



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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА,**

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

СОДЕРЖАНИЕ

Страница

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

Аудиторское заключение независимых аудиторов

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

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности Публичного акционерного общества «ТНС энерго Нижний Новгород» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию 31 декабря 2023 года, отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

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

Ключевые вопросы аудита

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

Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности

См. примечание 6 к финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита

Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности являются одним из наиболее значимых вопросов аудита ввиду существенности суммы задолженности, наличия неопределенности в отношении ее возмещения и применения суждения в расчете ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности.

Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита

Мы выполнили следующие процедуры:

- проанализировали обоснованность учетной политики, принятой руководством в отношении ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности;
- исследовали структуру дебиторской задолженности по типу контрагентов и провели анализ возрастной структуры дебиторской задолженности и изменения кредитных рисков за период;
- проанализировали историю погашения и списания дебиторской задолженности за прошлые периоды;
- оценили расчет ожидаемых кредитных убытков на основе фактических исторических данных и его корректировку на прогнозную информацию по погашению дебиторской задолженности с учетом статистики платежей на рынке электроэнергии, публикуемой АО «Центр финансовых расчетов»;
- оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности.

Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств

См. примечание 21 к финансовой отчетности.

Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов, возникающих в ходе основной деятельности Компании, являются одним из наиболее значимых вопросов ввиду существенности сумм исков и претензий и большого объема суждений руководства в отношении возможного исхода судебных разбирательств и урегулирования претензий.

Мы выполнили следующие процедуры:

- проанализировали оценку руководства в отношении вероятности того или иного решения по текущим судебным разбирательствам и претензиям контрагентов и оценили, была ли отражена данная оценка в отчетности надлежащим образом;
- проанализировали решения, вынесенные судебными инстанциями, и оценили вероятные исходы текущих судебных разбирательств и претензий контрагентов на основе информации о ходе разбирательств, доступной в публичных источниках и изучения материалов судебных дел;
- оценили раскрытия в финансовой отчетности в отношении судебных разбирательств.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в отчете эмитента за 12 месяцев 2023 года, но не включает финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Отчет эмитента за 12 месяцев 2023 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 и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли

существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

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

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

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

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

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


Мурыгина Татьяна Владимировна



Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 22006017066, действующий в имени аудиторской организации на основании доверенности № 455/22 от 11 октября 2022 года

АО «Кэпт»

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

Москва, Россия

27 апреля 2024 года

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года

	Прим.	31 декабря 2023	31 декабря 2022
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	786 643	666 448
Нематериальные активы		5 555	3 324
Долгосрочные инвестиции	5	3 439 553	1 053 253
Долгосрочная дебиторская задолженность	6	1 554 474	2 555 750
Отложенные налоговые активы	12	2 671 865	1 960 465
Прочие внеоборотные активы		2 804	-
		8 460 894	6 239 240
Оборотные активы			
Запасы		56	49
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		5 980	-
Дебиторская задолженность по прочим налогам	6	908	1 015
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	8 415 854	10 792 069
Денежные средства и их эквиваленты	7	185 588	310 354
		8 608 386	11 103 487
ИТОГО АКТИВЫ		17 069 280	17 342 727
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	8	59 197	59 197
Резервы в составе собственного капитала		2 277 506	368 466
Накопленный убыток		(12 724 138)	(10 199 635)
Итого собственный капитал		(10 387 435)	(9 771 972)
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	10	20 222	27 957
Прочая кредиторская задолженность	11	2 986 232	3 346 088
		3 006 454	3 374 045
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	10	5 972 345	4 526 722
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11	12 515 863	15 511 081
Резервы	21	5 797 086	3 394 881
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		-	73 450
Кредиторская задолженность по прочим налогам	11	164 967	234 520
		24 450 261	23 740 654
Итого обязательства		27 456 715	27 114 699
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		17 069 280	17 342 727

Шулимова Г.А.
 Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 Управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»


«27» апреля 2024 года



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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	13	44 223 294	45 284 845
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		5 409 619	4 947 642
Операционные расходы	14	(47 680 369)	(47 995 627)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности	6	(3 565 914)	(3 620 188)
Прочие доходы	15	1 003 319	1 319 453
Прочие расходы	16	(2 726 216)	(1 852 181)
Операционный убыток		(3 336 267)	(1 916 056)
Финансовые доходы	17	654 920	222 369
Финансовые расходы	18	(1 337 706)	(1 485 164)
Чистые финансовые расходы		(682 786)	(1 262 795)
Убыток до налогообложения		(4 019 053)	(3 178 851)
Доход по налогу на прибыль	12	804 516	631 162
Убыток за год		(3 214 537)	(2 547 689)
Прочий совокупный доход/(убыток)			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Инвестиции в долевыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		2 386 300	(200 750)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		(477 260)	40 150
Общий совокупный убыток за год		(1 305 497)	(2 708 289)
Убыток на акцию			
Базовый убыток на акцию (в российских рублях)		(820,24)	(650,09)


 Шулимова Т. А.
 Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 Управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
 «27» апреля 2024 года



ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отчет об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

	Прим.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2022 года		59 197	-	531 192	(7 654 072)	(7 063 683)
Общий совокупный убыток за год		-	-	(160 600)	(2 547 689)	(2 708 289)
Убыток за год		-	-	-	(2 547 689)	(2 547 689)
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыe инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	-	(160 600)	-	(160 600)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала		-	-	(2 126)	2 126	-
Реклассификация накопленного изменения справедливой стоимости за вычетом налога	5	-	-	(2 126)	2 126	-
Остаток на 31 декабря 2022 года		59 197	-	368 466	(10 199 635)	(9 771 972)
Остаток на 1 января 2023 года		59 197	-	368 466	(10 199 635)	(9 771 972)
Общий совокупный убыток за год		-	-	1 909 040	(3 214 537)	(1 305 497)
Убыток за год		-	-	-	(3 214 537)	(3 214 537)
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыe инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	-	1 909 040	-	1 909 040
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала		-	-	-	690 034	690 034
Финансовая помощь от материнской компании	1.3	-	-	-	700 000	700 000
Прочие операции с собственниками		-	-	-	(9 966)	(9 966)
Остаток на 31 декабря 2023 года		59 197	-	2 277 506	(12 724 138)	(10 387 435)

Шулимова Т.А.
Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
Управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
«25» апреля 2024 года



Показатели отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-48, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года	Год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Операционная деятельность		
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)	43 870 447	44 155 685
Поступления от арендных платежей (без НДС)	3 529	3 733
Поступления штрафы, пени	352 810	265 889
НДС в составе платежей покупателей	8 776 083	8 833 974
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)	(43 537 560)	(42 402 286)
Платежи в связи с оплатой труда работников	(794 984)	(759 069)
НДС, оплаченный поставщикам	(8 732 934)	(8 493 239)
НДС, уплаченный в бюджет	(619 661)	(591 416)
Пени, штрафы, госпошлина	(118 081)	(330 994)
Благотворительность и прочие платежи	(9 598)	(8 815)
Поток денежных средств использованный в операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль	(809 949)	673 462
Проценты уплаченные	(864 672)	(664 534)
Налог на прибыль уплаченный	(458 903)	(205 510)
Чистый поток денежных средств, использованный в операционной деятельности	(2 133 524)	(196 582)
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(163 783)	(18 761)
Проценты и дивиденды полученные	71 444	115 178
Погашение займов выданных	-	113 712
Погашение приобретенной дебиторской задолженности	-	73 987
Продажа акций	-	13 540
Поступления от реализации основных средств	13 226	-
Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности	(79 113)	297 656
		297 656
Финансовая деятельность		
Привлечение кредитов и займов	37 273 700	27 771 100
Погашение кредитов и займов	(35 873 700)	(27 779 500)
Финансовая помощь от материнской компании	1.3 700 000	-
Погашение обязательств по аренде	(12 129)	(9 994)
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности	2 087 871	(18 394)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	(124 766)	82 680
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	7 310 354	227 674
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	7 185 588	310 354



ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

Общество не имеет конечной контролирующей стороны. Контролирующим акционером (материнской компанией) Общества является ПАО ГК «ТНС энерго».

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

Общество представляет собой единый операционный сегмент. Все активы Общества находятся на территории Российской Федерации. Обществом в 2023 году была реализована электроэнергия одному юридическому лицу на сумму 3 349 958 тыс. рублей, что составляет 7,58 % выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки (в 2022 году: на сумму 4 084 317 тыс. рублей, что составляет 9,02% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки).

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

1.2. Условия ведения деятельности в России

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

Начиная с 2014 года, Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны вводили и постепенно ужесточали экономические санкции в отношении ряда российских граждан и юридических лиц. С февраля 2022 года, после начала Российской Федерацией специальной военной операции на Украине и включения территорий республик Донецкая и Луганская, а также Запорожской и Херсонской областей в состав Российской Федерации после референдумов во второй половине 2022 года, вышеуказанные страны ввели дополнительные жесткие санкции в отношении Правительства РФ, а также крупных финансовых институтов и других предприятий и физических лиц в России. 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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

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

1.3. Непрерывность деятельности

По итогам 2023 года размер чистого оттока денежных средств, использованных в операционной деятельности, составил 2 133 524 тыс. рублей (2022: 196 582 тыс. рублей), кроме того, на 31 декабря 2023 года Общество имеет отрицательные чистые активы в размере 10 387 435 тыс. рублей (31 декабря 2022: 9 771 972 тыс. рублей). На 31 декабря 2023 года краткосрочные обязательства Общества превышали его оборотные активы на 15 841 875 тыс. рублей (на 31 декабря 2022 года на 12 637 167 тыс. рублей).

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

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

ПАО «Россети» является основным кредитором Общества. Задолженность перед ним включает в себя долгосрочную кредиторскую задолженность, существенную часть краткосрочной задолженности перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии (Примечание 11), а также в отношении данного кредитора начислен резерв по вероятным убыткам по искам (Примечание 21).

Представители ПАО «Россети» входят в совет директоров Общества и оказывают существенное влияние на его корпоративное управление, уделяя повышенное внимание вопросам эффективности работы Общества и его финансовому оздоровлению.

Между ПАО «ТНС энерго НН» и ПАО «Россети Центр и Приволжья» в октябре 2022 года, в феврале и в августе 2023 года были заключены Соглашения о реструктуризации кредиторской задолженности за услугу по передаче электрической энергии на общую сумму 5 524 305 тыс. рублей. Урегулирование вопроса задолженности позволило Обществу осуществлять в полном объеме текущие платежи за услугу по передаче и постепенно осуществлять погашение ранее накопленной задолженности, а компаниям ПАО «Россети Центр и Приволжья» сформировать четкий график поступлений от одного из крупнейших контрагентов для формирования собственного бюджета, позволяющего осуществлять текущую деятельность в целях обеспечения бесперебойного

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

и надежного снабжения электрической энергией потребителей. Так просроченная задолженность за услуги по передаче электрической энергии по состоянию на 31 декабря 2023 года составила 2 493 289 тыс. рублей, что ниже уровня прошлого года на 3 423 538 тыс. рублей. Продолжаются переговоры с ПАО «Россети Центр и Приволжья» по заключению новых соглашений о реструктуризации на просроченную задолженность за услуги по передаче.

Кроме этого, материнская компания осуществляет управление и контроль за поддержанием ликвидных средств Общества на достаточном уровне. В 2023 году оказана финансовая помощь от ГК «ТНС энерго» в сумме 700 млн. рублей. В последующих периодах ежегодно планируется оказание финансовой поддержки материнской компанией не ниже суммы полученной материальной помощи за 2023 год.

Дополнительно, необходимая валовая выручка (НВВ) Общества на 2024 год приросла на 2,2 % или 118 875 тыс. рублей, что также ведет к улучшению финансового состояния Общества.

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

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

2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Заявление о соответствии МСФО

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

2.2. База определения стоимости

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

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

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

2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- Примечания 6 и 19 – 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 следующем примечании:

- Примечания 6 и 19 – резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности;
- Примечание 21 – резервы и условные обязательства.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Отдельные сравнительные показатели были реклассифицированы для обеспечения сопоставимости с представлениями текущего года.

3.1. Изменение существенных положений учетной политики

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

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» и поправки к МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

Введение в действие нового стандарта МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» не оказало эффекта на финансовое положение и результаты деятельности Общества. Общество пересмотрело выданные финансовые гарантии по каждому договору и сделало вывод, что отражение их в учете в соответствии со стандартами по учету финансовых инструментов, а не в соответствии с МСФО (IFRS) 17, приводит к представлению в финансовой отчетности надежной и более уместной информации. В результате Общество признало финансовое обязательство и эффект от операций с собственниками в составе капитала в сумме 12 459 тыс. рублей по состоянию на 1 января 2023 года, поскольку гарантии выданы по обязательствам материнской компании. По состоянию на 31 декабря 2023 года величина финансового обязательства по гарантии снижена до нуля в результате переоценки финансового инструмента материнской компании, по которому выдана гарантия, и его изменению из обязательства в актив. Результат от изменения справедливой стоимости гарантии в сумме 12 459 тыс. рублей отражен в составе финансовых доходов 2023 год.

Существенная информация об учетной политике

Общество приняло Раскрытие информации об учетной политике (поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям по применению МСФО №2) с 1 января 2023 года. Хотя поправки не привели к каким-либо изменениям в самой учетной политике, они повлияли на информацию об учетной политике, раскрытую в финансовой отчетности.

Поправки требуют раскрытия существенных, а не основных положений учетной политики. Поправки также содержат рекомендации по применению принципа существенности к раскрытию учетной политики, помогая организациям предоставлять полезную и учитывающую особенности конкретного предприятия информацию об учетной политике, необходимую пользователям для понимания другой информации в финансовой отчетности.

Руководство пересмотрело учетную политику и внесло обновления в информацию, раскрытую в Примечаниях 3.2-3.11.

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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 долевыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход

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

Финансовые обязательства – классификация, последующая оценка и прибыли и убытки

Финансовые обязательства классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовое обязательство классифицируется как оцениваемое по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если оно классифицируется как

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

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

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

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

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

Финансовые обязательства

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

Финансовые обязательства

Общество прекращает признание финансового обязательства, когда договорные обязательства по нему исполняются, аннулируются или прекращаются. Общество также прекращает признание финансового

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

обязательства, когда его условия модифицируются и величина денежных потоков по такому модифицированному обязательству существенно отличается, и в возникающее этом случае новое финансовое обязательство, основанное на модифицированных условиях, признается по справедливой стоимости.

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

Взаимозачет

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

3.3. Основные средства**Признание и оценка**

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

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

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

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 прибылей 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 нему перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды.

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

Здания и сооружения	3-65 лет
Машины и оборудование	3-30 лет
Вычислительная и оргтехника	1-12 лет

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Транспортные средства	4-11 лет
Прочие	5 лет

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

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

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

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

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

Оценочные резервы под убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности всегда будут оцениваться в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются исходя из фактических данных о кредитных убытках за последние три года. Расчет уровня ожидаемых кредитных убытков производится Обществом отдельно для торговой и прочей дебиторской задолженности с разделением по категориям потребителей: физические лица, юридические лица, сетевые компании.

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

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

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

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

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

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

Максимальный период рассматривается, когда ОКУ оцениваются за максимальный предусмотренный договором

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

период, на протяжении которого Общество подвержено кредитному риску.

Оценка ОКУ

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

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

Кредитно-обесцененные финансовые активы

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

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

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

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами.

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

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

3.5. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства

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

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

3.6. Резервы

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

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

3.7. Выручка по договорам с покупателями

Выручка Общества представляет собой выручку по договорам с покупателями. Договор на реализацию электроэнергии (мощности) содержит только одно обещание по продаже электроэнергии (мощности). Общество не раскрывает разделение потоков выручки по типам покупателей поскольку анализирует сегмент в целом. Обязанность к исполнению выполняется в момент передачи электроэнергии покупателю и все обязанности к исполнению по состоянию на конец года являются завершенными

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

Электроэнергия(мощность) реализуется покупателям по договорам, которые различаются по срокам, как правило, однако, не превышающим одного года (поэтому значительный компонент финансирования отсутствует).

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Общество является принципалом по данным договорам, так как оно самостоятельно несет ответственность перед покупателями за поставленную электроэнергию (мощность) и согласовывает тариф с регулирующими органами.

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

3.8. Компенсация потерь

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

3.9. Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов и расходов Общества входят:

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

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

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

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

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

3.10. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы включают в себя начисления по штрафам и пеням за просрочку платежей, полученные от покупателей и уплаченные поставщикам соответственно. Общество полагает, что данные

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

доходы и расходы являются прочими, так как в момент признания выручки или расходов оно ожидает, что все платежи будут проведены своевременно.

Социальные платежи

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

3.11. Расходы по налогу на прибыль

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

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

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

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

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

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

3.12. Новые стандарты и разъяснения

Ряд новых стандартов и разъяснений вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2023 года, с возможностью досрочного применения. Однако Общество не осуществляло досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной финансовой отчетности.

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Ввиду отсутствия у Общества соглашений о финансировании цепочек поставки, к которым будут применяться новые раскрытия информации, оно не ожидает, что данная поправка окажет эффект на ее финансовую отчетность.

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

Поправки, опубликованные в 2020 и 2022 годах, направлены на уточнение требований по определению того, является ли обязательство краткосрочным или долгосрочным и требуют нового раскрытия информации о долгосрочных обязательствах, на которые распространяются ковенанты, подлежащие выполнению в будущем. Поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2024 года или после этой даты.

Прочие стандарты

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

- Обязательство по аренде в рамках операции продажи с обратной арендой (Поправки к МСФО (IFRS) 16).
- Невозможность обмена валют (Поправки к МСФО (IAS) 21).

Новые стандарты и разъяснения, не вступившие в силу

В апреле 2024 года Совет по МСФО выпустил новый бухгалтерский стандарт МСФО с целью повышения качества представляемой отчетной информации о результатах финансовой деятельности. Новый стандарт – МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», заменит собой МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и вступит в силу применительно к отчетным периодам, начинающимся 1 января 2027 года или после этой даты. Досрочное применение разрешено, и в этом случае данный факт должен быть раскрыт.

МСФО (IFRS) 18 вводит новые требования к представлению информации в отчете о прибыли или убытке, в том числе устанавливает статьи для отражения конкретных итогов и промежуточных итогов. Кроме того, он требует раскрытия показателей результативности, определенных руководством, и предусматривает новые принципы группировки (т.е. агрегирования и дезагрегирования) информации на основе разной роли, которую играют основные финансовые отчеты и примечания к ним.

Общество планирует начать применение нового стандарта с официальной даты его вступления в силу.

В настоящее время Общество анализирует влияние новых требований на свою текущую практику представления отчетной информации, в частности оценивает необходимость внесения изменений в ИТ-системы, которые могут потребоваться для выполнения новых требований в отношении классификации и раскрытия информации.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2022 года	663 488	178 344	183 560	83 458	6 096	1 643	1 116 589
Поступление	224	61	10 669	46 056	16 085	-	73 095
Ввод в эксплуатацию	-	13 548	2 537	-	(16 085)	-	-
Выбытие	(12 620)	(4 654)	(6 056)	(58 200)	(3 546)	-	(85 076)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2022 года	651 092	187 299	190 710	71 314	2 550	1 643	1 104 608
Первоначальная стоимость на 1 января 2023 года	651 092	187 299	190 710	71 314	2 550	1 643	1 104 608
Поступление	-	-	-	471	149 593	-	150 064
Ввод в эксплуатацию	-	126 088	23 505	-	(149 593)	-	-
Выбытие	-	(226)	(513)	(16 143)	(1 115)	(40)	(18 037)
Прочее	(3 498)	-	-	-	-	-	(3 498)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023 года	647 594	313 161	213 702	55 642	1 435	1 603	1 233 137
Накопленная амортизация на 1 января 2022 года	(170 473)	(61 782)	(147 272)	(71 245)	-	(1 643)	(452 415)
Амортизация за год	(21 592)	(13 118)	(17 977)	(14 319)	-	-	(67 006)
Выбытие	12 590	4 423	6 048	58 200	-	-	81 261
Накопленная амортизация на 31 декабря 2022 года	(179 475)	(70 477)	(159 201)	(27 364)	-	(1 643)	(438 160)
Накопленная амортизация на 1 января 2023 года	(179 475)	(70 477)	(159 201)	(27 364)	-	(1 643)	(438 160)
Амортизация за год	(19 743)	(7 796)	-	(10 303)	-	-	(37 842)
Выбытие	-	113	504	13 273	-	40	13 930
Прочее	1 784	-	13 429	-	-	365	15 578
Накопленная амортизация на 31 декабря 2023 года	(197 434)	(78 160)	(145 268)	(24 394)	-	(1 238)	(446 494)
Балансовая стоимость на 1 января 2022 года	493 015	116 562	36 288	12 213	6 096	-	664 174
Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года	471 617	116 822	31 509	43 950	2 550	-	666 448
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	450 160	235 001	68 434	31 248	1 435	365	786 643

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5. ИНВЕСТИЦИИ

Долгосрочные инвестиции	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 439 553	1 053 253
Итого	3 439 553	1 053 253

В январе 2022 года Общество продало связанной стороне обыкновенные акции ПАО «ТНС энерго Кубань» в количестве 12 500 шт. на общую сумму 1 588 тыс. рублей, обыкновенные акции ПАО «ТНС энерго Воронеж» в количестве 90 000 шт. на общую сумму 6 192 тыс. рублей и обыкновенные акции ПАО «ТНС энерго Ярославль» в количестве 30 000 шт. на общую сумму 5 760 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2023 года рыночная стоимость акций составила 3 439 553 тыс. рублей (на 31 декабря 2022 года рыночная стоимость акций составила 1 053 253 тыс. рублей). Данные инвестиции отражаются на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату через прочий совокупный доход. Данные инвестиции в долевые инструменты отражены по справедливой стоимости, определенной Обществом либо по стоимости их последней котировки, для акций, которые котируются, рассчитанной ПАО «Московская биржа» (уровень 1 иерархии справедливой стоимости), либо по стоимости, определенной затратным подходом, для акций, которые не котируются (уровень 3 иерархии справедливой стоимости).

Оценочный резерв под обесценение займов выданных представлен ниже:

Обесценение займов выданных	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Остаток на начало года	-	(4 281)
Восстановление резерва при погашении	-	4 281
Остаток на конец года	-	-

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в отношении займов выданных, отражена в Примечании 19.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	2 577 586	3 357 384
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(1 024 713)	(812 914)
Прочая дебиторская задолженность	1 618	11 383
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(17)	(103)
Итого	1 554 474	2 555 750

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	13 240 055	13 408 915
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(9 273 908)	(7 642 582)
Задолженность сетевых компаний	3 840 379	3 884 308
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(144 166)	(210 148)
Прочая дебиторская задолженность по справедливой стоимости	-	1 208
Прочая дебиторская задолженность по амортизированной стоимости	4 028 166	3 377 037
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 300 955)	(2 030 262)
	8 389 571	10 788 476

Авансы выданные		
Авансы поставщикам	26 283	3 593
Резерв под обесценение авансов выданных	-	-
	26 283	3 593
Итого	9 970 328	13 347 819

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 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 2023	31 декабря 2022
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	5 496 752	8 275 925
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	13 681	13 582
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	8 587	21 296
Итого	5 519 020	8 310 803

По состоянию на 31 декабря 2023 в составе долгосрочной торговой дебиторской задолженности отражена:

- задолженность в сумме 2 365 059 тыс. рублей, (на 31 декабря 2022 года 3 346 088 тыс. рублей) которая возникла во втором полугодии 2022 года в результате заключения договора уступки задолженности нескольких юридических лиц контрагенту ПАО «Россети Центра и Приволжья» и одновременного заключения соглашения о реструктуризации задолженности с ПАО «Россети Центра и Приволжья» со сроком погашения до марта 2026 года.

На данную задолженность начисляются проценты по плавающей ставке (ключевая ставка ЦБ + 2%), составившей на 31 декабря 2023 года 18,0%. Ввиду сохранения кредитного риска по данной задолженности она продолжает учитываться в составе дебиторской задолженности на конец периода.

- задолженность в сумме 211 885 тыс. рублей, которая возникла во втором полугодии 2023 года в результате заключения Соглашения о реструктуризации задолженности с ООО «МЭСК» со сроком погашения до марта 2028 года.

Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2023	31 декабря 2022
НДС к возмещению	56	-
Дебиторская задолженность по прочим налогам	852	1 015
Итого	908	1 015

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности		
Остаток на начало года	(10 696 009)	(7 185 978)
Суммы списания	518 164	110 157
Нетто величина переоценки резерва под обесценение	(3 565 914)	(3 620 188)
Остаток на конец года	(13 743 759)	(10 696 009)

Информация о подверженности Общества кредитному риску раскрыта в Примечании 19.

7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	185 586	150 340
Денежные средства на депозитных счетах в банках	-	160 000
Денежные средства в кассе	2	14
Итого денежные средства и их эквиваленты	185 588	310 354

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

По состоянию на 31 декабря 2022 года денежные средства на депозитном счете в банке были представлены депозитом по ставке 7,52% годовых с правом досрочного возврата по требованию. Депозит был размещен на срок менее одного месяца.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ
Акционерный капитал

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

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

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

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

Привилегированная акция наделяет ее владельца правом одного голоса на общем собрании акционеров по вопросам, связанным с реорганизацией и ликвидацией Общества, а также правом на получение дивидендов в 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 2023 и 2022 годах в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества дивиденды не распределялись.

9. УБЫТОК НА АКЦИЮ

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

<i>В тысячах акций</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Обыкновенные акции на 1 января	3 919	3 919
Привилегированные акции на 1 января	1 064	1 064
Влияние собственных обыкновенных акций, выкупленных у акционеров	-	-
Влияние реализованных привилегированных акций, ранее выкупленных у акционеров	-	-
Средневзвешенное количество акций за год, закончившихся 31 декабря 2023 года	4 983	4 983
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за год, закончившихся 31 декабря 2023 года	3 919	3 919
	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года	Год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Убыток за год	(3 214 537)	(2 547 689)
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	3 919	3 919
Убыток на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	(820,24)	(650,09)

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

10. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочная задолженность					
Долгосрочная часть обязательств по аренде	Руб.	11,69%	Право собственности арендодателя на имущество в аренде	20 222	27 957
Задолженность по краткосрочным банковским кредитам с фиксированной процентной ставкой					
ПАО БАНК «ВТБ»	Руб.	11,93%	Поручительство ПАО ГК «ТНС энерго», поручительство акционера материнской компании и физического лица	-	4 513 974
АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	Руб.	18%	Поручительство ПАО ГК «ТНС энерго»	1 000 000	-
Задолженность по краткосрочным банковским кредитам с плавающей процентной ставкой					
АО МОСОБЛБАНК	Руб.	ключевая ставка плюс 2,5%	Поручительство ПАО ГК «ТНС энерго», поручительство акционера материнской компании и физического лица, залог акций ПАО ГК «ТНС энерго»	2 475 000	-
ПАО «МКБ»	Руб.	ключевая ставка плюс 2,7%	Поручительство ПАО ГК «ТНС энерго»	1 645 000	-
Задолженность по краткосрочным займам с плавающей процентной ставкой					
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	Руб.	ключевая ставка плюс 2%	-	800 000	-
Задолженность по процентам				40 853	-
<i>Плюс:</i>					
Текущая часть обязательств по аренде				11 492	12 748
Итого краткосрочные кредиты и займы				5 972 345	4 526 722
Итого кредиты и займы				5 992 567	4 554 679

По состоянию на 31 декабря 2023 года в составе краткосрочных обязательств по кредитам и займам отражена задолженность в общей сумме 1 645 000 тыс. рублей перед банком ПАО «МКБ», ограничительные условия по которой, предусмотренные соответствующими кредитными договорами, были нарушены, что дало банку-кредитору право требования досрочного погашения задолженности. Задолженность была погашена до даты подписания отчетности, требований по досрочному погашению указанных обязательств от банка не поступало.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

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

	Кредиты и займы
Остаток на 1 января 2022 года	4 521 787
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	
Привлечение кредитов и займов	27 771 100
Погашение кредитов и займов	(27 779 500)
Погашение обязательств по аренде	(9 994)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(18 394)
Прочие изменения	
Начислено процентов по аренде	4 448
Увеличение обязательств по аренде	46 056
Уменьшение обязательств по аренде	(1 478)
Начислено процентов по кредитам и займам	666 794
Проценты уплаченные по кредитам и займам	(664 534)
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	51 286
Остаток на 31 декабря 2022 года	4 554 679

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная Прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Прочая кредиторская задолженность	2 986 232	3 346 088
Итого	2 986 232	3 346 088

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 149 994	1 266 484
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	9 118 994	11 961 492
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	332 289	378 708
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	542 082	297 988
	11 143 359	13 904 672
Задолженность по оплате труда	94 828	45 248
Прочая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по претензиям	169 067	5 183
Прочая кредиторская задолженность	162 929	281 789
	331 996	286 972
Авансы полученные		
Авансы полученные	945 680	1 274 189
	945 680	1 274 189
Итого	12 515 863	15 511 081

Обязательства по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2022 года были отражены как выручка в 2023 году.

По состоянию на 31 декабря 2023 года в состав долгосрочной кредиторской задолженности включена задолженность за услуги по передаче электрической энергии перед ПАО «Россети Центра и Приволжья» в сумме 2 986 232 тыс. рублей и на 31 декабря 2022 года 3 346 088 тыс. рублей соответственно. На данную задолженность начисляются проценты по плавающей ставке (ключевая ставка ЦБ + 2%), составившей на 31 декабря 2023 года 18%.

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Налог на добавленную стоимость	122 858	204 243
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	35 196	27 660
Налог на доходы физических лиц	4 407	-
Прочие налоги	2 506	2 617
Итого	164 967	234 520

12. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли или убытка за годы, закончившиеся 31 декабря 2023

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

и 31 декабря 2022 года, включает в себя следующее:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Текущий налог на прибыль	(380 964)	(306 322)
Налог на полученные дивиденды	(2 527)	(7 689)
Корректировки в отношении прошлых лет	1 839	(1 118)
Отложенный налог на прибыль	1 186 168	946 291
Итого доход по налогу на прибыль	804 516	631 162

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	%	Год, закончившийся 31 декабря 2022	%
Убыток до налогообложения	(4 019 053)	100	(3 178 851)	100
Теоретический доход по налогу на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	803 811	(20)	635 770	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Доходы/ (расходы), не принимаемые для целей налога на прибыль	1 393	(20)	4 199	(20)
Налог на полученные дивиденды	(2 527)	13	(7 689)	13
Корректировки в отношении прошлых лет	1 839	(20)	(1 118)	20
Итого доход по налогу на прибыль	804 516	(20)	631 162	(20)

Ставка налога на прибыль, применяемая в Российской Федерации, составляет 20%.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2022 года	31 декабря 2022	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе собственного капитала	1 января 2022
Отложенные налоговые активы				
Обязательства по аренде	-	(334)	-	334
Резервы	678 976	237 862	-	441 114
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 374 038	825 214	-	548 824
Кредиторская задолженность и авансы полученные	12 153	(1 485)	-	13 638
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	-	(96 251)	-	96 251
Итого отложенные налоговые активы	2 065 167	965 006	-	1 100 161
Эффект зачета	(104 702)	21 436	-	(126 138)
Чистые отложенные налоговые активы	1 960 465	986 442	-	974 023
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	(24 302)	1 179	-	(25 481)
Инвестиции	(80 400)	(19 893)	40 150	(100 657)
Итого отложенные налоговые обязательства	(104 702)	(18 714)	40 150	(126 138)
Эффект зачета	104 702	(21 436)	-	126 138
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	(40 150)	40 150	-

У Общества накоплена существенная сумма отложенных налоговых активов, возникшая за счет признания временных разниц по резервам и дебиторской задолженности: 2 671 865 тыс. рублей на 31 декабря 2023 года и 1 960 465 тыс. рублей на 31 декабря 2022 года соответственно. Согласно действующему налоговому законодательству срок действия вычитаемых временных разниц не ограничен.

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

- по мере получения судебных решений начисленные пени будут признаваться в налоговом учете и соответствующий налоговый актив будет зачитываться против налогооблагаемой прибыли,
- по мере списания невозможной ко взысканию дебиторской задолженности расходы будут признаваться в налоговом учете и соответствующий налоговый актив будет зачитываться против налогооблагаемой прибыли (см. Примечание 21),
- налогооблагаемая прибыль будет увеличиваться за счет роста необходимой валовой выручки в будущем.

Руководство использовало следующие основные допущения для своей оценки:

- срок утилизации полной суммы накопленного отложенного налогового актива – до конца 2029 года,
- темпы роста выручки, заложенные в оценке руководства, представлены ниже:

Выручка, млн рублей	2023 год (факт)		2024 год (прогноз)				
ПАО «ТНС энерго НН»	49 672		51 161				
Темп роста выручки, %	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ПАО «ТНС энерго НН»	3,0%	4,26%	4,08%	3,86%	3,87%	3,88%	3,90%

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Реализация электроэнергии физическим лицам	8 065 352	7 552 071
Реализация электроэнергии юридическим лицам	36 114 755	37 677 147
Прочая выручка	43 187	55 627
Итого	44 223 294	45 284 845

14. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	23 538 023	26 090 971
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	21 953 632	20 090 368
Услуги управления	802 818	497 357
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	663 561	565 752
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	191 448	162 491
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	95 357	95 454
Почтовые расходы	60 616	50 086
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	51 338	38 763
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	45 440	69 681
Операционная аренда	39 623	37 374
Амортизация основных средств	37 842	67 006
Услуги по ограничению режима энергопотребления	37 610	48 326
Материальные затраты	34 426	35 757
Услуги связи и коммуникации	21 199	21 374
Услуги по снятию показателей приборов учета	19 443	18 760
Охрана	17 836	16 959
Электроэнергия на собственные нужды, тепло и прочие коммунальные услуги	12 729	20 604
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	11 674	15 093
Налоги, кроме налога на прибыль	10 788	12 569
Страхование	7 309	487
Командировочные и представительские расходы	1 749	2 127
Реклама	548	977
Прочие операционные расходы	25 360	37 291
Итого	47 680 369	47 995 627

15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	966 349	1 277 032
Прибыль от выбытия основных средств	11 562	-
Восстановление обесценения займов выданных	-	4 281
Корректировки реализации э/э прошлых периодов вследствие применения неверных тарифов	5 803	-
Списание неустраиваемой кредиторской задолженности	277	2 675
Прочие доходы	19 328	35 465
Итого	1 003 319	1 319 453

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	2 568 449	1 706 863
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	136 148	80 225
Списание безнадежных долгов	16 526	56 733
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	953	95
Корректировка реализации э/э прошлых периодов	-	-
Прочие расходы	4 140	8 265
Итого	2 726 216	1 852 181

17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	564 996	94 003
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	38 070	54 592
Доход от дивидендов	35 904	59 425
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности	4 700	14 349
Прочие финансовые доходы	11 250	-
Итого	654 920	222 369

18. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	736 110
Процентные расходы по банковским кредитам	799 111	666 794
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей кредиторской задолженности	479 176	76 979
Процентные расходы по займам полученным	51 350	-
Процентные расходы по аренде	3 880	4 448
Прочие финансовые расходы	4 189	833
Итого	1 337 706	1 485 164

19. 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).*

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 2023	31 декабря 2022
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости		
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 439 553	1 053 253
Прочая дебиторская задолженность (Примечание 6)	-	1 208
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости		
Денежные средства и их эквиваленты	185 588	310 354
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9 944 045	13 343 018
Итого	13 569 186	14 707 833

Финансовые обязательства	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости		
Задолженность по аренде	31 714	40 705
Долгосрочная кредиторская задолженность	2 986 232	3 346 088
Кредиты и займы	5 960 853	4 513 974
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11 475 355	14 191 644
Итого	20 454 154	22 092 411

У Общества имеются инвестиции в долевые инструменты в сумме 3 439 553 тыс. рублей на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: в сумме 1 053 253 тыс. рублей), оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход в основном по рыночным котировкам (уровень 1), и в незначительной части определенной затратным подходом, для акций, которые не котируются (уровень 3).

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 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) и займами выданными (см. Примечание 5). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства Общества, имеют минимальный риск дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже AA- по оценке агентства Эксперт РА и RusRating.

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

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

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

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Торговая и прочая дебиторская задолженность имеет следующие сроки давности:

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2023						Всего
	Непросроченная	Менее месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	3 604 123	13 048	16 587	20 384	66 730	3 335 770	7 056 642
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	663 115	66 384	43 065	35 231	46 754	217 640	1 072 189
	2 390 238	381 291	544 304	687 481	1 586 350	3 536 656	9 126 320
Прочая торговая и прочая ДЗ	259 985	48	75	-	1 631	38 543	300 282
Итого	6 917 461	460 771	604 031	743 096	1 701 465	7 128 609	17 555 433

Резерв долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2023						Всего
	Непросроченная	Менее месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	813 390	29	466	169	3 504	149 765	967 323
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	4 075	2 870	3 834	5 076	11 108	176 639	203 602
ЭСО и прочие юрид.лица (электроэнергия, штрафы и пени)	15 095	298 855	497 112	660 087	1 524 702	3 411 740	6 407 591
Прочая торговая и прочая ДЗ	1 281	7	8	-	738	30 838	32 872
Итого	833 841	301 761	501 420	665 332	1 540 052	3 768 982	7 611 388

В дополнении к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгло договоры, на всю сумму просроченной торговой и прочей дебиторской задолженности в размере 6 132 371 тыс. рублей на 31 декабря 2023 года и 6 653 464 тыс. рублей по торговой и прочей дебиторской задолженности на 31 декабря 2022 года.

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью его финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 10 129 633 тыс. рублей и 13 653 372 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, приходящаяся на двух значительных покупателей Общества, составила 6 168 005 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 9 279 677 тыс. рублей).

В 2023 году отражено обесценение просроченной дебиторской задолженности крупных энергосбытовых организаций в сумме 2 903 635 тыс. руб. в связи с изменением кредитных рисков.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Дебиторская задолженность, просроченная более 12 месяцев в основном представлена дебиторской задолженностью ПАО «Россети Центр и Приволжье» на сумму 3 083 275 тыс. рублей за компенсацию потерь электроэнергии. Общество ожидает погашение задолженности ПАО «Россети Центр и Приволжье» в полном объеме после вынесения судебных решений в отношении разногласий по объемам передачи электроэнергии (см. Примечание 21 *Судебные разбирательства*).

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2022						Всего
	Непросроченная	Менее месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	4 174 620	31 242	28 385	56 863	68 662	3 410 554	7 770 326
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	640 484	69 735	59 162	40 569	56 184	254 975	1 121 109
ЭСО и прочие юрид.лица (электроэнергия, штрафы и пени)	2 206 064	322 380	650 475	727 853	1 413 452	2 700 464	8 020 688
Прочая торговая и прочая ДЗ	255 840	2 737	3 524	5 416	7 948	196 976	472 441
Итого	7 277 008	426 094	741 546	830 701	1 546 246	6 562 969	17 384 564

Резерв долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2022						Всего
	Непросроченная	Менее месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	820 398	1 011	2 646	8 116	25 597	178 603	1 036 371
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	3 232	2 808	7 667	10 392	10 072	221 195	255 366
ЭСО и прочие юрид.лица (электроэнергия, штрафы и пени)	11 016	6 670	9 880	24 927	39 723	2 510 960	2 603 176
Прочая торговая и прочая ДЗ	839	179	445	1 560	2 400	142 210	147 633
Итого	835 485	10 668	20 638	44 995	77 792	3 052 968	4 042 546

Риск ликвидности

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2023 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 31 декабря 2024 года	
			до 1 года	от 2 до 5 лет
Аренда	31 714	31 714	11 492	20 222
Задолженность по кредитам и займам	5 960 853	6 217 033	6 217 033	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 461 587	15 693 228	12 183 818	3 509 410
Итого	20 454 154	21 941 975	18 412 343	3 529 632

В 2017 году Общество выдало Независимую гарантию АО ВТБ Капитал («бенефициар») в обеспечение обязательств ПАО ГК «ТНС энерго» («принципал») по осуществлению любых выплат по Генеральному соглашению о срочных сделках на финансовых рынках между бенефициаром и принципалом и сделке, состоящей из серии взаимосвязанных сделок - беспоставочный форвард на обыкновенные именные акции принципала. Гарантия истекает 31 декабря 2027 года. Величина финансового обязательства по форвардному соглашению с банком, отраженного в консолидированной отчетности материнской компании по состоянию на 31 декабря 2023 года и за год, закончившийся на указанную дату, составляет 278 000 тыс. рублей (на 31 декабря 2022 года величина финансового актива по форвардному соглашению с банком: 262 396 тыс. рублей). По состоянию на 31 декабря 2023 года задолженность ПАО ГК «ТНС энерго» по уплате текущих платежей отсутствует.

31 декабря 2022 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 31 декабря 2023 года	
			до 1 года	от 2 до 5 лет
Аренда	40 705	40 705	12 748	27 957
Задолженность по кредитам и займам	4 513 974	4 604 767	4 604 767	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17 537 732	18 334 437	14 545 031	3 789 406
Итого	22 092 411	22 979 909	19 162 546	3 817 363

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов на 4 675 000 тыс. рублей (на 31 декабря 2022 года дополнительное финансирование в виде неиспользованных лимитов составляло 1 602 500 тыс. рублей).

Рыночные риски

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

Валютный риск

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

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

Процентный риск

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 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.

Соглашение о взаимозачете или аналогичные соглашения

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

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

31 декабря 2023

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

31 декабря 2022

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	7 728 574	16 181 756
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	7 728 574	16 181 756
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	7 293 906	7 293 906
Нетто-сумма	434 668	8 887 850

20. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

21. 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 подходов к толкованию налогового законодательства судебными органами.

В последнее время правоприменительная практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Также, российские налоговые органы могут пересматривать налоговые последствия сделок, утверждая, что налоговая выгода была получена в результате операций, не обусловленных разумными экономическими причинами (целями делового характера). Существует обширная практика применения российскими налоговыми органами и судами концепции «необоснованной налоговой выгоды», установленной Постановлением № 53 Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации. В настоящее время складывается практика применения положений, направленных на недопущение получения необоснованной налоговой экономии, дополнительно установленных статьей 54.1 Налогового кодекса Российской Федерации. Налоговые органы стремятся активно применять указанные концепции (правила) при оспаривании позиций налогоплательщиков в судебных налоговых спорах, и эта тенденция, как ожидается, сохранится и в дальнейшем.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Судебные разбирательства

ПАО «ТНС энерго НН» вовлечено в ряд судебных процессов с ПАО «Россети Центра и Приволжья» о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии и по потерям. ПАО «ТНС энерго НН» выступает ответчиком по искам, поданным ПАО «Россети Центра и Приволжья» о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии в отношении разногласий по объемам предоставленных услуг всем потребителям за 2017-2023 годы. Разногласия между сторонами в большинстве случаев относятся к следующим вопросам: безучетное потребление, применение ОДПУ, установленных сетевой компанией с нарушением процедуры, разногласия по тарифной группе (юридические лица), различный расчет по нормативам электропотребления (жилые дома). Общая сумма разногласий составляет 619 184 тыс. рублей. Руководство Группы оценивает вероятность исхода данных судебных дел в свою пользу как высокую и по этой причине не начислило какого-либо резерва в данной финансовой отчетности.

Страхование

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

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

Отраслевые и структурные изменения

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

Окружающая среда

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

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

Резервы

Информация об остатках и о движении резервов, признанных в настоящей финансовой отчетности, представлена ниже в таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Остаток на начало года	3 394 881	2 205 569
Начисление резерва	2 499 989	1 475 568
Использование резерва при признании обязательства	(97 784)	(286 256)
Остаток на конец года	5 797 086	3 394 881

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
Отношения контроля

Как указано в Примечании 1, Общество не имеет конечной контролирующей стороны.

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 54 208 тыс. рублей и 42 053 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров Общества, отчисления на социальное обеспечение.

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

Операции с ПАО «ГК «ТНС энерго»

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Реализация		
Прочие работы и услуги	2 902	2 902
Итого	2 902	2 902
Операционные и прочие расходы		
Услуги управления	(802 818)	(497 357)
Прочие работы и услуги	(673)	(238)
Итого	(803 491)	(497 595)
	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Финансовая помощь	700 000	-
Сальдо расчетов	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая и прочая дебиторская задолженность	290	290
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(646 698)	(405 540)

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

Операции с прочими связанными сторонами под общим контролем

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Реализация		
Электроэнергия	91 001	119 726
Прочие доходы	11 635	20 435
Прочие работы и услуги	-	-
Итого	102 636	140 161
Операционные расходы, прочие доходы и расходы		
Дивиденды полученные	35 904	59 425
Прочие расходы	(81)	-
Итого	35 823	59 425
Получено займов	2 550 000	-
Погашено займов	(1 750 000)	(113 712)
Проценты начисленные	51 349	8 850
Проценты уплаченные денежными средствами	(51 349)	(8 850)

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сальдо расчетов	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Задолженность по займам полученным	(800 000)	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	55 247	54 506
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(226)	(133)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(91)	(58 532)

Займы номинированы в рублях по ставке 11,7% годовых.

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

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Реализация		
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	83 155	81 236
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	4 581 668	4 174 844
Итого	4 664 823	4 256 080
Операционные расходы, прочие доходы и расходы		
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	(21 953 632)	(20 090 368)
Покупка электроэнергии (мощности)	(20 547)	-
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам (прочие доходы)	1 404	10 547
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции (прочие расходы)	(92 503)	(1 476 080)
Убыток от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	(52 766)	(80 225)
Прочие доходы	2	675
Прочие расходы	(2 386)	(29 590)
Начислено процентов по кредитам	(233 423)	(591 899)
Финансовые доходы	424 399	96 002
Финансовые расходы	(485 201)	(79 239)
Итого	(22 414 653)	(22 240 177)

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Получено кредитов	13 020 000	23 918 000
Погашено кредитов	(13 895 000)	(23 398 000)
Погашено процентов по кредитам	(233 423)	(591 899)

Сальдо расчетов	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 237 468	3 932 159
Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности	(9 747)	(9 382)
Резервы предстоящих расходов	(5 731 471)	(3 394 811)
Задолженность по кредитам полученным	-	(4 513 974)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(9 288 943)	(11 966 281)
Авансы полученные	(89 795)	(260 163)
Авансы выданные	490	484
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 365 059	2 533 266
Долгосрочная кредиторская задолженность	(2 986 232)	(3 346 088)

Операции с компаниями, находящимися под контролем государства

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

Операции	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	7,98%	4,05%
Приобретение электроэнергии (мощности)	28,10%	31,14%
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	1,43%	1,90%
Получено кредитов от банков, связанных с государством	13 123 700	3 853 100
Погашено кредитов от банков, связанных с государством	(15 768 700)	(4 381 500)
Начислено процентов кредитам, полученным от банков, связанных с государством	269 060	72 635
Погашено процентов по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	(269 060)	(72 635)
Сальдо расчетов	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая дебиторская задолженность за электроэнергию	2,18%	2,11%
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	1,13%	0,73%
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	41,45%	47,02%
Задолженность по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	1 000 000	-
Остаток денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством	65 235	37 135

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 НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

16 января 2024 года подписан кредитный договор с ПАО «Московский кредитный банк» об открытии кредитной линии с лимитом задолженности 4,5 млрд рублей. Срок действия договора до 18 января 2027 года. Процентная ставка устанавливается в размере ключевой ставки плюс 2,7%.

15 апреля 2024 года подписано Соглашение о расторжении Кредитного договора с ПАО «Промсвязьбанк», заключенного 21 августа 2017 года. Обязательства по Кредитному договору были погашены Обществом до момента подписания Соглашения. Сторонами подтверждено, что взаимные финансовые претензии отсутствуют.