГК «ТНС энерго» об открытии кредитной линии с лимитом задолженности 1 500 млн руб. Процентная ставка устанавливается в размере ключевой ставки, увеличенной на 3%. Срок действия займа до 20 марта 2028 года.