



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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО РОСТОВ-НА-ДОНУ»**

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

**И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ**

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

## СОДЕРЖАНИЕ

## Страница

Аудиторское заключение независимых auditors	3
Консолидированный отчет о финансовом положении	7
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8
Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	9
Консолидированный отчет о движении денежных средств	10
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	12

# Аудиторское заключение независимых аудиторов

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

### Мнение

---

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «ТНС энерго Ростов-на-Дону» и ее дочерней компании (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, консолидированных 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 консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное 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 консолидированной финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

### Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности

См. примечания 6 и 19 к консолидированной финансовой отчетности.

#### Ключевой вопрос аудита

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

#### Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита

Мы выполнили следующие процедуры:

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

### Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает Отчет эмитента за 12 месяцев 2023 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Отчет эмитента за 12 месяцев 2023 года, предположительно, будет предоставлен нам после даты настоящего аудиторского заключения.

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

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

### Ответственность руководства и Совета директоров за консолидированную финансовую отчетность

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



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

Совет директоров несет ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

## **Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности**

---

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

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

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

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

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

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

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

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



Каргина Евгения Расимовна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 21906109170, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 383/22 от 1 июля 2022 года

АО «Кэпт»

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

Москва, Россия

27 апреля 2024 года

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

**Консолидированный отчет о финансовом положении**

	Прим.	31 декабря 2023	31 декабря 2022
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	1 210 768	971 240
Нематериальные активы		43 574	37 868
Инвестиционное имущество		233	50
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	5	77 771	-
Инвестиции	5	2 714 902	641 275
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	669 105	42 929
Отложенные налоговые активы	12	155 351	385 458
		<b>4 871 704</b>	<b>2 078 820</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		763	597
Краткосрочные инвестиции	5	-	212 640
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		317	436
Дебиторская задолженность по прочим налогам	6	11 695	3 144
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	4 322 574	5 268 697
Денежные средства и их эквиваленты	7	1 390 525	986 950
		<b>5 725 874</b>	<b>6 472 464</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>10 597 578</b>	<b>8 551 284</b>
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Уставный капитал	8	181 090	181 090
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	(1 752)
Резервы в составе собственного капитала		1 748 130	(80 190)
Нераспределенная прибыль		2 615 009	616 036
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>4 544 229</b>	<b>715 184</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы	10	-	1 553 189
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11	5 601 044	5 626 901
Резервы		120 987	124 615
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		7 992	271 815
Кредиторская задолженность по прочим налогам	11	323 326	259 580
		<b>6 053 349</b>	<b>7 836 100</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>6 053 349</b>	<b>7 836 100</b>
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>10 597 578</b>	<b>8 551 284</b>

  
Лютиков Р.А.  
Заместитель Генерального директора ПАО «ТНС энерго» -  
Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»  
27 апреля 2024 года





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

**Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе**

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	13	53 704 399	50 019 005
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		8 110 567	7 816 600
Операционные расходы	14	(58 720 137)	(55 037 506)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, включая активы по договору	6	(957 572)	(958 590)
Прочие доходы	15	988 814	696 076
Прочие расходы	16	(188 952)	(194 592)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>2 937 119</b>	<b>2 340 993</b>
Финансовые доходы	17	252 444	197 911
Финансовые расходы	18	(89 400)	(423 049)
<b>Чистые финансовые доходы (расходы)</b>		<b>163 044</b>	<b>(225 138)</b>
Доля в чистой прибыли (убытке) компаний, учитываемых методом долевого участия (за вычетом налога на прибыль)	5	(134 002)	-
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>2 966 161</b>	<b>2 115 855</b>
Расход по налогу на прибыль	12	(658 020)	(425 115)
<b>Прибыль за год</b>		<b>2 308 141</b>	<b>1 690 740</b>
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыe инструменты		2 073 627	(217 256)
Доля в прочем совокупном доходе ассоциированной компании	5	211 773	-
Соответствующий налог на прибыль		(457 080)	43 451
<b>Прочий совокупный доход (расход) за год, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>1 828 320</b>	<b>(173 805)</b>
<b>Общий совокупный доход за год</b>		<b>4 136 461</b>	<b>1 516 935</b>
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в российских рублях)	9	0,25	0,19

Лютиков Р.А.  
Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -  
Управляющий директор ПАО «ТНС энерго-Ростов-на-Дону»  
27 апреля 2024 года



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

### Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль (накопленные убытки)	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2022 года	181 090	-	97 833	(714 921)	(435 998)
<b>Общий совокупный доход за год</b>	-	-	(173 805)	1 690 740	1 516 935
Прибыль за год	-	-	-	1 690 740	1 690 740
Прочий совокупный доход	-	-	(173 805)	-	(173 805)
<i>Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыми инструментами</i>	-	-	(173 805)	-	(173 805)
<b>Реклассификация накопленного изменения справедливой стоимости в связи с реализацией инвестиций</b>	-	-	(4 218)	4 218	-
<b>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>	-	(1 752)	-	(364 001)	(365 753)
Дивиденды	-	-	-	(364 001)	(364 001)
Прочие операции с собственниками	-	(1 752)	-	-	(1 752)
Остаток на 31 декабря 2022 года	181 090	(1 752)	(80 190)	616 036	715 184
<b>Общий совокупный доход за год</b>	-	-	1 828 320	2 308 141	4 136 461
Прибыль за год	-	-	-	2 308 141	2 308 141
Прочий совокупный доход	-	-	1 828 320	-	1 828 320
<i>Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыми инструментами</i>	-	-	1 828 320	-	1 828 320
<b>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>	-	1 752	-	(309 168)	(307 416)
Дивиденды	-	-	-	(300 000)	(300 000)
Прочие операции с собственниками	-	1 752	-	(9 168)	(7 416)
Остаток на 31 декабря 2023 года	181 090	-	1 748 130	2 615 009	4 544 229

  
Лютиков Р.А.  
Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -  
Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»  
27 апреля 2024 года



Показатели консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-44, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.



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

**Консолидированный отчет о движении денежных средств**

	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года	Год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Прим.		
<b>Операционная деятельность</b>		
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)	60 872 947	56 451 272
НДС полученный	12 221 976	11 335 117
Поступления от арендных платежей	4 809	4 422
Штрафы, пени по условиям договоров, в т.ч. возмещение убытков	322 063	310 315
Прочие поступления	196 245	344 237
Оплаты поставщикам (без НДС)	(56 718 020)	(52 765 252)
Оплата работникам и страховые платежи	(986 648)	(965 646)
НДС уплаченный	(12 292 423)	(11 315 070)
Пени, штрафы, госпошлина, проценты	(119 621)	(213 863)
Выплаты за участие в заседании Совета директоров	(2 128)	(523)
Подотчетные суммы	(38)	(43)
Прочие выплаты	(74 593)	(80 680)
<b>Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль</b>	<b>3 424 569</b>	<b>3 104 286</b>
Проценты уплаченные	(88 772)	(418 912)
Налог на прибыль уплаченный	(1 144 246)	(355 398)
<b>Чистый поток денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>2 191 551</b>	<b>2 329 976</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>		
Приобретение основных средств	(325 823)	(191 230)
Проценты полученные	155 165	143 483
Поступления от продажи основных средств	83	1 310
Дивиденды полученные	17 797	43 856
Поступления от продажи инвестиций	-	41 238
Выдача займов	-	(703 000)
Погашение займов выданных	212 640	490 360
<b>Чистый поток денежных средств, от (использованный в) инвестиционной деятельности</b>	<b>59 862</b>	<b>(173 983)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
Привлечение кредитов и займов	16 593 000	20 745 000
Погашение кредитов и займов	(18 146 000)	(22 195 048)
Дивиденды выплаченные	(280 370)	(358 026)
Выкуп собственных акций	-	(1 752)
Поступление от реализации выкупленных собственных акций	2 554	-
Прочее	(17 022)	(2 644)

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-44, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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

	Год, закончившийся	Год, закончившийся
Прим.	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности	(1 847 838)	(1 812 470)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	403 575	343 523
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	986 950	643 427
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	7 1 390 525	986 950



Лютиков Р.А.  
Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -  
Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»  
27 апреля 2024 года

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-44, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023**

## **1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

### **1.1. Группа и ее основная деятельность**

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

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

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

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

Группа не имеет конечной контролирующей стороны.

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

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

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

### **1.2. Условия ведения деятельности в России**

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

В ответ на растущее давление на российскую экономику, Правительством Российской Федерации и Центральным



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023**

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

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

## **2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

### **2.1. Заявление о соответствии МСФО**

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

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

### **2.2. База определения стоимости**

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

### **2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

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

### **2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений**

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

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

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

- Примечание 6 «Торговая и прочая дебиторская задолженность» – оценочные резервы в отношении



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023**

торговой и прочей дебиторской задолженности.

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

- Примечание 6 «Торговая и прочая дебиторская задолженность» – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности;
- Примечание 21 «Условные активы и обязательства» – резервы и условные обязательства.

### **3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

#### **3.1. Изменение существенных положений учетной политики**

Принципы учетной политики, изложенные в Примечаниях 3.2-3.12, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются единообразными для всех компаний Группы, 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 Группы. Группа пересмотрела выданные финансовые гарантии по каждому договору и сделала 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 Группа признала финансовое обязательство и эффект от операций с собственниками в составе капитала в сумме 12 458 тыс. руб. 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 изменения из обязательства в актив. Результат от изменения справедливой стоимости гарантии в сумме 12 458 тыс. руб. отражен в составе финансовых доходов за 2023 год.

- *Существенная информация об учетной политике*

Группа приняла 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 - 3.12.

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

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

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



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023**

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

### **3.3. Финансовые инструменты**

#### ***Признание и первоначальная оценка***

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

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

#### ***Финансовые активы – классификация и последующая оценка***

При первоначальном признании финансовые активы классифицируются:

- вложения в акции и иные долевыми инструментами - 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 долевыми инструментами, не предназначенные для торговли, Группа может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода. Данный выбор производится для каждой инвестиции в отдельности.

#### ***Финансовые активы – оценка бизнес-модели***

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

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



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023**

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

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

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

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

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

***Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки***

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости**

Эти активы впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость уменьшается на величину убытков от обесценения. Процентный доход, положительные и отрицательные курсовые разницы и суммы обесценения признаются в составе прибыли или убытка. Любая прибыль или убыток от прекращения признания признается в составе прибыли или убытка за период.

**Инвестиции в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход**

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

***Финансовые обязательства – классификация, последующая оценка и прибыли и убытки***

Финансовые обязательства классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовое обязательство классифицируется как оцениваемое по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если оно классифицируется как предназначенное для торговли, это производный инструмент, или оно классифицируется так организацией по



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023**

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

***Модификация условий финансовых активов и финансовых обязательств***

**Финансовые активы**

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

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

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

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

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

**Финансовые обязательства**

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

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

Изменения величины потоков денежных средств по существующим финансовым обязательствам не считаются



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023**

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

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

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

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

### ***Прекращение признания***

#### **Финансовые активы**

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

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

#### **Финансовые обязательства**

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

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

#### **Взаимозачет**

Финансовые активы и финансовые обязательства взаимозачитываются и представляются в консолидированном



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023**

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

### **3.4. Основные средства**

#### ***Признание и оценка***

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

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

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

#### ***Последующие затраты***

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

#### ***Амортизация***

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

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

Здания и сооружения	15-43 лет
Машины и оборудование	5-28 лет
Вычислительная и Оргтехника	5-22 лет
Транспорт	8-16 лет
Прочие	7-33 лет

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

### **3.5. Обесценение активов**

#### ***Непроизводные финансовые активы***

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

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

- долговые ценные бумаги, если было определено, что они имеют низкий кредитный риск по состоянию на отчетную дату; и
- прочие долговые ценные бумаги и остатки по банковским счетам, по которым кредитный риск (т.е. риск



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023**

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

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

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

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

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

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

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

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

*Оценка ОКУ*

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

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

*Кредитно-обесцененные финансовые активы*

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

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

- значительные финансовые затруднения заемщика или эмитента;
- нарушение условий договора, такое как дефолт или просрочка платежа более, чем на 365 дней;
- реструктуризация Группой займа или авансового платежа на условиях, которые в иных обстоятельствах она бы не рассматривала;
- появление вероятности банкротства или иной финансовой реорганизации заемщика; или



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023**

- исчезновение активного рынка для ценной бумаги в результате финансовых затруднений.

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

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

**Списания**

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

***Нефинансовые активы***

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

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

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

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

**3.6. Уставный капитал**

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

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

**3.7. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства**

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



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023**

взносами. Группа не имеет планов с установленными выплатами. Обязательство перед государственными внебюджетными фондами признается краткосрочным и отражается по мере начисления заработной платы, являющейся базой для определения суммы отчислений.

### **3.8. Выручка по договорам с покупателями**

Выручка Группы представляет собой выручку по договорам с покупателями. Договор на реализацию электроэнергии (мощности) содержит только одно обещание по продаже электроэнергии (мощности).

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

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

Электроэнергия(мощность) реализуется покупателям по договорам, которые различаются по срокам, как правило, однако, не превышающим одного года (поэтому значительный компонент финансирования отсутствует). Компании группы самостоятельно несут ответственность перед покупателями за поставленную электроэнергию (мощность).

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

### **3.9. Компенсация потерь**

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

### **3.10. Прочие доходы и расходы**

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

### **3.11. Расходы по налогу на прибыль**

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

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

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

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



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023**

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

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

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

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

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

**3.12. Новые стандарты и разъяснения, не вступившие в силу**

Ряд новых стандартов вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2023 года, с возможностью досрочного применения. Однако Группа не осуществляла досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной консолидированной 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.

Ввиду отсутствия у Группы соглашений о финансировании цепочек поставки, к которым будут применяться новые раскрытия информации, Группа не ожидает, что данная поправка окажет эффект на ее консолидированную 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.

Группа не ожидает, что данная поправка окажет эффект на ее консолидированную финансовую отчетность.

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

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

**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023**

---

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.

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

В настоящее время Группа 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.

***Прочие стандарты***

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

Обязательство по аренде в рамках операции продажи с обратной арендой (Поправки к МСФО (IFRS) 16);

Невозможность обмена валют (Поправки к МСФО (IAS) 21).



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной 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
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2022 года</b>	<b>731 587</b>	<b>20 358</b>	<b>151 220</b>	<b>60 591</b>	<b>122 196</b>	<b>9 453</b>	<b>1 095 405</b>
Поступление	-	-	-	-	193 150	-	193 150
Ввод в эксплуатацию	131	237 862	25 321	-	(263 622)	308	-
Выбытие	(828)	(1 804)	(4 646)	(3 310)	-	(222)	(10 810)
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2022 года</b>	<b>730 890</b>	<b>256 416</b>	<b>171 895</b>	<b>57 281</b>	<b>51 724</b>	<b>9 539</b>	<b>1 277 745</b>
Поступление	-	-	17 003	3 856	282 765	333	303 957
Ввод в эксплуатацию	-	287 654	-	-	(287 654)	-	-
Выбытие	(177)	(280)	(1 292)	(928)	-	(264)	(2 941)
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023 года</b>	<b>730 713</b>	<b>543 790</b>	<b>187 606</b>	<b>60 209</b>	<b>46 835</b>	<b>9 608</b>	<b>1 578 761</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2022 года</b>	<b>(163 341)</b>	<b>(11 477)</b>	<b>(65 390)</b>	<b>(20 412)</b>	<b>--</b>	<b>(6 116)</b>	<b>(266 736)</b>
Амортизация за год	(21 069)	(4 348)	(18 917)	(3 676)	-	(793)	(48 803)
Выбытие	634	884	4 716	2 596	-	204	9 034
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2022 года</b>	<b>(183 776)</b>	<b>(14 941)</b>	<b>(79 591)</b>	<b>(21 492)</b>	<b>-</b>	<b>(6 705)</b>	<b>(306 505)</b>
Амортизация за год	(21 066)	(24 207)	(15 661)	(2 817)	-	(548)	(64 299)
Выбытие	289	265	1 267	722	-	268	2 811
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2023 года</b>	<b>(204 553)</b>	<b>(38 883)</b>	<b>(93 985)</b>	<b>(23 587)</b>	<b>-</b>	<b>(6 985)</b>	<b>(367 993)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2022 года</b>	<b>568 246</b>	<b>8 881</b>	<b>85 830</b>	<b>40 179</b>	<b>122 196</b>	<b>3 337</b>	<b>828 669</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года</b>	<b>547 114</b>	<b>241 475</b>	<b>92 304</b>	<b>35 789</b>	<b>51 724</b>	<b>2 834</b>	<b>971 240</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года</b>	<b>526 160</b>	<b>504 907</b>	<b>93 621</b>	<b>36 622</b>	<b>46 835</b>	<b>2 623</b>	<b>1 210 768</b>

**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной 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
Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2 714 902	641 275
Долевые инструменты, учитываемые методом долевого участия	77 771	-
<b>Итого</b>	<b>2 792 673</b>	<b>641 275</b>

**Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход**

Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, представлены акциями компаний группы ПАО ГК «ТНС энерго», приобретенными в 2019 - 2021 годах.

Эффективная доля владения на 31 декабря 2023 составила: ПАО ГК «ТНС энерго» - 3,71%, ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» - 0,85%, ПАО «ТНС энерго Воронеж» - 3,94%, ПАО «ТНС энерго Кубань» - 2,17%.

По состоянию на 31 декабря 2023 года рыночная стоимость акций составила 2 714 902 тыс. рублей. Данные инвестиции отражаются на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на дату покупки через прочий совокупный доход. Справедливая стоимость определяется Группой по стоимости их последней котировки, рассчитанной ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС» (уровень 1 иерархии справедливой стоимости).

**Долевые инструменты, учитываемые методом долевого участия**

В июле-декабре 2019 года Группа приобрела акции компании ПАО «ТНС энерго Ярославль» у материнской компании в количестве 3 745 202 штук обыкновенных акций, 951 947 штук привилегированных акций. ПАО «ТНС энерго Ярославль» осуществляет розничную продажу электроэнергии на территории Ярославской области Российской Федерации. Доля участия Группы в уставном капитале ассоциированного предприятия составляет 21,69% по состоянию на 31 декабря 2023 года.

При первоначальном признании Группа использовала показатели балансовых величин объекта инвестиций. Балансовая стоимость чистых активов ПАО «ТНС энерго Ярославль» по состоянию на 31 декабря 2023 года составила 358 554 тыс. рублей. На 31 декабря 2022 года балансовая стоимость чистых активов была отрицательная, поэтому инвестиции были отражены в нулевой стоимости.

Отчет о финансовом положении ассоциированной компании ПАО «ТНС энерго Ярославль»	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Внеоборотные активы	3 012 391	2 220 130
Текущие активы	2 692 890	2 622 515
<b>Итого активы</b>	<b>5 705 281</b>	<b>4 822 645</b>
Собственный капитал	358 555	(1 165 916)
Долгосрочные обязательства	1 071 164	-
Краткосрочные обязательства	4 275 562	5 988 561
<b>Итого собственный капитал и обязательства</b>	<b>5 705 281</b>	<b>4 822 645</b>

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе ассоциированной компании ПАО «ТНС энерго Ярославль»	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	18 577 407	17 882 084
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	2 619 150	2 581 580
<b>Прибыль за год</b>	<b>621 300</b>	<b>509 318</b>
Прочий совокупный доход/(расход) за год, за вычетом налога на прибыль	913 137	(143 497)
<b>Общий совокупный доход за год</b>	<b>1 534 437</b>	<b>365 821</b>

В следующей таблице в агрегированном виде представлена информация о балансовой стоимости и доле в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе ассоциированной компании.



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Балансовая стоимость доли участия в ассоциированной компании	77 771	-
Доля в чистой прибыли (убытке) ассоциированной компании	(134 002)	-
Доля в прочем совокупном доходе ассоциированной компании	211 773	-

<b>Краткосрочные инвестиции</b>	<b>31 декабря 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Займы, выданные по плавающей ставке	-	212 640
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>212 640</b>

В июне 2022 года Группа выдала заем материнской компании по плавающей процентной ставке в размере ключевой ставки ЦБ РФ + 4,2% годовых, который был погашен в 2023 году.

**6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	549 423	587
Резерв под обеспечение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(13 134)	(77)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	135 951	42 419
Резерв под обеспечение прочей долгосрочной дебиторской задолженности	(3 135)	-
	<b>669 105</b>	<b>42 929</b>

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность в сумме 549 423 тыс. рублей представляет собой задолженность за реализованную электроэнергию в рамках договоров реструктуризации.

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность в сумме 135 951 тыс. рублей представляет собой задолженность по пеням в рамках договоров реструктуризации.

Задолженность за электроэнергию в сумме 237 037 тыс. рублей и задолженность по пеням в сумме 52 315 тыс. рублей будет погашена в мае 2026 года, задолженность за электроэнергию в сумме 312 116 тыс. рублей и задолженность по пеням в сумме 83 636 тыс. рублей будет погашена в сентябре 2028 года.

<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Торговая дебиторская задолженность	6 237 193	6 605 071
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(3 060 111)	(2 746 274)
Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	1 066 613	1 046 200
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(304 822)	(249 807)
Прочая дебиторская задолженность	2 333 114	2 081 749
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(2 001 189)	(1 546 361)
	<b>4 270 798</b>	<b>5 190 578</b>

<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
<b>Авансы выданные</b>		
Авансы поставщикам	51 776	78 119
	<b>51 776</b>	<b>78 119</b>
<b>Итого</b>	<b>4 322 574</b>	<b>5 268 697</b>

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

<b>Торговая дебиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	3 658 043	3 796 318
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке)	11 296	18 535
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	44 032	44 454
	<b>3 713 371</b>	<b>3 859 307</b>

**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

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

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
<b>Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности</b>		
Остаток на начало года	(4 542 519)	(3 756 403)
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(957 572)	(958 590)
Использование резерва при списании задолженности как безнадежной к взысканию	117 700	172 474
<b>Остаток на конец года</b>	<b>(5 382 391)</b>	<b>(4 542 519)</b>

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
<b>Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль</b>		
НДС к возмещению	834	855
Дебиторская задолженность по прочим налогам	10 429	2 289
Дебиторская задолженность по обязательным страховым взносам на социальное обеспечение	432	-
<b>Итого</b>	<b>11 695</b>	<b>3 144</b>

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

Информация о подверженности Группы кредитному риску раскрыта в Примечании 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	959 730	986 430
Денежные средства на депозитных счетах в банках	430 400	-
Денежные средства в кассе	395	520
<b>Итого</b>	<b>1 390 525</b>	<b>986 950</b>

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

Денежные средства на депозитных счетах в банках представлены, главным образом, депозитами по ставке 16 % годовых с правом досрочного возврата по требованию.

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

Информация о подверженности Группы финансовым рискам в отношении денежных средств и их эквивалентов отражена в Примечании 19.

## 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 0,02 рублей каждая:

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

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



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

**Распределение прибыли**

Распределение прибыли Общества осуществляется на основании данных его отдельной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ). Общим собранием акционеров Общества, заседание которого состоялось 12 мая 2023 года, было принято решение о распределении прибыли за 2022 год в размере 300 000 тыс. рублей на выплату дивидендов акционерам Общества.

**9. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций в размере 2 308 141 тыс. рублей (1 690 740 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2022). Для целей расчета прибыли на акцию привилегированные акции Общества приравниваются к обыкновенным акциям.

В тысячах акций	2023	2022
Акции на 1 января	9 051 293	9 054 502
Количество собственных акций, выкупленных у акционеров в августе 2022	-	(3 209)
Количество собственных акций, реализованных акционерам в сентябре 2023	3 209	-
<b>Средневзвешенное количество акций за год</b>	<b>9 052 181</b>	<b>9 053 350</b>

  

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Прибыль за год, причитающаяся владельцам акций	2 308 141	1 690 740
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	9 052 181	9 053 350
<b>Базовая прибыль на акцию (в российских рублях)</b>	<b>0,25</b>	<b>0,19</b>

**10. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**
**Задолженность по краткосрочным кредитам**

Кредитор	Валюта	Тип ставки	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Филиал ПАО «Банк ВТБ» в г. Ростове-на-Дону	Руб.	Фиксированная	11,93%	Поручительство ПАО ГК «ТНС энерго», поручительство акционера материнской компании, поручительство физического лица	-	853 000
АО АКБ «Новикомбанк»	Руб.	Плавающая	11,50%	Поручительство ПАО ГК «ТНС энерго»	-	100 000
АО «Альфа-Банк»	Руб.	Плавающая	11,50%	Поручительство ПАО ГК «ТНС энерго»	-	600 000
<b>Итого</b>					-	<b>1 553 000</b>
<b>Задолженность по процентам к уплате</b>					-	<b>189</b>
<b>Всего задолженность по краткосрочным кредитам с процентами</b>					-	<b>1 553 189</b>

По состоянию на 31 декабря 2023 года обязательства по кредитам и займам у Группы отсутствуют.

**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной 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
<b>Остаток на 1 января 2023</b>	<b>1 553 189</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	
Привлечение кредитов и займов	16 593 000
Погашение кредитов и займов	(18 146 000)
<b>Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	<b>(1 553 000)</b>
<b>Прочие изменения</b>	
Процентные расходы по кредитам и займам	88 583
Проценты уплаченные	(88 772)
<b>Итого прочие изменения, связанные с обязательствами</b>	<b>(189)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2023</b>	<b>-</b>

	Кредиты и займы
<b>Остаток на 1 января 2022</b>	<b>2 999 100</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	
Привлечение кредитов и займов	20 745 000
Погашение кредитов и займов	(22 195 048)
<b>Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	<b>(1 450 048)</b>
<b>Прочие изменения</b>	
Процентные расходы по кредитам и займам	423 049
Проценты уплаченные	(418 912)
<b>Итого прочие изменения, связанные с обязательствами</b>	<b>4 137</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2022</b>	<b>1 553 189</b>

**11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>		
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 439 158	1 574 867
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	2 071 189	2 128 587
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	437 077	468 924
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	186 643	220 668
	<b>4 134 067</b>	<b>4 393 046</b>
<i>Задолженность по оплате труда</i>	<b>149 153</b>	<b>55 263</b>
<i>Задолженность по выплате дивидендов</i>	<b>7 275</b>	<b>3 610</b>
<i>Прочая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность по претензиям	21 250	32 423
Прочая кредиторская задолженность	12 234	26 437
	<b>33 484</b>	<b>58 860</b>
<i>Авансы полученные</i>	<b>1 277 065</b>	<b>1 116 122</b>
<b>Итого</b>	<b>5 601 044</b>	<b>5 626 901</b>

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



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Налог на добавленную стоимость	260 938	222 643
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	54 476	33 882
Налог на доходы физических лиц	4 902	-
Прочие налоги	3 010	3 055
<b>Итого</b>	<b>323 326</b>	<b>259 580</b>

**12. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли или убытка за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, включает в себя следующее:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Текущий налог на прибыль	(769 832)	(545 192)
Налог с дивидендов полученных	(1 959)	(6 509)
Налог на сверхприбыль	(73 048)	-
Корректировки в отношении прошлых лет	(39 813)	(6 285)
Отложенный налог на прибыль	226 632	132 871
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(658 020)</b>	<b>(425 115)</b>

В 2023 году в России был введен налог на сверхприбыль, подлежащий уплате в 2024 году. Налоговой базой налога является превышение средней арифметической величины прибыли, полученной компаниями Группы в 2021-2022 годах над аналогичным показателем за 2018-2019 годы.

В 2023 году перечислены обеспечительные платежи в счет уплаты налога на сверхприбыль. Таким образом, компании Группы получили право на применение вычета в соответствии с применимым законодательством. Указанное обстоятельство позволило снизить эффективную ставку по налогу на сверхприбыль до 5%.

Начисление налога на сверхприбыль отражено в статье «Расход по налогу на прибыль» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2023 год в сумме 73 048 тыс. рублей.

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023		Год, закончившийся 31 декабря 2022	
		%		%
Прибыль до налогообложения	2 966 161	100	2 115 855	100
Теоретический расход по налогу на прибыль	(593 232)	(20)	(423 171)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Налог на сверхприбыль	(73 048)	(3)	-	-
Корректировки в отношении прошлых лет	(37 662)	(1)	(6 285)	(0)
Налог с дивидендов полученных	(1 959)	(0)	(6 509)	(0)
Доходы и расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	47 881	2	10 850	1
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(658 020)</b>	<b>(22)</b>	<b>(425 115)</b>	<b>(19)</b>

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

Движение временных разниц за год, закончившийся на 31 декабря 2023 года	31 декабря 2023	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	1 января 2023
<b>Отложенные налоговые активы</b>				
Инвестиции	-	-	(134 449)	134 449
Дебиторская задолженность и авансы выданные	467 281	222 279	-	245 002
Денежные средства и их эквиваленты	97	(40)	-	137
Резервы	24 197	(726)	-	24 923
Кредиторская задолженность и авансы полученные	13 811	896	-	12 915
Налоговые убытки переносимые на будущее	9 313	7 616	-	1 697
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>514 699</b>	<b>230 025</b>	<b>(134 449)</b>	<b>419 123</b>
Эффект зачета	(359 348)	(3 393)	(322 290)	(33 665)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>155 351</b>	<b>226 632</b>	<b>(456 739)</b>	<b>385 458</b>

**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Движение временных разниц за год, закончившийся на 31 декабря 2023 года	31 декабря 2023	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	1 января 2023
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>				
Основные средства	(63 500)	(29 848)	-	(33 652)
Инвестиции	(295 830)	26 460	(322 290)	-
Товарно-материальные ценности	(18)	(5)	-	(13)
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(359 348)</b>	<b>(3 393)</b>	<b>(322 290)</b>	<b>(33 665)</b>
Эффект зачета	359 348	3 393	322 290	33 665
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Движение временных разниц за год, закончившийся на 31 декабря 2022 года	31 декабря 2022	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	1 января 2022
<b>Отложенные налоговые активы</b>				
Инвестиции	134 449	1 055	43 451	89 943
Дебиторская задолженность и авансы выданные	245 002	164 054	-	80 948
Товарно-материальные запасы	-	(6)	-	6
Денежные средства и их эквиваленты	137	(105)	-	242
Резервы	24 923	(13 895)	-	38 818
Кредиторская задолженность и авансы полученные	12 915	(15 240)	-	28 155
Налоговые убытки переносимые на будущее	1 697	1 697	-	-
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>419 123</b>	<b>137 560</b>	<b>43 451</b>	<b>238 112</b>
Эффект зачета	(33 665)	(4 689)	-	(28 976)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>385 458</b>	<b>132 871</b>	<b>43 451</b>	<b>209 136</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>				
Основные средства	(33 652)	(5 490)	-	(28 162)
Кредиты и займы полученные	-	814	-	(814)
Товарно-материальные ценности	(13)	(13)	-	-
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(33 665)</b>	<b>(4 689)</b>	<b>-</b>	<b>(28 976)</b>
Эффект зачета	33 665	4 689	-	28 976
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Реализация электроэнергии физическим лицам	14 035 402	12 338 601
Реализация электроэнергии юридическим лицам	39 523 384	37 522 021
Прочая выручка	145 613	158 383
<b>Итого</b>	<b>53 704 399</b>	<b>50 019 005</b>

**14. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	29 582 402	28 599 285
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	26 124 810	23 708 223
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	859 829	738 599
Услуги по управлению	843 234	677 896



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	252 332	214 394
Реклама	208 588	208 350
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	196 424	181 735
Почтовые расходы	123 808	118 865
Услуги по ограничению режима энергопотребления	78 602	80 001
Операционная аренда	69 439	68 946
Амортизация основных средств	64 299	48 803
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	58 560	81 810
Услуги по снятию показателей приборов учета	48 840	118 496
Материальные затраты	44 572	41 622
Коммунальные платежи	32 650	28 716
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	30 371	19 812
Услуги связи и коммуникации	23 298	20 689
Налоги, кроме налога на прибыль	13 579	16 104
Страхование	11 768	2 419
Амортизация нематериальных активов	11 613	25 124
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	11 382	13 288
Охрана	7 263	6 354
Командировочные и представительские расходы	2 223	2 486
Прочее	20 251	15 489
<b>Итого</b>	<b>58 720 137</b>	<b>55 037 506</b>

**15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	788 198	599 428
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	177 319	62 841
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	12 805	10 694
Доход от списания кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	5 992	6 885
Прибыль от выбытия основных средств	-	1 291
Прочие доходы	4 500	14 937
<b>Итого</b>	<b>988 814</b>	<b>696 076</b>

**16. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	119 599	141 454
Списание безнадежных долгов	64 267	45 866
Убытки от выбытия основных средств	105	-
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	171	-
Прочие	4 810	7 272
<b>Итого</b>	<b>188 952</b>	<b>194 592</b>

**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

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

**17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Процентные доходы по депозитным банковским счетам	107 672	102 436
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	82 923	17 045
Процентные доходы по займам выданным	29 608	29 918
Доходы от дивидендов	19 756	50 364
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости	12 459	-
Прочие доходы	26	148
<b>Итого</b>	<b>252 444</b>	<b>197 911</b>

**18. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Процентные расходы по банковским кредитам	88 583	423 049
Комиссия за досрочное погашение кредита	817	-
<b>Итого</b>	<b>89 400</b>	<b>423 049</b>

**19. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

**Принципы управления рисками**

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

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

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

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

Группа не применяет политику хеджирования финансовых рисков.

**Основные категории финансовых инструментов**

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

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

<b>Финансовые активы по справедливой стоимости</b>	<b>31 декабря 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Инвестиции в долевыми инструментами	2 714 902	641 275
<b>Итого</b>	<b>2 714 902</b>	<b>641 275</b>
<b>Финансовые активы по амортизированной стоимости</b>	<b>31 декабря 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 939 903	5 233 507
Займы выданные	-	212 640
Денежные средства и их эквиваленты	1 390 525	986 950
<b>Итого</b>	<b>6 330 428</b>	<b>6 433 097</b>
	<b>9 045 330</b>	<b>7 074 372</b>
<b>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости</b>	<b>31 декабря 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Кредиты и займы полученные	-	1 553 189
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 167 551	4 451 906
	<b>4 167 551</b>	<b>6 005 095</b>

**Кредитный риск**

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны контрагентов Группы в отношении определенных категорий финансовых активов. Для Группы этот риск связан, в основном, с дебиторской задолженностью (см. Примечание 6). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства Группы, имеют минимальный риск дефолта. В связи с тем, что Группа является гарантирующим поставщиком электроэнергии, свободный выбор контрагентов-покупателей на стадии заключения договоров сильно ограничен. В соответствии со статусом гарантирующего поставщика Группа обязана заключать и впоследствии исполнять договоры поставки электроэнергии с любым обратившимся с таким требованием физическим или юридическим лицом. При этом большинство таких покупателей не имеет индивидуального внешнего кредитного рейтинга и может оказаться неплатежеспособным или недобросовестным дебитором по причинам, не зависящим от политики управления дебиторской задолженностью, реализуемой Группой. Основным направлением такой политики для гарантирующего поставщика является регулярное выполнение претензионно-исковой работы в отношении покупателей-должников. Кроме того, в целях управления кредитным риском Группа, по возможности, стремится использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями и заказчиками.

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

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

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

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

Ниже приведена информация о долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам возникновения до вычета резервов по срокам давности:

**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2023						Итого
	Непросроченная	Менее месяца	от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	Более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	526 239	32 205	46 956	53 759	102 987	377 354	1 139 500
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	655 074	115 465	66 346	43 173	64 759	191 831	1 136 648
ЭСО и прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	2 568 774	297 492	216 576	180 868	366 884	2 719 049	6 349 643
Прочая торговая и прочая ДЗ	140 327	513	57	74	1 222	129 991	272 184
<b>Итого</b>	<b>3 890 414</b>	<b>445 675</b>	<b>329 935</b>	<b>277 874</b>	<b>535 852</b>	<b>3 418 225</b>	<b>8 897 975</b>

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2022						Итого
	Непросроченная	Менее месяца	от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	Более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	478 917	32 141	36 927	52 167	84 528	431 461	1 116 141
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	648 724	112 672	68 540	50 642	74 782	213 882	1 169 242
ЭСО и прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	1 681 226	376 161	458 205	329 975	603 414	2 440 370	5 889 351
Прочая торговая и прочая ДЗ	144 877	1 702	2 139	2 943	5 034	134 913	291 808
<b>Итого</b>	<b>2 953 744</b>	<b>522 676</b>	<b>565 811</b>	<b>435 727</b>	<b>767 758</b>	<b>3 220 626</b>	<b>8 466 342</b>



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

<b>31 декабря 2023</b>							
<b>Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ</b>	<b>Непросроченная</b>	<b>Менее месяца</b>	<b>от 1 до 3 месяцев</b>	<b>от 3 до 6 месяцев</b>	<b>от 6 до 12 месяцев</b>	<b>Более 12 месяцев</b>	<b>Итого</b>
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	381	6 844	3 858	7 539	15 926	295 096	329 644
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	7 531	5 316	6 081	6 298	16 202	137 123	178 551
ЭСО и прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)*	74 886	158 780	105 688	112 463	276 910	2 591 949	3 320 676
Прочая торговая и прочая ДЗ	2 030	46	13	23	389	126 700	129 201
<b>Итого</b>	<b>84 828</b>	<b>170 986</b>	<b>115 640</b>	<b>126 323</b>	<b>309 427</b>	<b>3 150 868</b>	<b>3 958 072</b>

<b>31 декабря 2022</b>							
<b>Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ</b>	<b>Непросроченная</b>	<b>Менее месяца</b>	<b>от 1 до 3 месяцев</b>	<b>от 3 до 6 месяцев</b>	<b>от 6 до 12 месяцев</b>	<b>Более 12 месяцев</b>	<b>Итого</b>
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	1 266	1 483	5 745	11 896	2 281	244 878	267 549
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	6 155	4 755	5 124	8 159	17 948	118 822	160 963
ЭСО и прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	185 200	26 518	48 817	63 099	107 273	2 321 203	2 752 110
Прочая торговая и прочая ДЗ	3 877	260	523	920	1 870	133 174	140 624
<b>Итого</b>	<b>196 498</b>	<b>33 016</b>	<b>60 209</b>	<b>84 074</b>	<b>129 372</b>	<b>2 818 077</b>	<b>3 321 246</b>

\* В 2023 году отражено обесценение просроченной дебиторской задолженности крупных энергосбытовых организаций в сумме 521 934 тыс. руб. в связи с изменением кредитных рисков.

На базе индивидуальной оценки был создан резерв по прочей дебиторской задолженности в связи с неплатежеспособностью контрагента. Дебиторская задолженность зарезервирована в полной сумме. Дебиторская задолженность и соответствующий резерв на 31 декабря 2023 года составили 998 438 тыс. рублей (на 31 декабря 2022 года – 998 438 тыс. рублей).

Также, на базе индивидуальной оценки был создан резерв по торговой дебиторской задолженности в связи с неплатежеспособностью контрагентов и расторжением договоров. На 31 декабря 2023 года дебиторская задолженность зарезервирована в полной сумме и составляет 425 881 тыс. рублей. Дебиторская задолженность на 31 декабря 2022 года составляла 311 246 тыс. руб., резерв по дебиторской задолженности на 31 декабря 2022 года равнялся 222 835 тыс. рублей.

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

**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

в течение срока погашения дебиторской задолженности. Фактические исторические данные о кредитных убытках были скорректированы на коэффициент, который показывает изменение платежной дисциплины потребителей (за исключением связанной стороны, информация о которой раскрыта выше) и составляет 1 для всех категорий дебиторов.

По состоянию на 31 декабря 2023 года, 31 декабря 2022 года в отношении просроченной, но не обесцененной дебиторской задолженности Группа не имела какого-либо обеспечения.

Максимальная величина кредитного риска Группы определяется балансовой стоимостью ее финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 6 330 428 тыс. рублей и 6 433 097 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

**Риск ликвидности**

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

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

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

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2023 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	Будущие денежные потоки		
			до 1 года	от 1 до 5 лет	Более 5 лет
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 167 550	4 167 550	4 167 550	-	-
<b>Итого</b>	<b>4 167 550</b>	<b>4 167 550</b>	<b>4 167 550</b>	-	-

31 декабря 2022 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	Будущие денежные потоки		
			до 1 года	от 1 до 5 лет	Более 5 лет
Задолженность по кредитам и займам	1 553 189	1 583 212	1 583 212	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 451 906	4 451 906	4 451 906	-	-
<b>Итого</b>	<b>6 005 095</b>	<b>6 035 118</b>	<b>6 035 118</b>	-	-

По состоянию на 31 декабря 2023 года краткосрочные обязательства Группы превышают краткосрочные активы на 327 475 тыс. рублей. Руководство Группы планирует покрыть дефицит ликвидности за счет укрепления платежной дисциплины потребителей электроэнергии, оптимизации затрат на обеспечение сбытовой деятельности, а также за счет привлечения в случае необходимости дополнительных кредитных средств. Материнская компания осуществляет управление и контроль за поддержанием ликвидных средств Группы на достаточном уровне и, в случае необходимости, окажет содействие в привлечении дополнительных кредитных средств как на внешнем рынке, так и из других компаний Группы ПАО ГК «ТНСэнерго».

Одним из основных направлений улучшения финансового состояния предприятия, является работа по снижению дебиторской задолженности покупателей электрической энергии. Для увеличения собираемости денежных средств ведется деятельность по взысканию дебиторской задолженности в судебном порядке. В частности, за период январь - декабрь 2023 года Группой к должникам – физическим лицам были поданы иски на общую сумму 271 439 тыс. рублей, к должникам – юридическим лицам иски на общую сумму



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

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

2 737 590 тыс. рублей. В указанный период Группой фактически получено по исполнительным листам денежных средств с физических лиц в сумме 173 547 тыс. рублей, с юридических лиц в сумме 1 173 616 тыс. рублей.

**Рыночные риски**

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

**Процентный риск**

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

Группа не учитывает какие-либо финансовые инструменты с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, либо для инструментов, имеющихся в наличии для продажи. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка за период или величину собственного капитала.

**Риски, связанные с тарифным регулированием**

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

**Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств**

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

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

31 декабря 2023 года	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	547 359	2 098 301
Нетто-суммы, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении;	547 359	2 098 301
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(547 359)	(547 359)
Нетто-сумма	-	1 550 942



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

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

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
<b>31 декабря 2022 года</b>		
Валовые суммы	655 087	2 636 749
Нетто-суммы, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении;	655 087	2 636 749
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(655 087)	(655 087)
Нетто-сумма	-	1 981 662

Раскрытые выше нетто-суммы, представленные в отчете о финансовом положении, являются частью торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности соответственно. Прочие суммы, включенные в эти статьи, не отвечают критериям для проведения зачета и не являются предметом соглашений, упомянутых выше.

Также в течение отчетного периода Группой были осуществлены взаимозачеты встречных требований с его контрагентами в сумме 1 006 103 тыс. рублей.

***Справедливая стоимость***

По состоянию на 31 декабря 2023 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

**20. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ**

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

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

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

Для поддержания или корректировки структуры капитала Группа может пересматривать свою инвестиционную программу, изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам через выкуп их долей или привлекать дополнительные вклады в уставный капитал. При этом Группа обязана выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость его чистых активов, определенная в соответствии с РСБУ, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

**21. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

***Налогообложение***

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

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



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

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

Указанные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. По мнению руководства Группы, 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 Группы, в частности по результатам налоговых проверок, в консолидированной 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 Группы не исключает, что в будущем возможны споры с контролирующими органами в отношении отдельных операций.

**Судебные разбирательства**

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

По мнению руководства Группы, по состоянию на отчетную дату отсутствуют какие-либо текущие судебные разбирательства или предъявленные претензии, которые могут оказать существенное негативное влияние на финансовое положение или финансовые результаты Группы, в случае необходимости Группой начисляются соответствующие резервы.

**Страхование**

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

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

**Отраслевые и структурные изменения**

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

**Окружающая среда**

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

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

**22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

**Отношения контроля**

Контролирующим акционером (материнской компанией) Группы является Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНС энерго» (ПАО ГК «ТНС энерго»). У Группы отсутствует конечная контролирующая сторона.

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

**Операции с ключевыми руководящими сотрудниками**

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Группы составили 49 996 тыс. рублей и 46 230 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, соответственно. Все вознаграждения являются

**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров Общества, отчисления на социальное обеспечение.

**Операции с ПАО ГК «ТНС энерго»**

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
<b>Реализация</b>		
Электроэнергия	5 558	-
Прочие товары, работы и услуги	2 786	2 786
<b>Итого</b>	<b>8 344</b>	<b>2 786</b>
<b>Приобретение</b>		
Услуги по управлению, агентские и иные услуги	(818 534)	(677 896)
Прочие работы и услуги	(910)	(534)
<b>Итого</b>	<b>(819 444)</b>	<b>(678 430)</b>
<b>Прочие операции</b>		
Займы выданные	-	(700 000)
Займы погашенные	212 640	487 360
Проценты полученные	37 851	41 115
Дивиденды начисленные к уплате	(146 585)	(185 049)

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	-	42 409
Торговая и прочая дебиторская задолженность	47 655	42 687
Авансы выданные	-	45 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(101 852)	(72 519)
Задолженность по займам выданным	-	212 640
Резервы предстоящих расходов	(24 700)	-

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

**Операции с прочими связанными сторонами под общим контролем**

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
<b>Реализация</b>		
Электроэнергия	86 770	186 030
Прочие доходы	152 819	50 239
<b>Итого</b>	<b>239 589</b>	<b>236 269</b>
<b>Прочие операции</b>		
Дивиденды к получению	17 797	43 856
Дивиденды начисленные к уплате	(138 029)	(163 343)
<b>Сальдо расчетов</b>	<b>31 декабря 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	800 484	646 120
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(779 518)	(357 596)

**Операции с компаниями, оказывающими значительное влияние на предприятия Группы**

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
<b>Реализация</b>		
Электроэнергия	2 181	-
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	4 168 945	3 811 431
<b>Итого</b>	<b>4 171 126</b>	<b>3 811 431</b>
<b>Приобретение</b>		
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	(13 009 203)	(12 035 937)
<b>Итого</b>	<b>(13 009 203)</b>	<b>(12 035 937)</b>



**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
<b>Прочие операции</b>		
Прочие доходы	205 679	79 379
Прочие расходы	(43 265)	(57 654)
Финансовые доходы	22 518	53 593
Получено кредитов	2 853 000	9 365 000
Погашено кредитов	(3 406 000)	(10 210 277)
Начислено процентов по кредитам	28 303	261 308
Погашено процентов по кредитам	(28 303)	(261 432)
Дивиденды уплаченные	(1 960)	-
<b>Сальдо расчетов</b>	<b>31 декабря 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	416 766	277 458
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(3 890)	(3 963)
Резервы предстоящих расходов	-	(25 200)
Задолженность по кредитам полученным	-	(853 000)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 083 200)	(1 153 178)

Все перечисленные виды расчетов со связанными сторонами не обеспечены.

Операции по приобретению инвестиций в связанные стороны раскрыты в примечании 5.

**Операции с компаниями, находящимися под контролем государства**

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**

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

<b>Операции</b>	Год, закончившийся 31 декабря 2023*	Год, закончившихся 31 декабря 2022*
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	4.20%	2.84%
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	40.18%	42.46%
Приобретение электроэнергии (мощности)	36.14%	39.16%
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	50.20%	49.23%
Получено кредитов от банков, связанных с государством	5 940 000	10 780 000
Погашено кредитов от банков, связанных с государством	(6 340 000)	(11 980 700)
Начислено процентов кредитам, полученным от банков, связанных с государством	25 681	155 589
Погашено процентов по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	(25 681)	(155 589)

**ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»**

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

<i>Сальдо расчетов</i>	<b>31 декабря 2023*</b>	<b>31 декабря 2022*</b>
Торговая дебиторская задолженность за электроэнергию	27,34%	28,67%
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	16,83%	41,51%
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	59,76%	68,58%
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	48,74%	46,49%
Задолженность по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	-	(100 000)
Остаток денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством	888 094	93 694

\*Проценты указаны, как соотношение к общей сумме соответствующих операций

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