



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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ



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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

СОДЕРЖАНИЕ

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

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету Директоров Публичного акционерного общества
«ТНС энерго Ярославль»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности Публичного акционерного общества «ТНС энерго Ярославль» (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 к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, 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. примечания 7 и 20 к финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности являются одним из наиболее значимых вопросов аудита ввиду существенности суммы задолженности, наличия неопределенности в отношении ее возмещения и применения суждения в расчете ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности.</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none">– проанализировали обоснованность учетной политики, принятой руководством в отношении ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности;– исследовали структуру дебиторской задолженности по типу контрагентов и провели анализ возрастной структуры дебиторской задолженности;– проанализировали историю погашения и списания дебиторской задолженности за прошлые периоды; <p>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»;</p> <ul style="list-style-type: none">– оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в отчете эмитента за 12 месяцев 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 несет ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности

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

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

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

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

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




Каргина Евгения Расимовна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 21906109170, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 121/25 от 9 января 2025 года

АО «Кэпт»

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

Москва, Россия

29 апреля 2025 года

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2024	31 декабря 2023
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	1 270 888	1 249 256
Нематериальные активы		4 030	6 883
Долгосрочные инвестиции и займы выданные	6	1 170 317	1 702 405
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	753	2 929
Отложенные налоговые активы	14	291 240	50 860
Прочие внеоборотные активы		-	58
		2 737 228	3 012 391
Оборотные активы			
Запасы		1 002	877
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	7	2 578	2 472
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	2 112 981	2 382 263
Денежные средства и их эквиваленты	8	626 498	307 278
		2 743 059	2 692 890
ИТОГО АКТИВЫ		5 480 287	5 705 281
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	9	21 651	21 651
Резервы в составе собственного капитала		555 014	976 361
Накопленный убыток		(124 770)	(639 457)
Итого собственный капитал		451 895	358 555
Долгосрочные обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	810 115	1 071 164
Итого долгосрочные обязательства		810 115	1 071 164
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	1 000 000	1 200 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	2 645 305	2 729 084
Резервы	22	404 997	196 739
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		26 010	49 837
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	12	141 965	99 902
Итого краткосрочные обязательства		4 218 277	4 275 562
Итого обязательства		5 028 392	5 346 726
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		5 480 287	5 705 281


 Ермаков А.Н.

Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор
 ПАО «ТНС энерго Ярославль»

29 апреля 2025 года



ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	14	20 199 562	18 577 407
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		2 572 231	2 619 150
Операционные расходы	15	(21 572 950)	(20 181 917)
(Убыток)/Восстановление убытка от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору	7	(340 362)	188 486
Прочие доходы	16	308 474	255 235
Прочие расходы	17	(320 563)	(365 754)
Операционная прибыль		846 392	1 092 607
Финансовые доходы	18	110 127	49 146
Финансовые расходы	19	(421 080)	(342 347)
Чистые финансовые расходы		(310 953)	(293 201)
Прибыль до налогообложения		535 439	799 406
Расход по налогу на прибыль	13	(14 532)	(178 106)
Прибыль за год		520 907	621 300
Прочий совокупный расход/(доход)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Инвестиции в долевыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(446 380)	1 141 421
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		52 275	(228 284)
Прочий совокупный расход/(доход) за год, за вычетом налога на прибыль		(394 105)	913 137
Общий совокупный доход за год		126 802	1 534 437
Прибыль на акцию			
Базовая и разведенная прибыль на обыкновенную акцию (в российских рублях)	10	24,06	28,70

Ермаков А.Н.

Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ярославль»

29 апреля 2025 года



ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Отчет об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Резервы в составе собственного капитала	Накопленный убыток	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2023 года	21 651	63 224	(1 250 791)	(1 165 916)
Общий совокупный доход за год	-	913 137	621 300	1 534 437
Прибыль за год	-	-	621 300	621 300
Прочий совокупный доход	-	913 137	-	913 137
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости	-	913 137	-	913 137
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	(9 967)	(9 967)
Прочие операции с собственниками	-	-	(9 967)	(9 967)
Остаток на 31 декабря 2023 года	21 651	976 361	(639 457)	358 555
Общий совокупный доход за год	-	(394 105)	520 907	126 802
Прибыль за год	-	-	520 907	520 907
Прочий совокупный расход	-	(394 105)	-	(394 105)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости	-	(394 105)	-	(394 105)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	(27 242)	(6 220)	(33 462)
Выбытие инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через ПСД за вычетом отложенного налога (Прим. 6)	-	(27 242)	(6 220)	(33 462)
Остаток на 31 декабря 2024 года	21 651	555 014	(124 770)	451 895

Ермаков А.Н.

Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ярославль»

29 апреля 2025 года



ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2024 года	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Операционная деятельность			
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)		22 672 640	21 091 344
НДС, полученный от покупателей		4 534 342	4 217 627
Штрафы, пени, возмещение убытков		116 300	132 717
Прочие поступления		79 184	48 594
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)		(21 044 624)	(19 572 661)
Платежи в связи с оплатой труда работников и по страховым взносам		(525 882)	(442 185)
НДС, оплаченный поставщикам		(4 223 436)	(3 901 066)
НДС, уплаченный в бюджет		(315 551)	(304 378)
Оплата штрафов, пени, неустойки		(3 645)	(86 487)
Прочие платежи		(63 192)	(133 184)
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль		1 226 136	1 050 321
Проценты уплаченные		(425 952)	(258 562)
Налог на прибыль уплаченный	13	(213 206)	(27 755)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		586 978	764 004
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(146 055)	(148 189)
Поступления от реализации основных средств		950	-
Поступления от продажи акций других организаций		43 882	-
Дивиденды полученные за минусом налога на прибыль	23	33 465	14 346
Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности		(67 758)	(133 843)
Финансовая деятельность			
Привлечение кредитов и займов	11	9 993 700	9 410 000
Погашение кредитов и займов	11	(10 193 700)	(9 810 000)
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности		(200 000)	(400 000)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		319 220	230 161
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		307 278	77 117
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	8	626 498	307 278

Ермаков А.Н.

 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор
 ПАО «ТНС энерго Ярославль»

29 апреля 2025 года



ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.1. Компания и ее основная деятельность

Открытое акционерное общество «Ярославская сбытовая компания», сокращенное наименование ОАО «ЯСК» (далее – «Общество»), было образовано 11 января 2005 года в результате реорганизации ОАО «Ярэнерго» в рамках реформирования электроэнергетического комплекса Ярославской области.

На основании Решения общего собрания акционеров (Протокол ГОСА №1(20) от 08 июня 2015 года) Общество изменило наименование на Публичное акционерное общество «ТНС энерго Ярославль», сокращенное наименование ПАО «ТНС энерго Ярославль».

Общество зарегистрировано по адресу: 150003, Российская Федерация, г. Ярославль, пр-кт Ленина, д. 21б.

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 Ярославль» являются покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках, продажа электроэнергии потребителям (юридическим лицам и населению) на территории Ярославской области. На указанной территории присутствия Обществу присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии, что влечет за собой обязанность по обеспечению надежного энергоснабжения потребителей.

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

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

1.2. Условия ведения деятельности в России

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

В 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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

рубля и ключевой ставки, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов еврооблигаций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования.

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

Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций, а также частичной мобилизации, в долгосрочной перспективе представляется затруднительным, однако данные события 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 состоянию на 31 декабря 2024 года величина краткосрочных обязательств Общества превышает величину оборотных активов на 1 475 218 тыс. руб. (на 31 декабря 2023 года на 1 582 672 тыс. руб.). Спецификой деятельности Общества является наличие кассового разрыва, связанного с необходимостью своевременной оплаты, приобретенной на оптовом рынке электроэнергии и услуг по передаче при неизбежных задержках оплаты, поступающей от потребителей электроэнергии.

За 2024 год Обществу удалось добиться снижения соотношения краткосрочных обязательств и оборотных активов на 107 454 тыс. руб., преимущественно за счет роста денежных потоков от покупателей, которые были использованы для погашения краткосрочных обязательств перед ПАО «Россети», сокращения объемов привлеченных кредитов.

Просроченная задолженность за услуги по передаче электрической энергии по состоянию на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года отсутствует.

Общество получает стабильный денежный поток от операционной деятельности, который позволяет обслуживать и оптимизировать кредитный портфель в зависимости от потребности в течение года. По итогам 2024 года общий кредитный долг Общества был снижен на 200 000 тыс. руб. Основной объем задолженности Группы приходится на АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк». Указанный банк-кредитор продолжает сотрудничество с Обществом, отсутствует информация о намерении банка прекратить финансирование.

Необходимая валовая выручка (НВВ) Общества за 2025 год увеличится на 16% или 387 млн руб. по отношению к 2024 году, что также ведет к улучшению финансового состояния Общества. В бизнес-плане Общества на 2025 год запланирован рост маржинальной прибыли на 382 млн руб. по отношению к 2024 году, что обеспечит уровень рентабельности по маржинальной прибыли на уровне 11,2% за 2025 год (для сравнения: рентабельность в 2022 году составила 10,0%, в 2023 году – 10,3%, в 2024 году – 10,8%).

Материнская компания осуществляет управление и контроль за поддержанием ликвидных средств Общества на достаточном уровне и, в случае необходимости, окажет содействие в привлечении дополнительных средств как на внешнем рынке, так и из других компаний Группы ПАО ГК «ТНС энерго». По состоянию на дату подписания отчетности Обществом заключены договоры процентного займа между ПАО ГК «ТНС энерго» (Займодавец) и ПАО «ТНС энерго Ярославль» (Заемщик) в сумме 1 500 000 тыс. руб. сроком на 2 года. В период между отчетной датой и датой подписания отчетности в рамках вновь заключенных договоров процентного займа привлечено кредитных обязательств на сумму 900 000 тыс. руб. Также у Общества имеются неиспользованные кредитные лимиты (см. Примечание 20).

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

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

2.2. База определения стоимости

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

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

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

2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

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

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

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

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

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

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

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

3.1. Изменение существенных положений учетной политики

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 на 31 декабря 2023 года у Общества не было долгосрочных обязательств.

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.

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.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

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

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.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Финансовые обязательства – классификация, последующая оценка и прибыли и убытки

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

Модификация условий финансовых активов и финансовых обязательств

Финансовые активы

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

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

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

убытка.

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

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

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

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

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

Прекращение признания

Финансовые активы

Общество прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по данному финансовому активу, либо когда она передает права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив, или в которой 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.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Финансовые обязательства

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

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

Взаимозачет

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

3.3. 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 2012 года) включала все затраты, непосредственно связанные с их приобретением (строительством) и доведением до рабочего состояния, пригодного для целевого использования.

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

Прибыли и убытки, возникающие при выбытии объектов основных средств, определяются как разница между 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 убытков 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 ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды.

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

Здания и сооружения	1-75 лет
Машины и оборудование	1-30 лет

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Вычислительная и оргтехника	1-16 лет
Транспорт	1-15 лет
Прочие	1-9 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 ожидаемых кредитных убытков (ОКУ) по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости.

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

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

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

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

денежных средств (т.е. разница между денежными потоками, причитающимися Обществу в соответствии с договором, и денежными потоками, которые Общество ожидает получить).

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

Кредитно-обесцененные финансовые активы

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

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

- значительные финансовые затруднения заемщика или эмитента;
- нарушение условий договора, такое как дефолт или просрочка платежа более, чем на 365 дней;
- реструктуризация ГОбществом займа или авансового платежа на условиях, которые в иных обстоятельствах она бы не рассматривала;
- появление вероятности банкротства или иной финансовой реорганизации заемщика; или
- исчезновение активного рынка для ценной бумаги в результате финансовых затруднений.

Представление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в отчете о 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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

3.5. Уставный капитал

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

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

3.6. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства

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.

3.7. 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).

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 самостоятельно несет ответственность перед покупателями за поставленную электроэнергию (мощность).

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.

3.9. Прочие доходы и расходы

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

3.10. Расходы по налогу на прибыль

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

составе собственного капитала или в составе прочего совокупного дохода.

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

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

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

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

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

3.11. Новые стандарты и разъяснения, не вступившие в силу

Ряд новых стандартов 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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
4. ОТЧЕТНОСТЬ ПО СЕГМЕНТУ

Общество представляет собой единый операционный сегмент.

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

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Выручка от внешних покупателей	22 794 148	21 213 273
<i>в том числе компенсация потерь</i>	<i>2 572 231</i>	<i>2 619 150</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии юридическим лицам</i>	<i>15 718 051</i>	<i>14 592 663</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии физическим лицам</i>	<i>4 438 366</i>	<i>3 948 286</i>
Выручка сегмента	22 794 148	21 213 273
Процентные доходы	67 313	20 244
Процентные расходы	(179 616)	(165 227)
Прибыль (Убыток) за период	171 852	(470 369)
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента до вычета резерва	4 727 106	4 664 260
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента до вычета резерва	275 375	398 382
Денежные средства сегмента	626 498	307 278
Активы сегмента	5 628 979	5 369 920
Кредиты и займы сегмента	1 000 000	1 200 000
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	645 295	609 113
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	2 051 296	2 146 460
Обязательства сегмента	3 696 591	3 955 573

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2024	За год, закончившийся 31 декабря 2023
Выручка сегмента	22 794 148	21 213 273
Отражение выручки в соответствующем периоде	3 455	-
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(2 572 231)	(2 619 150)
Реализация э/э на оптовом рынке	(65 500)	(53 174)
Прочие корректировки	39 690	36 458
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	20 199 562	18 577 407

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	За год, закончившийся 31 декабря 2024	За год, закончившийся 31 декабря 2023
Прибыль/(убыток) сегмента	171 852	(470 369)
Корректировка резервов (включая ожидаемые кредитные убытки и прочие резервы)	60 604	2 488 240
Корректировки отложенных налогов	(65 387)	(271 178)
Элиминация переоценки акций	429 913	(1 141 421)
Прочие корректировки	(76 075)	16 028
Прибыль в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	520 907	621 300

Корректировки отложенных налогов связаны с временными разницеми 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	4 727 106	4 664 260
Корректировка задолженности за электроэнергию в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	4 146	-
Зачет авансов	-	(37 664)
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва	3 745	9 814
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва	8 691	9 769
Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва в Примечании 7	4 743 689	4 646 180

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента	275 375	398 382
Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии до вычета резерва до вычета резерва в Примечании 7	275 375	398 382

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Денежные средства сегмента	626 498	307 278
Денежные средства в консолидированном отчете о финансовом положении	626 498	307 278

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Кредиты и займы сегмента	1 000 000	1 200 000
Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы в консолидированном отчете о финансовом положении	1 000 000	1 200 000

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	645 295	609 113
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности) в Примечании 12	645 295	609 113

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	2 051 295	2 146 459
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии в Примечании 12	2 051 295	2 146 459

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
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	456 302	1 037 584	100 061	47 303	9 211	4 824	1 655 285
Поступление	-	7 840	-	-	88 836	-	96 676
Ввод в эксплуатацию	-	88 243	-	-	(88 243)	-	-
Выбытие	(32)	(529)	(12 286)	(1 969)	-	(324)	(15 140)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023 года	456 270	1 133 138	87 775	45 334	9 804	4 500	1 736 821
Поступление	-	-	-	-	122 504	-	122 504
Ввод в эксплуатацию	-	123 927	-	-	(123 927)	-	-
Выбытие	-	(3 775)	(3 037)	(3 466)	-	(1 341)	(11 619)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2024 года	456 270	1 253 290	84 738	41 868	8 381	3 159	1 847 706
Накопленная амортизация на 1 января 2023 года	(101 557)	(215 266)	(73 288)	(19 180)	-	(3 158)	(412 449)
Амортизация за год	(10 027)	(67 051)	(9 627)	(2 789)	-	(516)	(90 010)
Выбытие	(853)	3 018	10 497	1 969	-	263	14 894
Накопленная амортизация на 31 декабря 2023 года	(112 437)	(279 299)	(72 418)	(20 000)	-	(3 411)	(487 565)
Амортизация за год	(10 031)	(77 032)	(8 124)	(2 112)	-	(460)	(97 759)
Выбытие	-	1 164	3 036	2 966	-	1 341	8 507
Накопленная амортизация на 31 декабря 2024 года	(122 468)	(355 167)	(77 506)	(19 146)	-	(2 530)	(576 817)
Балансовая стоимость на 1 января 2023 года	354 745	822 318	26 773	28 123	9 211	1 666	1 242 836
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	343 833	853 839	15 357	25 334	9 804	1 089	1 249 256
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	333 802	898 122	7 232	22 722	8 381	629	1 270 888

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. ИНВЕСТИЦИИ И ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

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).

Долгосрочные инвестиции и займы выданные	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Инвестиции по справедливой стоимости	1 170 317	1 702 405
Итого	1 170 317	1 702 405

В октябре 2024 года Обществом реализованы акции материнской компании связанной стороне в количестве 42 221 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.

Краткосрочные займы выданные	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	1 835	1 835
Резерв под обесценение займов выданных	(1 835)	(1 835)
Итого	-	-

Краткосрочные займы выданы на срок менее 12 месяцев.

На 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года на все просроченные займы выданные создан соответствующий резерв под обесценение.

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

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в отношении займов выданных, 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	769	2 961
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(16)	(32)
	753	2 929

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая дебиторская задолженность	4 742 920	4 643 219
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(3 016 101)	(2 822 511)
Дебиторская задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	275 375	398 382
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	(24 446)	(5 952)
Прочая дебиторская задолженность	474 101	472 283
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(351 408)	(324 050)
	2 100 441	2 361 371

Авансы выданные		
Авансы поставщикам	12 540	20 892
	12 540	20 892
Итого	2 112 981	2 382 263

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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)	1 719 310	1 808 983
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	3 638	9 679
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	4 625	4 975
Итого	1 727 573	1 823 637

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

Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Остаток на начало года	(3 152 545)	(3 496 102)
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(340 362)	188 486
Использование резерва при списании задолженности как безнадежной к взысканию	100 938	155 071
Остаток на конец года	(3 391 969)	(3 152 545)

По состоянию на 31 декабря 2024 в составе краткосрочной торговой дебиторской задолженности отражена задолженность, которая возникла преимущественно в 2024 и 2023 году по отгрузкам в рамках договоров электроснабжения.

Резерв под обесценение относится, в основном, к дебиторской задолженности контрагентов, испытывающих финансовые трудности или находящихся в процессе ликвидации. Обществом также созданы резервы, относящиеся к задолженности по неурегулированным расчетам с контрагентами. Большая часть дебиторской задолженности, по которой создан резерв под обесценение, просрочена более чем на 6 месяцев. Руководство Общества не списывает данную задолженность, считая, что по состоянию на отчетную дату сохраняется вероятность погашения задолженности.

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

Информация о подверженности Общества кредитному риску раскрыта в Примечании 20.

Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Прочие налоги	2 578	2 472
Итого	2 578	2 472

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	109 803	56 249
Денежные средства на депозитных счетах в банках	516 000	250 000
Денежные средства в кассе	695	1 029
Итого денежные средства и их эквиваленты в отчете о финансовом положении и отчете о движении денежных средств	626 498	307 278

Денежные средства Общества размещаются в надежных банках с минимальным риском дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже ВВ+ по оценке агентств АКРА и Эксперт-РА.

Денежные средства на депозитных счетах в банках на 31 декабря 2024 года представлены депозитами по ставкам 22,1-23,9% годовых со сроком погашения 20 января 2025 года

Денежные средства на депозитных счетах в банках на 31 декабря 2023 года представлены депозитом по ставке 16,18% годовых со сроком погашения 11 января 2024 года

По оценкам руководства Общества, справедливая стоимость финансовых активов в виде денежных средств и их

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

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

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 1 руб. каждая:

- обыкновенные акции 17 143 584 штуки на общую сумму 17 144 тыс. руб. по номинальной стоимости;
- привилегированные акции типа А - 4 507 320 штук на общую сумму 4 507 тыс. руб. по номинальной стоимости.

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

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

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

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 в 2023 годах в соответствии с решениями общего собрания акционеров Общества дивиденды к выплате не объявлялись.

10. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных и привилегированных акций в размере 520 907 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 21 651 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных и привилегированных акций в размере 621 300 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 21 651 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

В тысячах акций

2024

2023

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Обыкновенные акции на 1 января	17 144	17 144
Привилегированные акции на 1 января	4 507	4 507
Средневзвешенное количество акций за год	21 651	21 651
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за год	17 144	17 144

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Прибыль за год, причитающийся владельцам акций	520 907	621 300
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	21 651	21 651
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	24,06	28,70



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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	Срок погашения	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Задолженность по краткосрочным кредитам с фиксированной процентной ставкой						
АО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Руб.	19.03.2024	15,4-17,8%	- поручительство ПАО ГК «ТНС энерго»	-	1 000 000
					-	1 000 000
Итого					-	1 000 000
Задолженность по краткосрочным кредитам с плавающей процентной ставкой						
МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК, ПАО	Руб.	19.03.2024	18,25%	- поручительство ПАО ГК «ТНС энерго»	-	200 000
АО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Руб.	19.03.2025	25%	- поручительство ПАО ГК «ТНС энерго»	1 000 000	-
Итого					1 000 000	200 000
Всего					1 000 000	1 200 000

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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 краткосрочных обязательств Общества по краткосрочным банковским кредитам с АО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» отражена задолженность, ограничительные условия по которой, предусмотренные соответствующими кредитными договорами, были нарушены, что дало банкам-кредиторам право требования досрочного погашения задолженности.

До момента подписания данной финансовой отчетности банк не требовал досрочного погашения указанного кредита, задолженность была погашена после отчетной даты в соответствии со стандартными условиями договора.

За исключением вышеизложенных фактов нарушения ковенантов, в течение 2024 года Общество выполняло все договорные обязательства по кредитам и займам полученным.

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности:

	Обязательства	
	2024	2023
Остаток на 1 января	1 200 000	1 596 018
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности		
Привлечение заемных средств	9 993 700	9 410 000
Выплаты по заемным средствам	(10 193 700)	(9 810 000)
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(200 000)	(400 000)
Прочие изменения		
Процентные расходы по банковским кредитам	179 616	165 227
Проценты уплаченные	(179 616)	(165 293)
Выплаты по договорам поручительства	-	(897)
Расходы по договорам поручительства	-	4 945
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	-	3 982
Остаток на 31 декабря	1 000 000	1 200 000

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

За исключением описанных выше фактов в течение отчетных периодов Общество выполняло все договорные обязательства по кредитам и займам полученным.

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

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая долгосрочная кредиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	767 324	1 016 004
	767 324	1 016 004
Прочая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по претензиям	42 791	55 160
	42 791	55 160
Итого	810 115	1 071 164

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	645 295	609 113
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 283 972	1 130 456
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	163 156	156 527
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	121 753	254 062
	2 214 176	2 150 158
Задолженность по оплате труда	54 913	32 189
Прочая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по претензиям	16 513	81 932
Прочая кредиторская задолженность	13 032	9 101
	29 545	91 033
Авансы полученные		
Авансы полученные	346 672	455 704
	346 672	455 704
Итого	2 645 306	2 729 084

В составе долгосрочной кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года отражена реструктурированная задолженность перед ПАО «Россети Центр» со сроком уплаты до марта 2027 года. По договору начисляются проценты за пользование денежными средствами в размере ключевой ставки ЦБ РФ +2%.

Обязательства по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2023 года были отражены как выручка в 2024 году.

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

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

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Налог на добавленную стоимость	108 528	73 577
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	31 587	23 192
Прочие налоги	1 850	3 133
Итого	141 965	99 902

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	(189 380)	(84 936)
Налог на дивиденды полученные	(4 893)	(1 791)
Эффект от изменения ставки	95 249	-
Отложенный налог на прибыль	84 492	(91 379)
Итого расход по налогу на прибыль	(14 532)	(178 106)

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В июле 2024 года в рамках внесения изменений в Налоговый кодекс РФ предусмотрено повышение ставки налога на прибыль до 25% с 1 января 2025 года. Данное изменение привело к дополнительным доходам в сумме 95 249 тыс. руб., связанным с переоценкой отложенных налоговых активов и обязательств, которые были признаны в течение года, закончившегося 31 декабря 2024.

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	%	Год, закончившийся 31 декабря 2023	%
Прибыль до налогообложения	535 439	100	799 406	100
Теоретический расход по налогу на прибыль	(107 088)	(20)	(159 881)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Доходы и расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль, нетто	2 200	0,41	(2 019)	(0,3)
Эффект от изменения ставки	95 249	17,79	-	-
Налог на дивиденды полученные	(4 893)	(0,91)	(1 791)	(0,2)
Списание ОНА	-	-	(14 415)	(1,8)
Итого расход по налогу на прибыль	(14 532)	(2,71)	(178 106)	(22,3)

У Общества накоплена существенная сумма отложенных налоговых активов, возникшая за счет признания временных разниц по резервам, дебиторской задолженности: 291 240 на 31 декабря 2024 года и 50 860 тыс. руб. на 31 декабря 2023 года соответственно. Согласно действующему налоговому законодательству срок действия вычитаемых временных разниц не ограничен.

Руководство провело анализ и полагает, что рост необходимой валовой выручки в будущем позволит увеличить налогооблагаемую прибыль, за счет которой соответствующие отложенные налоговые активы могут быть реализованы.

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2024 года	31 декабря 2024	Прочие Признано в Признано в			1 января 2024
		операции с собственными ками	составе прибыли и убытка	составе совокупного дохода	
Отложенные налоговые активы					
Дебиторская задолженность и авансы выданные	528 976	-	164 431	-	364 545
Резервы	101 249	-	61 901	-	39 348
Кредиторская задолженность и авансы полученные	19 666	-	8 893	-	10 773
Итого отложенные налоговые активы	649 891	-	235 225	-	414 666
Эффект зачета	(358 652)	-	(47 121)	52 275	(363 806)
Чистые отложенные налоговые активы	291 239	-	188 104	52 275	50 860
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	(173 647)	-	(53 931)	-	(119 716)
Инвестиции	(185 005)	-	6 810	52 275	(244 090)
Итого отложенные налоговые обязательства	(358 652)	-	(47 121)	52 275	(363 806)
Эффект зачета	358 652	-	47 121	(52 275)	363 806
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-	-

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2023 года	31 декабря 2023	Прочие Признано в Признано в			1 января 2023
		операции с собственными ками	составе прибыли и убытка	составе совокупного дохода	
Отложенные налоговые активы					
Дебиторская задолженность и авансы выданные	364 545	-	(73 232)	-	437 777
Резервы	39 348	-	6 756	-	32 592
Кредиторская задолженность и авансы полученные	10 773	2 492	(6 261)	-	14 542
Итого отложенные налоговые активы	414 666	2 492	(72 737)	-	484 911

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Эффект зачета	(363 806)	-	(18 642)	(228 284)	(116 880)
Чистые отложенные налоговые активы	50 860	2 492	(91 379)	(228 284)	368 031
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	(119 716)	-	(18 642)	-	(101 074)
Инвестиции	(244 090)	-	-	(228 284)	(15 806)
Итого отложенные налоговые обязательства	(363 806)	-	(18 642)	(228 284)	(116 880)
Эффект зачета	363 806	-	18 642	228 284	116 880
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-	-

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация электроэнергии физическим лицам	4 441 821	3 948 286
Реализация электроэнергии юридическим лицам	15 718 051	14 592 663
Прочая выручка	39 690	36 458
	20 199 562	18 577 407

15. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	11 715 259	11 119 196
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	8 553 135	7 843 591
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	426 796	349 996
Услуги по управлению и агентские услуги	373 539	402 007
Услуги по снятию показателей приборов учета	10 364	10 732
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	124 522	101 416
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	45 498	45 194
Амортизация основных средств	97 759	90 010
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	6 448	15 327
Почтовые расходы	37 916	36 434
Материальные затраты	28 470	17 003
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	26 289	23 760
Услуги по ограничению режима энергопотребления	12 921	19 742
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	28 967	36 283
Налоги, кроме налога на прибыль	12 947	13 055
Амортизация нематериальных активов	6 529	3 150
Услуги связи и коммуникации	14 440	12 141
Коммунальные платежи	10 738	10 236
Охрана	4 392	3 919
Аренда	5 473	3 970
Командировочные и представительские расходы	1 455	1 525
Страхование	5 381	4 962
Реклама	659	931
Прочие	23 053	17 337
Итого	21 572 950	20 181 917

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	296 642	249 345
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	874	504
Доход от списания безнадежной кредиторской задолженности	1 781	2 739

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Прочие	9 177	2 647
Итого	308 474	255 235

17. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	6 156	46 538
Расходы по возмещению убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	263 305	280 324
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	3 006	1 453
Списание безнадежных долгов	34 091	34 269
Убытки от выбытия основных средств	3 112	-
Прочие	10 893	3 170
Итого	320 563	365 754

В составе прибыли и убытков от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями отражены решения арбитражных процессов Общества с ПАО «Россети Центр» по разногласиям о стоимости услуг за передачу электрической энергии.

18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Дивиденды полученные	38 358	16 137
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	67 313	20 244
Процентные доходы по реструктуризации задолженности	4 456	12 765
Итого	110 127	49 146

19. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Процентные расходы по банковским кредитам	179 616	170 172
Процентные расходы по реструктуризации задолженности	241 464	170 484
Прочие расходы	-	1 691
Итого	421 080	342 347

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
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, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 170 317	1 702 405
	1 170 317	1 702 405
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 101 194	2 364 300
Денежные средства и их эквиваленты	626 498	307 278
Итого	3 898 009	4 373 983

Финансовые обязательства	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости		
Кредиты и займы полученные	1 000 000	1 200 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 053 835	3 312 355
Итого	4 053 835	4 512 355

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
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 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, соответствующий рейтингу не ниже ВВ+ по оценке агентств Эксперт РА и АКРА.

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

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

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2024 года до вычета резерва под обесценение имеет следующие сроки давности:

31 декабря 2024

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2024						Итого
	Непросроченная	Менее месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	Более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	217 177	17 341	11 306	9 229	24 899	17 401	297 353
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	352 402	55 900	35 049	28 299	42 363	79 051	593 064
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	2 679	5 310	721	-	34	5 275	14 019
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	1 000 925	146 100	161 079	66 219	110 880	819 997	2 305 180

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Прочая торговая и прочая ДЗ	62 220	1 306	1 312	413	73	3 890	69 212
Итого	1 635 403	225 957	209 467	104 160	178 247	925 594	3 278 828

Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2024 года имеет следующие сроки давности:

31 декабря 2024

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ по срокам возникновения	31 декабря 2024						Итого
	Непрое-сроченная	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)	2 291	1 465	1 445	6 254	380	17 401	29 236
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	7 863	6 097	8 955	11 328	23 589	79 051	136 883
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	-	5 310	721	-	34	5 275	11 340
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	30 742	23 440	22 207	19 236	80 164	819 977	995 766
Прочая торговая и прочая ДЗ	84	171	109	104	52	3 890	4 410
Итого	40 980	36 483	33 437	36 922	104 219	925 594	1 177 635

В дополнении к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по крупным энергосбытовым организациям, с которыми расторгло договоры в 2020 году. Дебиторская задолженность по данным потребителям по состоянию на 31 декабря 2024 года составила 2 214 337 тыс. руб. (на 31 декабря 2023 года - 2 314 337 тыс. руб.). Сумма резерва по состоянию на 31 декабря 2024 года составила 2 214 337 тыс. руб. (на 31 декабря 2023 года - 2 214 337 тыс. руб.).

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2023 года до вычета резерва под обесценение имеет следующие сроки давности:

31 декабря 2023

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2023						Итого
	Непрое-сроченная	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)	228 532	9 873	5 065	2 304	7 620	155 098	408 492
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	276 846	47 997	38 045	31 357	44 447	68 887	507 579
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	8 546	1 777	34	159	508	5 976	17 000
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	801 086	136 074	111 897	75 344	178 273	873 854	2 176 528
Прочая торговая и прочая ДЗ	86 261	241	69	27	620	5 688	92 906
Итого	1 401 271	195 962	155 110	109 191	231 468	1 109 503	3 202 505

Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2023 года имеет следующие сроки давности:

31 декабря 2023

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ по срокам возникновения	31 декабря 2023						Итого
	Непрое-сроченная	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)	-	-	-	-	67	11 309	11 376
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	2 917	2 523	3 548	4 483	10 611	43 052	67 134

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	-	1 777	34	159	508	5 976	8 454
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	12 391	14 057	17 650	13 273	41 000	747 903	846 274
Прочая торговая и прочая ДЗ	60	25	8	6	214	4 658	4 971
Итого	15 368	18 382	21 240	17 921	52 400	812 898	938 209

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

Общество не применяет на регулярной основе систему залогов или какого-либо другого обеспечения в отношении дебиторской задолженности и займов выданных. Однако в отдельно взятых ситуациях дебиторская задолженность и займы выданные могут быть обеспечены поручительством (гарантией) третьих лиц. В частности, по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года в отношении дебиторской задолженности балансовой стоимостью 1 788 859 тыс. руб. и 1 888 550 тыс. руб. соответственно были получены поручительства третьих лиц сроком до полного погашения данной задолженности.

По просроченной дебиторской задолженности всем потребителям выставляются пени за пользование денежными средствами. Юридическим лицам законная неустойка начисляется в соответствии со ст. 37 Федерального Закона «Об электроэнергетике» от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ (с применением ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки). Ставка для физических и приравненных к ним лиц также рассчитывается на основе ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки и периода просрочки. На дату подписания отчетности ключевая ставка установлена на уровне 21.0 процентов годовых. Доходы по пеням отражаются в данной финансовой отчетности в составе прочих доходов в момент оплаты при добровольной оплате контрагентом либо в момент вступления решения суда о взыскании пеней в законную силу.

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью его финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 2 727 693 тыс. руб. и 2 671 578 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности до вычета резерва по состоянию на 31 декабря 2024 года, приходящейся на 5 наиболее значительных покупателей Общества, составила 87 953 тыс. руб. (в 2023 году соответственно 60 453 тыс. руб.).

Риск ликвидности

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

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

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

заемного капитала.

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств:

31 декабря 2024 года	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору		
			до 1 года	от 2 до 5 лет
Задолженность по кредитам и займам	1 000 000	1 051 795	1 051 795	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 053 836	3 053 836	2 243 722	810 114
Поручительства за связанные стороны	-	-	-	-
Итого	4 053 836	4 105 631	3 295 517	810 114

31 декабря 2023 года	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору		
			до 1 года	от 2 до 5 лет
Задолженность по кредитам и займам	1 200 000	1 209 123	1 209 123	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 312 355	3 312 354	2 241 190	1 071 164
Поручительства за связанные стороны	-	-	-	-
Итого	4 512 355	4 521 477	3 450 313	1 071 164

По состоянию на 31 декабря 2024 года Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям и договорам в размере 3 500 000 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2023 года Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям и договорам в размере 2 400 000 тыс. руб.

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. Таким образом, влияние изменения курсов обмена валют на финансовые результаты Общества незначительно. У Общества отсутствуют активы и обязательства, выраженные в валюте.

Процентный риск

Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Общества не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Общества между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Общества на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств

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

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

31 декабря 2024

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	359 848	2 222 466
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	359 848	2 222 466
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(18 382)	(18 382)
Нетто-сумма	341 466	2 204 084

31 декабря 2023

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	244 155	2 298 103
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	244 155	2 298 103
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(8 912)	(8 912)
Нетто-сумма	235 243	2 289 191

Учетные классификации и справедливая стоимость

По состоянию на 31 декабря 2024 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Общества приблизительно равна их балансовой стоимости.

21. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

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

Руководство Общества стремится проводить политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство держит под контролем показатель прибыли на собственный капитал, который определяется Обществом как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на собственный капитал.

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

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

22. РЕЗЕРВЫ, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРОЧИЕ РИСКИ

Условия ведения хозяйственной деятельности

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

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

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 несколько регулирующих органов, имеющих 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.

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

Общество вовлечено в ряд арбитражных процессов с ПАО «Россети Центр» о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии, а именно разногласия по величине определения стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии с ПАО «Россети Центр» за 2022-2024 год.

Общество 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.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Резервы

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Остаток на начало года	196 739	162 829
Начисление резерва	404 179	187 422
Восстановление резерва при изменении оценок	(186 712)	-
Использование резерва при признании обязательства	(9 209)	(153 512)
Остаток на конец года	404 997	196 739

В составе резервов отражены главным образом обязательства перед контрагентами по штрафам за нарушение условий договоров и выясняемые в судебном порядке обязательства по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями за услуги по транзиту электроэнергии. В 2024 году Обществом получены претензии от ПАО «Россети» по пене за просроченные авансовые платежи в сумме 397 524 тыс. руб. Общество оспаривает данные обязательства, однако, исходя из оценки неблагоприятного исхода соответствующих споров, резерв создан на всю сумму разногласий, которые с высокой степенью вероятности не будут урегулированы в пользу Общества.

23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Отношения контроля

Как указано в Примечании 1, контролирующим акционером (материнской компанией) Общества является ПАО ГК «ТНС энерго». В рамках своей хозяйственной деятельности Общество осуществляет операции с компаниями под общим контролем. Информация о данных операциях представлена ниже.

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 31 652 тыс. руб. и 25 756 тыс. руб. за год, закончившиеся 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.

Иных существенных операций с ключевыми руководящими сотрудниками не осуществлялось.

Операции с ПАО «ГК «ТНС энерго»

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация		
Прочие работы и услуги	2 794	2 761
Итого	2 794	2 761
Приобретение		
Услуги по управлению, агентские и иные услуги	375 064	402 007
Итого	375 064	402 007

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Займы и прочая реструктуризированная задолженность		
Проценты начисленные	-	306
Погашение процентов к уплате	-	(306)

Сальдо расчетов	31 декабря 2023	31 декабря 2023
Торговая и прочая краткосрочная дебиторская задолженность	280	276
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(101 699)	(185 514)

В 2024 году Обществом займы не выдавались.

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Операции с компаниями под общим контролем

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация		
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	38 696	17 668
Итого	38 696	17 668
Приобретение		
Дивиденды полученные	38 358	16 137
Итого	38 358	16 137
Прочие доходы		
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	273	343
Итого	273	343
Прочие расходы		
Прочие расходы	-	1
Итого	-	1
Сальдо расчетов	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 912	6 375

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

Операции со сторонами, оказывающими существенное влияние на Общество

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Финансовые доходы		
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	-	2 386
Итого	-	2 386
Финансовые расходы		
Процентные расходы по реструктуризации задолженности	57 444	170 484
Расходы на поручительство	-	4 048
Итого	57 444	174 532
Реализация		
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	736 648	2 264 886
Прочая реализация	16 546	37 820
Итого	753 194	2 302 706
Операционные расходы		
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	2 353 303	7 843 591
Прочие работы и услуги	1 578	7 076
Итого	2 354 881	7 850 667
Прочие доходы		
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	16 830	92 667
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	-	8 777
Прочие доходы	1 158	9 879
Итого	17 988	111 323
Прочие расходы		
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	182	255 765
Прочие расходы	542	264
Итого	724	256 029
Кредиты		
Получение кредитов	-	650 000
Погашение кредитов	-	(1 150 000)
Начислено процентов по кредитам	-	17 519
Погашение процентов по кредитам	-	(17 519)

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сальдо расчетов	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	332 012
Авансы выданные	-	8 705
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(2 283 109)
Резерв предстоящих расходов	-	(196 739)
Авансы полученные	-	(7 283)
Прочие операции		
Влияние на капитал продажи акций связанной стороне	41 827	-
Оплата продажи акций связанной стороне	(42 882)	-

Операции с компаниями, находящимися под контролем государства

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

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

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

Общество ведет операции с прочими предприятиями, связанными с правительством, включая, но не ограничиваясь куплей-продажей электроэнергии, ее транспортировкой, получением финансирования в кредитных учреждениях:

Операции	2024 год	2023 год
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	1,8%	4,6%
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	3,3%	10,6%
Приобретение электроэнергии (мощности)	8,3%	33,0%
Получено кредитов от банков, связанных с государством	2 810 000	5 810 000
Погашено кредитов от банков, связанных с государством	(2 810 000)	(5 610 000)
Начислено процентов кредитам, полученным от банков, связанных с государством	36 890	96 254
Погашено процентов по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	(36 890)	(96 254)
Сальдо расчетов	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая дебиторская задолженность за электроэнергию	-	6,7%
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	-	10,0%
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	-	41,8%
Задолженность по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	-	1 000 000
Остаток денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством	-	280 748

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

По состоянию на дату подписания отчетности Обществом заключены:

- договор процентного займа между ПАО ГК «ТНС энерго» (Займодавец) и ПАО «ТНС энерго Ярославль» (Заемщик) в сумме 800 000 тыс. руб. сроком на 2 года,
- договор процентного займа между ПАО ГК «ТНС энерго» (Займодавец) и ПАО «ТНС энерго Ярославль» (Заемщик) в сумме 700 000 тыс. руб. сроком на 2 года

В период между отчетной датой и датой подписания отчетности в рамках вновь заключенных договоров процентного займа привлечено кредитных обязательств на сумму 900 000 тыс. руб.