



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

ПАО ГРУППА КОМПАНИЙ «ТНС ЭНЕРГО»

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

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
Аудиторское заключение независимых аудиторов	3-7
Консолидированный отчет о финансовом положении	8-9
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	10
Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	11-12
Консолидированный отчет о движении денежных средств	13-14
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	15-78

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества Группа компаний «ТНС энерго»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества Группа компаний «ТНС энерго» (далее – «Компания») и его дочерних организаций (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. примечание 10 к консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности являются одним из наиболее значимых вопросов аудита ввиду существенности суммы задолженности, наличия неопределенности в отношении ее возмещения и применения суждения в расчете ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности.</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проанализировали обоснованность учетной политики, принятой руководством в отношении ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности; - исследовали структуру дебиторской задолженности по типу контрагентов и провели анализ возрастной структуры дебиторской задолженности и изменения кредитных рисков за период; - проанализировали историю погашения и списания дебиторской задолженности за прошлые периоды; - оценили расчет ожидаемых кредитных убытков на основе фактических исторических данных и его корректировку на прогнозную информацию по погашению дебиторской задолженности с учетом статистики платежей на рынке электроэнергии, публикуемой АО «Центр финансовых расчетов»; - оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности.

Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств

См. примечание 26 к консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов, возникающих в ходе основной деятельности Группы, являются одним из наиболее значимых вопросов ввиду существенности сумм исков и претензий и большого объема суждений руководства в отношении возможного исхода судебных разбирательств и урегулирования претензий.</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проанализировали оценку руководства в отношении вероятности того или иного решения по текущим судебным разбирательствам и претензиям контрагентов и оценили, была ли отражена данная оценка в отчетности надлежащим образом; - проанализировали решения, вынесенные судебными инстанциями, и оценили вероятные исходы текущих судебных разбирательств и претензий контрагентов на основе информации о ходе разбирательств, доступной в публичных источниках и изучения материалов судебных дел; - оценили полноту и корректность раскрытия в консолидированной финансовой отчетности в отношении судебных разбирательств.

Обесценение нематериальных активов (гудвилл и статус гарантирующего поставщика)

См. примечание 8 к консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Обесценение нематериальных активов (гудвилл и статус гарантирующего поставщика) является одним из наиболее значимых вопросов аудита ввиду существенности суммы нематериальных активов, большого объема суждений руководства, связанных с их оценкой величины будущих денежных потоков и наличием неотъемлемого фактора неопределенности в отношении прогнозирования будущих денежных потоков.</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none">— проанализировали бюджет доходов и расходов, на базе которого формируется расчет прогнозных значений, а также проверили исходные данные моделей дисконтирования денежных потоков, такие как ставка дисконтирования, прогнозные значения выручки;— проанализировали чувствительность моделей к изменению основных допущений, а именно темпов роста выручки и ставки дисконтирования. <p>Мы также привлекли наших специалистов из отдела оценки, которые оказали нам помощь в проведении следующих процедур:</p> <ul style="list-style-type: none">— анализ обоснованности методологии, используемой Группой при построении моделей;— сравнение ключевых допущений, использованных Группой (таких как темпы роста выручки и расходов, ставка дисконтирования) с полученными из внешних источников отраслевыми, финансовыми и экономическими данными, а также с собственными историческими данными Группы и ее показателями. <p>Мы также оценили, отражают ли раскрытия в консолидированной финансовой отчетности надлежащим образом ключевые допущения, используемые для тестирования нематериальных активов на обесценение, в том числе ставки дисконтирования, а также чувствительность к изменению допущений в оценке.</p>

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в отчете 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 нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

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

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

Ответственность руководства и Совета директоров за консолидированную финансовую отчетность

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

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

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

Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности

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

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск обнаружения 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 Расимова

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет о финансовом положении

	Прим.	31 декабря 2023	31 декабря 2022
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	7 139 201	6 152 906
Нематериальный актив статус гарантирующего поставщика	8	19 479 462	19 479 462
Гудвилл и прочие нематериальные активы	8	1 115 325	1 076 405
Инвестиционное имущество		103 803	101 658
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	9	1 146 596	1 560
Долгосрочная дебиторская задолженность	10	2 264 846	2 650 626
Отложенные налоговые активы	17	3 536 100	2 878 722
Прочие внеоборотные активы		38 487	29 278
		34 823 820	32 370 617
Оборотные активы			
Запасы		23 328	17 059
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		109 067	102 084
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	10	73 119	262 410
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	30 826 016	37 461 321
Депозиты с ограниченным правом использования		-	117 750
Денежные средства и их эквиваленты	11	9 275 844	3 387 134
Беспоставочный форвард на акции		278 000	-
		40 585 374	41 347 758
ИТОГО АКТИВЫ		75 409 194	73 718 375
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	12	13 668	13 668
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(7 469 289)	(4 991 962)
Добавочный капитал		5 718 207	5 718 207
Нераспределенная прибыль		10 769 793	1 364 167
Итого собственный капитал, принадлежащий мате- ринской компании		9 032 379	2 104 080
Доля неконтролирующих собственников	5	1 665 716	1 031 791
Итого собственный капитал		10 698 095	3 135 871
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	35 119	50 184
Отложенные налоговые обязательства	17	2 233 312	2 976 584
Долгосрочная кредиторская задолженность	16	4 717 357	3 346 088
		6 985 788	6 372 856

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 15-78, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	7 278 098	12 529 525
Беспоставочный форвард на акции	15	-	262 396
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	39 117 643	45 033 563
Резервы	26	8 738 452	4 224 849
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		370 544	555 541
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	16	2 220 574	1 603 774
		57 725 311	64 209 648
Итого обязательства		64 711 099	70 582 504
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
		75 409 194	73 718 375




Стельнова Е.Н.
Генеральный директор
«27» апреля 2024 года

(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	18	282 223 200	265 040 491
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		39 316 804	35 810 479
Операционные расходы	19	(300 806 698)	(284 064 837)
Прочие доходы	20	4 292 413	5 259 565
Убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору	10	(7 344 056)	(7 624 634)
Прочие расходы	21	(6 112 613)	(4 187 509)
Операционная прибыль		11 569 050	10 233 555
Финансовые доходы	22	2 646 610	692 501
Финансовые расходы	23	(2 175 675)	(5 460 209)
Чистые финансовые доходы/(расходы)		470 935	(4 767 708)
Доля в чистом (убытке)/прибыли компаний, учитываемых методом долевого участия	9	(15)	29
Прибыль до налогообложения		12 039 970	5 465 876
Расход по налогу на прибыль	17	(2 666 187)	(453 047)
Прибыль за год		9 373 783	5 012 829
Прибыль за год, причитающаяся:			
Собственникам материнской компании		8 687 125	4 627 817
Неконтролирующим собственникам		686 658	385 012
Общий совокупный доход за год		9 373 783	5 012 829
Общий совокупный доход за год, причитающийся:			
Собственникам материнской компании		8 687 125	4 627 817
Неконтролирующим собственникам		686 658	385 012
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	13	863,10	415,57




Стельнова Е.Н.
 Генеральный директор
 «27» апреля 2024 года

Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале

Собственный капитал, принадлежащий материнской компании

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Накопленные убытки	Итого капитал, принадлежащий собственникам материнской компании	Неконтролирующая доля	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2022 года	13 668	(1 829 065)	5 718 207	(3 297 399)	605 411	716 518	1 321 929
Общий совокупный доход за год	-	-	-	4 627 817	4 627 817	385 012	5 012 829
Прибыль за год	-	-	-	4 627 817	4 627 817	385 012	5 012 829
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	(3 162 897)	-	33 749	(3 129 148)	(69 739)	(3 198 887)
Изменение доли неконтролирующих собственников (Примечание 4)	-	-	-	33 749	33 749	70 623	104 372
Дивиденды	-	-	-	-	-	(140 362)	(140 362)
Выкуп собственных акций	-	(3 162 897)	-	-	(3 162 897)	-	(3 162 897)
Остаток на 31 декабря 2022 года	13 668	(4 991 962)	5 718 207	1 364 167	2 104 080	1 031 791	3 135 871

Показатели консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 15-78, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Собственный капитал, принадлежащий материнской компании

	Собственные акции, выкупленные у акционеров			Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал, принадлежащий собственникам материнской компании	Неконтролирующая доля	Итого собственный капитал
	Уставный капитал	Выкупленные акции	Резервы					
Остаток на 1 января 2023 года	13 668	(4 991 962)	5 718 207	1 364 167	2 104 080	1 031 791	3 135 871	
Общий совокупный доход за год	-	-	-	8 687 125	8 687 125	686 658	9 373 783	
Прибыль за год	-	-	-	8 687 125	8 687 125	686 658	9 373 783	
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	(2 477 327)	-	718 501	(1 758 826)	(52 733)	(1 811 559)	
Изменение доли неконтролирующих собственников (Примечание 4)	-	-	-	1 303	1 303	(4 407)	(3 104)	
Дивиденды	-	-	-	-	-	(80 405)	(80 405)	
Выкуп собственных акций	-	(2 477 327)	-	-	(2 477 327)	-	(2 477 327)	
Прочие операции с собственниками (Примечание 9)	-	-	-	717 198	717 198	32 079	749 277	
Остаток на 31 декабря 2023 года	13 668	(7 469 289)	5 718 207	10 769 793	9 032 379	1 665 716	10 698 095	



Стельнова Е.Н.
Генеральный директор
«27» апреля 2024 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет о движении денежных средств

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года	Год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		12 039 970	5 465 876
<i>Корректировки</i>			
Амортизация	7,8	495 055	561 740
Восстановление обесценения нематериальных активов	8	-	(241 000)
Чистые финансовые (доходы)/расходы	22,23	(470 935)	4 767 708
Доля в чистом убытке/(прибыли) компаний, учитываемых методом долевого участия	9	15	(29)
Прибыль от выбытия основных средств	20	(10 530)	(10 345)
Обесценение прочих внеоборотных активов		-	10 621
Прочие доходы		(25 557)	(142 419)
Поток денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала		12 028 018	10 412 152
Изменение запасов		(6 269)	4 932
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		7 190 880	2 455 881
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(3 937 327)	227 081
Изменение резервов	26	4 513 603	845 196
Изменение депозитов с ограниченным правом распоряжения		117 750	(117 750)
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль		19 906 655	13 827 492
Проценты уплаченные		(2 260 334)	(3 287 358)
Налог на прибыль уплаченный		(4 446 426)	(1 714 404)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		13 199 895	8 825 730
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(1 455 486)	(1 035 215)
Поступления от реализации основных средств		49 750	16 812
Приобретение нематериальных активов		(95 869)	(146 438)
Проценты полученные		1 422 280	644 178
Приобретение доли в совместном предприятии		(210 000)	-
Погашение займов выданных		45 015	-
Дивиденды полученные		1 344	-
Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности		(242 966)	(520 663)

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 15-78, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года	Год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Финансовая деятельность			
Привлечение кредитов и займов	14	92 657 723	100 658 278
Погашение кредитов и займов	14	(97 943 700)	(104 859 390)
Погашение обязательств по аренде	14	(18 886)	(19 208)
Дивиденды уплаченные		(70 929)	(104 638)
Погашение обязательств по форварду и выкуп собственных акций		(1 666 653)	(3 333 303)
(Приобретение)/реализация долей неконтролирующих собственников	4	(3 104)	104 372
Прочие финансовые потоки		(22 670)	-
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности		(7 068 219)	(7 553 889)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		5 888 710	751 178
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	11	3 387 134	2 635 956
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	11	9 275 844	3 387 134

Группа классифицировала:

- денежные платежи по основной части арендных платежей как финансовую деятельность;
- денежные платежи, относящиеся к процентам, как операционную деятельность, что соответствует варианту представления оплаты процентов, выбранному Группой; и
- платежи по краткосрочной аренде и по аренде активов с низкой стоимостью как операционную деятельность.

Неденежные операции по финансовой деятельности раскрыты в Примечаниях 14, 15.




 Стельнова Е.Н.
 Генеральный директор
 «27» апреля 2024 года

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 15-78, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.1. Группа и ее основная деятельность

ПАО Группа компаний «ТНС энерго» (далее – «Группа») была образована в результате приобретения приватизированных энергосбытовых компаний в различных регионах Российской Федерации.

Материнской компанией Группы является ПАО ГК «ТНС энерго».

Основные дочерние общества, входящие в Группу, представлены в Примечании 4.

По состоянию на 31 декабря 2023 года у Группы отсутствовала конечная контролирующая сторона.

Основным видом деятельности Группы является реализация электрической энергии (мощности) физическим и юридическим лицам на территории Российской Федерации. На территории присутствия всем энергосбытовым компаниям Группы присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии.

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 вкупе 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 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 выходящих экспортных рынков, сменой рынков поставок и технологий, а также изменением логистических и производственных цепочек.

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

1.3. Непрерывность деятельности

По состоянию на 31 декабря 2023 года величина краткосрочных обязательств Группы превышает величину оборотных активов на 17,1 млрд руб. (на 31 декабря 2022 года на 22,9 млрд руб.). Спецификой деятельности Группы является наличие кассового разрыва, связанного с необходимостью своевременной оплаты приобретенной на оптовом рынке электроэнергии и услуг по передаче при неизбежных задержках оплаты поступающей от потребителей электроэнергии.

В 2023 году Группа сократила величину превышения краткосрочных обязательств над оборотными активами на 5,8 млрд руб.

Просроченная задолженность за услуги по передаче электрической энергии по состоянию на 31 декабря 2023 года составила 2,49 млрд рублей. Снижение за 2023 год произошло на 5,7 млрд руб., в том числе перед ПАО «Россети» на 5,7 млрд рублей. При этом на данный момент просроченную задолженность за услугу по передаче электрической энергии имеет только 1 сбытовая компания из 10, входящих в Группу.

Также продолжается работа по согласованию порядка «прозрачного» информационного обмена для исключения разногласий: разногласия за услугу по передаче электрической энергии ПАО «Россети» за 12 месяцев 2023 года снижены на 0,6 млрд руб., разногласия по объему потерь электрической энергии ПАО «Россети» за 12 месяцев 2023 года снижены на 1,78 млрд руб.

В 2023 году были подписаны соглашения о реструктуризации задолженности за услугу по передаче электрической энергии с ПАО «Россети Центр и Приволжье» на общую сумму 1,65 млрд руб., в том числе по ПАО «ТНС энерго НН» - 1,07 млрд руб., АО «ТНС энерго Тула» - 0,58 млрд рублей. ПАО «ТНС энерго Ярославль» заключено соглашение о реструктуризации задолженности за услугу по передаче электрической энергии с ПАО «Россети Центр» на сумму 1,32 млрд рублей. Кроме того, заключены соглашения о реструктуризации пеней, в том числе АО «ТНС энерго Тула» на сумму 0,69 млрд руб., ПАО «ТНС энерго Ярославль» на сумму 0,07 млрд рублей. Сбытовые компании группы «ТНС энерго» осуществляют платежи по подписанным соглашениям о реструктуризации точно в соответствии с графиками.

Между ПАО ГК «ТНС энерго» и ПАО «Россети» продолжается обсуждение возможности реструктуризации оставшейся суммы кредиторской задолженности за услугу по передаче электрической энергии. Руководство Группы уверено, что реструктуризация долгов будет завершена в обозримом будущем, так как ПАО «Россети» заинтересовано в продолжении сотрудничества с одной из крупнейших групп энергосбытовых компаний, являющейся значительным контрагентом. Это позволит компаниям группы «ТНС энерго» осуществлять в полном объеме текущие платежи за услугу по передаче и погасить ранее накопленную задолженность, а компаниям ПАО «Россети» сформировать четкий график поступлений от одного из крупнейших контрагентов для формирования собственного бюджета, позволяющего осуществлять текущую деятельность в целях обеспечения бесперебойного и надежного снабжения электрической энергией потребителей.

ПАО «Россети» является основным кредитором Группы. Представители ПАО «Россети» являются членами советов директоров компаний Группы и оказывают существенное влияние на ее корпоративное управление, уделяя повышенное внимание вопросам эффективности работы компаний Группы и их финансовому оздоровлению.

Группа получает стабильный денежный поток от операционной деятельности, который позволяет обслуживать и оптимизировать кредитный портфель в зависимости от потребности в течение года. По итогам 2023 года общий кредитный долг Группы был снижен на 6,92 млрд руб. Была погашена форвардная сделка на сумму 1,67 млрд руб., а также снизилась задолженность по оборотным кредитам на 5,25 млрд руб. Основной

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

объем задолженности Группы приходится на ПАО «Московский кредитный банк», АО «МОСОБЛБАНК», АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк». В 2023 году проведена работа по продолжению сотрудничества с банками, а именно: подтверждены и продлены лимиты кредитования, а также увеличен лимит по «ПАО «ТНС энерго НН» с ПАО «Промсвязьбанк» в размере 8,25 млрд руб., в июле 2023 года рефинансированы краткосрочные кредитные линии с АО АКБ «Новикомбанк» на 2 млрд руб. Также заключены соглашения об открытии кредитных линий с ПАО «Московский кредитный банк» на общую сумму 9,2 млрд руб. При этом продолжается сотрудничество в части кредитования с АО «Альфа-Банк» (в 2023 году увеличен лимит кредитования по ПАО «ТНС энерго НН» до 1,4 млрд руб.), ПАО «Совкомбанк», ПАО Банк «Кузнецкий». Величина неиспользованных кредитных лимитов раскрыта в Примечании 24.

Необходимая валовая выручка (НВВ) компаний Группы ТНС энерго на 2024 год увеличится на 7,7% или 2,6 млрд руб. по отношению к 2023 году, что также ведет к улучшению финансового состояния Группы. В бизнес-плане Группы компаний «ТНС энерго» на 2024 год запланирован рост маржинальной прибыли на 2 млрд руб. по отношению к 2023 году, что обеспечит уровень рентабельности по маржинальной прибыли на уровне 10,3% (для сравнения: рентабельность в 2021 году составила 7,8%, в 2022 г. – 9,0%).

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

2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Заявление о соответствии МСФО

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

Компании Группы ведут бухгалтерский учет в российских рублях (далее «руб.») в соответствии с законодательством Российской Федерации в области бухгалтерского учета и отчетности. При этом российские стандарты бухгалтерского учета значительно отличаются от аналогичных принципов для целей МСФО.

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

2.2. База определения стоимости

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости за исключением финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки, и инвестиционного имущества, которое учитывается по справедливой стоимости.

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой компаний Группы, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования Группой 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

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, раскрыта в следующих примечаниях:

- Примечание 10 – резервы в отношении обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности;
- Примечание 17 – отложенные налоговые активы;

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

- Примечание 8 – оценка возмещаемости гудвилла и нематериальных активов с неопределенным сроком использования на предмет обесценения;
- Примечания 10 и 24 (кредитный риск) – оценка резерва под ожидаемые кредитные убытки в отношении дебиторской задолженности и активов по договору: ключевые допущения при определении средневзвешенной величины убытка;
- Примечание 26 – резервы.

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

3.1. Изменение существенных положений учетной политики

Принципы учетной политики, изложенные в Примечаниях 3.2-3.13, 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.

- **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 учетной политике, они повлияли на соответствующее раскрытие 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 3.2-3.13.

3.2. Принципы консолидации

Дочерние предприятия

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернее предприятие, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данного предприятия с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних предприятий подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на долю собственников неконтролирующей доли участия в дочернем предприятии, в полном объеме отражаются на счете неконтролирующих долей участия, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия)

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их. 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. Совместными предприятиями являются объекты соглашений, над которыми у Группы есть совместный контроль, при котором Группа обладает правами на долю в чистых активах данных объектов. Группа не имеет прав на все активы совместных предприятий и не несет ответственности по их обязательствам. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия учитываются методом долевого участия и при первоначальном признании отражаются по фактической стоимости. Фактическая стоимость инвестиции включает также затраты по осуществлению соответствующей сделки.

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности подлежат взаимному исключению операции и сальдо расчетов между членами Группы, а также любые суммы нерезализованной прибыли или расходов, возникающих по операциям между ними. Нереализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, элиминируются за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нереализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нерезализованная прибыль, но только в части необесценившейся величины соответствующего (базового) актива.

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.

Классификация и последующая оценка

При первоначальном признании финансовые активы классифицируются:

- 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 предназначенными 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.

Все финансовые активы, которые не отвечают критериям для их оценки по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Это включает все производные финансовые активы. При первоначальном признании Группа может по собственному усмотрению классифицировать, без права последующей реклассификации, финансовый актив, который отвечает критериям для оценки по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, как оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если это позволит устранить или значительно уменьшить учетное несоответствие, которое иначе возникло бы.

Финансовые активы – оценка бизнес-модели

Группа проводит оценку цели бизнес-модели, в рамках которой удерживается актив, на уровне портфеля

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

финансовых инструментов, поскольку это наилучшим образом отражает способ управления бизнесом и предоставления информации руководству. При этом рассматривается следующая информация:

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

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

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

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

- условные события, которые могут изменить сроки или сумму потоков денежных средств;
- условия, которые могут корректировать купонную ставку, предусмотренную договором, включая условия о переменной ставке;
- условия о досрочном погашении и пролонгации срока действия; и
- 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.

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Эти активы впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Нетто-величины прибыли и убытка, включая любой процентный или дивидендный доход, признаются в составе прибыли или убытка за период.
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Эти активы впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость уменьшается на величину убытков от обесценения. Процентный доход, положительные и отрицательные курсовые разницы и суммы обесценения признаются в составе прибыли или убытка. Любая прибыль или убыток от прекращения признания признается в составе прибыли или убытка за период.
Инвестиции в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Эти активы впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Дивиденды признаются как доход в составе прибыли или убытка за период, если только не очевидно, что дивиденд представляет собой возмещение части первоначальной стоимости инвестиции. Прочие нетто-величины прибыли или убытка признаются в составе прочего совокупного дохода и никогда не реклассифицируются в категорию прибыли или убытка за период.

Финансовые обязательства – классификация, последующая оценка и прибыли и убытки

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

Модификация условий финансовых активов и финансовых обязательств

Финансовые активы

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

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

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

руководствуется указаниями по аналогии с финансовыми активами.

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

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

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

Финансовые обязательства

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

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

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

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

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

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

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

Прекращение признания**Финансовые активы**

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

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

Финансовые обязательства

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

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

Взаимозачет

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

3.4. Основные средства**Признание и оценка**

Все объекты основных средств отражаются по фактической (первоначальной или условной первоначальной) стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств, поступивших в Группу после даты перехода на МСФО (1 января 2012 года) включала все затраты, непосредственно связанные с их приобретением (строительством) и доведением до рабочего состояния, пригодного для целевого использования.

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

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 прибылей и убытков за период. Арендованные основные средства амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что к ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды.

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

Здания и сооружения	1-141 лет
Машины и оборудование	1-30 лет
Вычислительная и Оргтехника	1-22 лет
Транспорт	1-20 лет
Прочие	1-33 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. Нематериальные активы

Гудвилл

Гудвилл, возникающий при приобретении дочерних предприятий, отражается по себестоимости за вычетом убытков от обесценения.

Сделки приобретения, осуществленные в период до 1 января 2012 года

По приобретениям, осуществленным в период до 1 января 2012 года, гудвилл представляет собой превышение стоимости приобретения над величиной, отражающей долю участия Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств приобретенного предприятия. Если это превышение выражалось отрицательной величиной («отрицательный гудвилл»), то вся его сумма сразу признавалась в составе прибыли или убытка за период.

Статус гарантирующего поставщика

Нематериальные активы «статусы гарантирующего поставщика», приобретенные Группой по результатам объединения бизнеса, оцениваются при первоначальном признании по справедливой стоимости на дату приобретения.

В соответствии с действующими правилами функционирования розничных рынков электрической энергии Российской Федерации прекращение статуса гарантирующего поставщика может произойти в связи с банк-

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

ротством, ликвидацией, добровольным отказом, исключением из реестра участников оптового рынка электроэнергетики или нарушением антимонопольного законодательства. С момента образования свободного розничного рынка электроэнергетики было только несколько случаев прекращения или замены гарантирующих поставщиков.

В результате анализа соответствующих фактов и обстоятельств Группа не предполагает наступления обстоятельств, которые могли бы привести к потере статуса гарантирующего поставщика дочерними предприятиями Группы, и соответственно не видит временных ограничений в отношении срока, на протяжении которого дочерние предприятия Группы, имеющие статус гарантирующего поставщика, смогут выполнять свои обязательства для сохранения статуса гарантирующего поставщика на соответствующих территориях деятельности и ожидают получать денежные потоки, связанные с данными нематериальными активами. Соответственно нематериальные активы «статусы гарантирующего поставщика» имеют неопределенный срок полезного использования.

3.6. Обесценение активов

Непроизводные финансовые активы

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

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

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

Оценочные резервы под убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности всегда будут оцениваться в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. 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 залогового обеспечения (при его наличии); или
- финансовый актив просрочен более, чем на 365 дней, за исключением финансовых активов, по которым происходит урегулирование разногласий с контрагентами.

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

12-месячные ОКУ представляют собой ту часть ОКУ, которая возникает в результате событий дефолта, которые

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

возможны в течение 12 месяцев после отчетной даты (или более короткого периода, если ожидаемый срок действия финансового инструмента меньше 12 месяцев).

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

Оценка ОКУ

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

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

Кредитно-обесцененные финансовые активы

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

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

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

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

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

Списания

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

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

3.7. 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.

3.8. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства

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

3.9. 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, сроки оплаты по которым различаются, но как правило, не превышают 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.

3.10. 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.

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.11. 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.

3.12. 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.

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.

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.13. Сегментная отчетность

Операционный сегмент представляет собой компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, в результате которой может быть заработана выручка и понесены расходы, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. Показатели деятельности всех операционных сегментов, в отношении которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно анализируются руководством Компании, ответственным за принятие оперативных решений Группы, с целью принятия решений о распределении ресурсов между сегментами и оценки их финансовых результатов.

Отчетные данные о результатах деятельности сегментов, направляемые руководству Компании, ответственному за принятие оперативных решений Группы, включают статьи, которые относятся к сегменту непосредственно, а также те, которые могут быть отнесены к нему на разумной основе.

3.14. 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.

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 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.

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.

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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).

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

4. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ ГРУППЫ

Ниже представлены дочерние предприятия Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года.

Наименование дочерней компании	Основной вид деятельности	Страна учредения	31 декабря 2023		31 декабря 2022	
			Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	Реализация электроэнергии	Россия	95,15	91,88	95,15	91,88
АО «ТНС энерго Карелия»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	93,52	100,00	93,48
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	Реализация электроэнергии	Россия	97,41	93,74	97,41	93,74
ПАО «ТНС энерго НН»	Реализация электроэнергии	Россия	98,04	95,42	98,04	95,42
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	Реализация электроэнергии	Россия	98,00	91,12	98,00	91,11
АО «ТНС энерго Тула»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	94,90	100,00	94,87
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	Реализация электроэнергии	Россия	97,87	92,31	97,87	92,30
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ООО «ТНС энерго Пенза»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00
ПАО «ТНС энерго Кубань»	Реализация электроэнергии	Россия	88,20	86,78	88,12	86,70
ООО «ЕИРЦ «Южный»	Начисление и прием платежей за коммунальные услуги	Россия	100,00	92,31	100,00	92,30
ООО «Гарант Энерго»	Реализация электроэнергии	Россия	100,00	100,00	100,00	100,00

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Приобретение и продажа долей дочерних компаний без потери контроля

В течение 2023 года в результате реализации и приобретения долей в дочерних компаниях без потери контроля произошли следующие изменения в структуре капитала Группы:

	Стоимость покупки	Изменение доли неконтролирующих собственников в результате изменения эффективной доли владения	Изменение нераспределенной прибыли
Покупка части акций			
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»*	-	(4)	4
ПАО «ТНС энерго Карелия»*	-	(252)	252
ПАО «ТНС энерго Воронеж»*	-	(12)	12
ПАО «ТНС энерго НН»*	-	151	(151)
ПАО «ТНС энерго Ярославль»*	-	127	(127)
ПАО «ТНС энерго Тула»*	-	(15)	15
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»*	-	(821)	821
ПАО «ТНС энерго Кубань»	(3 104)	(3 581)	477
Итого	(3 104)	(4 407)	1 303

* изменение доли в компании связано с изменением эффективной доли ввиду перекрестного владения акциями дочерними компаниями.

В течение 2022 года в результате реализации и приобретения долей в дочерних компаниях без потери контроля произошли следующие изменения в структуре капитала Группы:

	Стоимость продажи	Изменение доли неконтролирующих собственников в результате изменения эффективной доли владения	Изменение нераспределенной прибыли
Продажа/(покупка) части акций			
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	-	682	(682)
ПАО «ТНС энерго Карелия»	-	2 518	(2 518)
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	6 192	3 109	3 083
ПАО «ТНС энерго НН»	35 921	(23 706)	59 627
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	5 760	(8 416)	14 176
ПАО «ТНС энерго Тула»	-	(2 911)	2 911
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	4 265	18 549	(14 284)
ПАО «ТНС энерго Кубань»	52 234	80 786	(28 552)
ООО «ЕИРЦ «Южный»	-	12	(12)
Итого	104 372	70 623	33 749

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

5. НЕКОНТРОЛИРУЮЩИЕ ДОЛИ

Следующая таблица содержит обобщенную информацию до исключения внутригрупповых расчетов в отношении каждого дочернего предприятия Группы, неконтролирующая доля участия в которых является существенной. Некоторые показатели отличаются от показателей в отдельных отчетностях дочерних компаний по причине обоснованных различий в требованиях МСФО по учету отдельных операций в отдельной и консолидированной отчетности.

31 декабря 2023	ПАО "ТНС энерго Марий Эл"	ПАО "ТНС энерго Воро- неж"	ПАО "ТНС энерго НН"	ПАО "ТНС энерго Ростов- на-Дону"	ПАО "ТНС энерго Кубань"	Итого
Неконтролирующая доля в процентах	8,12%	6,26%	4,58%	7,69%	13,22%	
Внеоборотные активы	1 936 756	1 702 117	7 196 276	8 966 001	8 413 270	33 751 049
Оборотные активы	1 822 067	5 207 063	8 652 019	6 078 031	8 596 285	38 046 380
Долгосрочные обязательства	58 216	-	3 006 454	778 913	813 147	6 647 876
Текущие обязательства	1 209 987	4 104 994	24 450 261	5 996 872	8 211 488	55 081 761
Чистые активы	2 490 620	2 804 186	(11 608 420)	8 268 247	7 984 920	128 239
Балансовая стоимость неконтролирующей доли	197 110	187 040	(509 718)	699 301	1 073 567	18 416
Выручка и компенсация потерь (Убыток)/Прибыль	9 854 847	34 208 251	49 632 913	61 751 219	79 743 967	292 283 047
Общий совокупный (убыток)/доход (Убыток)/Прибыль, приходящаяся на неконтролирующую долю	58 664	1 093 011	(3 189 597)	2 759 122	3 729 479	4 949 287
Денежные потоки от операционной деятельности	4 764	68 448	(146 158)	212 144	493 102	686 658
Денежные потоки от инвестиционной деятельности	867 622	1 840 988	(2 133 524)	2 219 332	4 415 537	
Денежные потоки от финансовой деятельности	46 195	(565 776)	(79 114)	61 568	260 446	
в том числе дивиденды неконтролирующим акционерам	(103 038)	(345 745)	2 087 871	(1 847 838)	(3 034 965)	
Чистые активы	(16 295)	(15 982)	-	(11 077)	(32 888)	
Чистые активы	810 779	929 467	(124 767)	433 062	1 641 018	

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

31 декабря 2022	ПАО "ТНС энерго Марий Эл"	ПАО "ТНС энерго Воро- неж"	ПАО "ТНС энерго НН"	ПАО "ТНС энерго Ростов- на-Дону"	ПАО "ТНС энерго Кубань"	Прочие инди- видуально не- существенные дочерние пред- приятия	Итого
	8,12%	6,26%	4,58%	7,70%	13,30%		
Неконтролирующая доля в процентах							
Внеоборотные активы	1 974 519	1 393 099	6 892 389	8 094 103	8 260 530	5 490 713	32 105 353
Оборотные активы	1 740 212	3 967 597	11 103 487	6 380 179	7 412 289	8 361 158	38 964 922
Долгосрочные обязательства	262 130	28 822	3 374 045	889 752	936 652	433 277	5 924 678
Текущие обязательства	921 989	3 274 531	23 740 655	7 777 959	10 205 726	13 783 962	59 704 822
Чистые активы	2 530 612	2 057 343	(9 118 824)	5 806 571	4 530 441	28 069 110	5 440 775
Балансовая стоимость неконтролирующей доли	208 515	135 009	(395 787)	503 365	616 493	(365 368)	1 031 791
Выручка и компенсация потерь (Убыток)/Прибыль	9 005 307	32 679 251	50 232 487	57 773 394	70 826 801	54 337 012	274 854 252
Общий совокупный (убыток)/доход	623 244	1 031 734	(2 548 988)	1 822 829	1 127 879	1 376 203	3 432 901
(Убыток)/Прибыль, приходящаяся на неконтролирующую долю	50 613	64 625	(116 859)	140 737	149 995	95 901	385 012
Денежные потоки от операционной деятельности	551 335	1 781 891	(196 582)	2 306 080	1 676 246		
Денежные потоки от инвестиционной деятельности	25 539	(96 797)	297 656	(162 629)	(177 812)		
Денежные потоки от финансовой деятельности	(738 438)	(1 308 082)	(18 394)	(1 812 470)	(1 264 871)		
в том числе дивиденды неконтролирующим акционерам	(24 677)	(50 549)	-	(9 489)	(35 034)		
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(161 564)	377 012	82 680	330 981	233 563		



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

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

6. ОТЧЕТНОСТЬ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа выделила двенадцать отчетных сегментов, описанных ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы. Стратегические бизнес-единицы реализуют электроэнергию в различных регионах Российской Федерации, и управление ими осуществляется отдельно.

Сегмент «Прочие» объединяет несущественные компании, деятельность которых не связана с основной деятельностью Группы. Ни один из операционных сегментов, вошедших в сегмент «Прочие», не соответствует количественным критериям для выделения отчетных сегментов ни за 2023 год, ни за 2022 год.

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

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

Межсегментная выручка представляет собой в основном выручку от оказания услуг управления материнской компанией дочерними обществами. Вознаграждение по договорам формируется с учетом нормы рентабельности, а также уровня реализации, эффекта от покупки (продажи) электрической энергии на оптовом рынке и финансового состояния дочернего общества.

Информация об отчетных сегментах представлена ниже.

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Мий Эл»	АО «ТНС энерго Ка-релия»	АО «ТНС энерго Ми-рий Эл»	ПАО «ТНС энерго Во-ронск»	ПАО «ТНС энерго Яро-славль»	ПАО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС эне-рго Ростов-на-Дону»	ООО «ТНС эне-рго Пенза»	ПАО «ТНС эне-рго Ку-басть»	Прочие	Итого	
Выручка от внешних покупате-лей	112 170	9 869 047	7 774 697	34 283 591	49 577 876	21 229 302	27 876 383	61 870 166	12 051 537	16 394 364	80 194 486	1 364 493	322 598 112
в том числе компенсация потерь	-	957 556	737 309	3 981 992	5 421 256	2 619 150	2 457 168	8 110 567	1 470 264	1 538 771	12 014 917	1 352	39 330 302
в том числе реализация электро-энергии юридическим лицам	110 705	7 117 521	4 859 685	23 499 766	36 114 755	14 574 995	20 466 746	39 523 603	8 270 847	11 860 313	48 289 883	1 283 946	215 972 765
в том числе реализация электро-энергии физическим лицам	-	1 760 346	2 087 536	6 711 000	7 974 351	3 948 286	4 854 628	14 035 402	2 285 259	2 986 471	19 256 434	-	65 899 713
Выручка от продаж между сег-ментами	4 779 729	2 024	163 920	2 082	93 904	20 429	189 010	-	706	39 403	2 498	13 289	5 306 994
Выручка сегментов	4 891 899	9 871 071	7 938 617	34 285 673	49 671 780	21 249 731	28 065 393	61 870 166	12 052 243	16 433 767	80 196 984	1 377 782	327 905 106
Процентные доходы	72 518	62 162	30 048	224 542	38 070	20 551	29 399	133 985	44 891	21 446	201 130	2 457	881 199
Процентные расходы	87 493	1 833	2 325	-	760 030	335 711	122 518	88 583	5 725	45 123	108 269	12	1 557 622
(Убыток)/Прибыль за год	51 262 727	2 247 708	19 635	5 584 780	(275 975)	(470 369)	(165 360)	5 576 124	786 220	7 679 019	3 401 768	1 023 362	76 669 639



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

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма-рий Эл»	АО «ТНС энерго Ма-лия»	АО «ТНС энерго Каре-неж»	ПАО «ТНС энерго Вороней»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Дон»	ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Кузбасс»	Прочие	Итого
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегментов до вычета резерва	8 230	1 501 286	1 126 293	3 416 917	15 822 484	4 664 260	4 469 748	6 735 607	1 248 970	2 327 996	8 650 889	112 616	50 085 296		
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегментов до вычета резерва	-	71 516	93 547	159 519	784 967	398 382	317 657	1 066 613	242 126	124 474	1 597 530	-	4 856 331		
Денежные средства сегментов	498 745	903 378	401 769	1 778 778	186 352	307 278	482 479	1 382 008	657 167	385 342	2 231 932	62 610	9 277 838		
Активы сегментов	506 975	2 476 180	1 621 609	5 355 214	16 793 803	5 369 920	5 269 884	9 184 228	2 148 263	2 837 812	12 480 351	175 226	64 219 465		
Кредиты и займы сегментов	-	-	-	-	5 960 853	1 200 000	1 046 826	-	-	100 000	-	-	8 307 679		
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)	6 674	245 252	392 743	899 176	1 149 994	609 113	635 182	1 439 158	310 472	422 602	1 741 383	1 852 919	9 704 668		
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	3 406	383 203	305 430	932 589	8 983 077	2 146 459	1 814 056	2 071 189	516 197	496 943	2 670 210	15 706	20 338 465		
Обязательства сегментов	10 080	628 455	698 173	1 831 765	16 093 924	3 955 572	3 496 064	3 510 347	826 669	1 019 545	4 411 593	1 868 625	38 350 812		



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

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

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма-рин Эл»	АО «ТНС энерго Ка-релия»	ПАО «ТНС энерго Во-ронск»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро-славль»	АО «ТНС энерго Тула»	энерго Рес-тов-на-Дону»	ПАО «ТНС энерго Ве-ликий Нов-город»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Ку-бань»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупате-лей	87 692	9 012 592	6 688 945	32 745 391	50 231 798	20 477 729	26 618 991	57 969 908	10 692 720	14 810 957	71 248 807	1 473 378	302 058 908
в том числе компенсация потерь	-	904 083	532 625	3 749 453	4 945 186	2 581 580	2 246 622	7 816 600	1 385 223	1 460 413	10 133 276	-	35 755 061
в том числе реализация электроэнер-гии юридическими лицами	-	6 505 403	4 278 270	22 841 133	37 677 147	14 409 025	20 199 419	37 522 233	7 239 604	10 586 815	43 518 270	1 394 927	206 172 246
в том числе реализация электроэнер-гии физическими лицами	85 736	1 576 348	1 813 735	6 077 956	7 552 071	3 429 252	4 391 696	12 338 601	2 011 822	2 721 459	16 993 710	-	58 992 376
Выручка от продаж между сег-ментами	3 143 230	2 294	240 529	2 082	122 628	11 887	331 538	-	705	12 269	11 487	11 902	3 890 551
Выручка сегментов	3 230 922	9 014 886	6 929 474	32 747 473	50 354 426	20 489 616	26 950 529	57 969 908	10 693 425	14 823 226	71 260 294	1 485 280	305 949 459
Процентные доходы	54 265	30 795	11 262	119 136	54 592	28 560	37 295	99 786	22 177	32 530	151 495	4 697	646 590
Процентные расходы	102 506	39 243	25 820	39 440	668 983	258 253	142 787	418 977	80 395	177 719	593 978	42	2 548 143
(Убыток)/Прибыль за год	(5 476 624)	469 097	20 793	1 486 713	1 355	36 980	14 264	472 845	140 007	1 141 512	461 307	(405 825)	(1 637 576)

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

По состоянию на 31 декабря 2022 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма-рий Эл»	АО «ТНС энерго Ма-лия»	АО «ТНС энерго Каре-неж»	ПАО «ТНС энерго Ворон-неж»	ПАО «ТНС энерго Ма-славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ростов-Дон»	ООО «ТНС энерго Вели-кий Новго-род»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Ку-бань»	Прочие	Итого
Задолженность розничных поку-пателей-потребителей электро-энергии (мощности) сегментов до вычета резерва	19 464	1 537 213	1 105 899	3 537 941	16 708 955	4 954 108	5 449 307	6 621 745	1 276 863	2 350 407	8 695 397	134 817	52 392 116
Задолженность сетевых компа-ний за приобретенные потери электроэнергии сегментов до вычета резерва	-	41 840	69 725	187 722	738 160	505 105	365 066	1 046 200	342 722	108 533	1 353 673	-	4 758 746
Денежные средства сегментов	85 442	92 510	68 771	849 211	310 354	77 117	106 012	949 148	47 469	159 524	590 583	51 902	3 388 043
Активы сегментов	104 906	1 671 563	1 244 395	4 574 874	17 757 469	5 536 330	5 920 385	8 617 093	1 667 054	2 618 464	10 639 653	186 719	60 538 905
Кредиты и займы сегментов	642 294	-	150 000	-	4 520 000	1 600 066	1 027 128	1 553 189	350 000	825 000	2 760 158	24 182	13 452 017
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)	2 105	297 212	340 291	1 060 973	1 266 484	732 719	646 989	1 574 867	310 056	417 944	1 752 111	1 942 053	10 343 804
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми ком-паниями за транзит электроэнер-гии	4 052	370 230	277 299	936 560	12 106 332	2 245 286	3 184 716	2 128 587	494 818	495 642	2 640 893	13 497	24 897 912
Обязательства сегментов	648 451	667 442	767 590	1 997 533	17 892 816	4 578 071	4 858 833	5 256 643	1 154 874	1 738 586	7 153 162	1 979 732	48 693 733

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по выручке, прибыли, активам и обязательствам

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Выручка сегментов	327 905 106	305 949 459
Различия в методике отражения операций в ФСБУ и МСФО:		
Исключение выручки от продаж между сегментами	(5 306 994)	(3 890 551)
Отражение выручки в соответствующем периоде	(46 061)	34 269
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(39 330 302)	(35 755 061)
Реализация э/э на оптовом рынке	(1 330 012)	(1 220 899)
Прочие корректировки	331 463	(76 726)
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	282 223 200	265 040 491

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Прибыль/(убыток) сегментов	76 669 639	(1 637 576)
Амортизация дисконта по финансовым инструментам	4 700	48 323
Корректировка резерва под обесценение дебиторской задолженности и займов	9 632 278	70 611
Резервы	(1 434 520)	(989 571)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	408 749	15 794
Списание кредиторской задолженности	317 083	-
Корректировка продаж электроэнергии, компенсации потерь и услуг по передаче электроэнергии в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	6 223	615 228
Корректировки отложенных налогов	17 115 598	49 775
Элиминация переоценки акций	(94 109 056)	7 253 515
Основные средства по справедливой стоимости	89 709	62 014
Сторно амортизации гудвилла	83 507	45 937
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	(1 559)	27
Сторно доходов по процентам по обесцененной ДЗ и займам	(678 406)	(89 841)
Сторно прибыли от реализации акций дочерних компаний	-	(16 468)
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов	3 117 819	1 069 417
Корректировка дебиторской задолженности (признание выручки)	5 803	30 675
Элиминация внутригрупповых дивидендов	(1 269 420)	(2 562 160)
Элиминация внутригрупповой финансовой помощи	(571 410)	-
Восстановление резерва под обесценение НМА	-	241 000
Корректировка налогов по договорам управления	-	1 086 273
Прочие корректировки	(12 954)	(280 144)
Прибыль в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	9 373 783	5 012 829

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

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

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегментов	50 085 296	52 392 116
Дисконтирование финансовых инструментов	-	(101)
Корректировка задолженности за электроэнергию в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	272 585	95 395
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(173 665)	(125 841)
Отражение дебиторской задолженности по справедливой стоимости на дату приобретения бизнеса	(33 027)	(34 991)
Зачет авансов	(37 665)	-
Расчеты между сегментами	(979 832)	(1 089 824)
Задолженность агента за оплаченную электроэнергию*	(82 975)	(6 358)
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва*	155 390	159 878
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва*	143 577	165 505
Прочие корректировки	-	(108 913)
Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва в Примечании 10	49 349 684	51 446 866

*Данные виды дебиторской задолженности не анализируются группой.

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегментов	4 856 331	4 758 746
Корректировка задолженности за потери в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	(191 132)	(39 164)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	156 777	107 240
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	3 144 060	3 350 910
Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии до вычета резерва до вычета резерва в Примечании 10	7 966 036	8 177 732

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Денежные средства сегментов	9 277 838	3 388 043
Списание на расходы денежных документов	(1 994)	(909)
Денежные средства в консолидированном отчете о финансовом положении	9 275 844	3 387 134

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

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Кредиты и займы сегментов	8 307 679	13 452 017
Оценка кредитов по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента	-	(24 126)
Обязательства по аренде	52 364	71 128
Расчеты между сегментами	(1 046 826)	(919 310)
Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы в консолидированном отчете о финансовом положении	7 313 217	12 579 709
	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)	9 704 668	10 343 804
Расчеты между сегментами	(979 832)	(986 472)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	4 725	331 941
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности) в Примечании 16	8 729 561	9 689 273
	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	20 338 465	24 897 912
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(112 774)	(72 519)
Корректировки на разногласия с сетевыми компаниями	148 189	126 551
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	3 144 060	3 350 910
Перенос из резервов	-	2 810
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии в Примечании 16	23 517 940	28 305 664

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

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооруже- ния	Машины и обору- дование	Вычислительная тех- ника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Условная первоначальная стоимость на							
1 января 2022 года	3 839 681	1 724 973	854 054	489 537	377 018	82 457	7 367 720
Поступление	13 305	263 119	78 378	51 900	728 662	233	1 135 597
Ввод в эксплуатацию	83 741	908 289	42 315	-	(1 036 780)	2 435	-
Выбытие	(26 385)	(9 441)	(17 526)	(80 756)	(3 546)	(2 441)	(140 095)
Прочее	(22 266)	(882)	(18 260)	6 936	-	(135)	(34 607)
Условная первоначальная стоимость на							
31 декабря 2022 года	3 888 076	2 886 058	938 961	467 617	65 354	82 549	8 328 615
Поступление	3 846	293 130	62 192	23 699	1 075 703	980	1 459 550
Ввод в эксплуатацию	335	1 045 822	33 335	-	(1 079 907)	415	-
Выбытие	(19 708)	(9 183)	(31 082)	(19 775)	(1 748)	(920)	(82 416)
Прочее	(43 977)	1 639	(3 762)	(1 839)	-	(2)	(47 941)
Условная первоначальная стоимость на							
31 декабря 2023 года	3 828 572	4 217 466	999 644	469 702	59 402	83 022	9 657 808

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

	Здания и соору- жения	Машины и обо- рудование	Вычислительная техника и оргтех- ника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Накопленная амортизация на 1 января 2022	(771 585)	(404 877)	(531 533)	(251 213)	-	(55 376)	(2 014 584)
Амортизация за год	(100 523)	(135 796)	(129 947)	(40 770)		(9 933)	(416 969)
Выбытие	14 680	8 478	19 404	69 211		2 509	114 282
Прочее	(11 473)	15 729	70 599	55 275		11 432	141 562
Накопленная амортизация на 31 декабря 2022	(868 901)	(516 466)	(571 477)	(167 497)	-	(51 368)	(2 175 709)
Амортизация за год	(99 447)	(212 813)	(87 450)	(30 554)		(7 842)	(438 106)
Выбытие	5 307	9 183	29 247	16 699		840	61 276
Прочее	16 704	1 160	15 258	449		361	33 932
Накопленная амортизация на 31 декабря 2023	(946 337)	(718 936)	(614 422)	(180 903)	-	(58 009)	(2 518 607)
Балансовая стоимость на 1 января 2021 года	3 068 096	1 320 096	322 521	238 324	377 018	27 081	5 353 136
Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года	3 019 175	2 369 592	367 484	300 120	65 354	31 181	6 152 906
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	2 882 235	3 498 530	385 222	288 799	59 402	25 013	7 139 201

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 отсутствуют основные средства, переданные в залог.

Арендованные основные средства

Балансовая стоимость активов в форме права пользования представлена ниже.

Основные средства			
тыс. руб.	Недвижимость	Транспорт	Всего
Остаток на 1 января 2023 года	26 921	37 873	64 794
Поступления	3 593	471	4 064
Выбытие	(6 602)	-	(6 602)
Амортизация за период	(4 441)	(9 390)	(13 831)
Остаток на 31 декабря 2023 года	19 471	28 954	48 425

Основные средства			
тыс. руб.	Недвижимость	Транспорт	Всего
Остаток на 1 января 2022 года	25 098	1 611	26 709
Поступления	13 076	46 056	59 132
Выбытие	(5 898)	-	(5 898)
Амортизация за период	(5 355)	(9 794)	(15 149)
Остаток на 31 декабря 2022 года	26 921	37 873	64 794

Группа представляет обязательства по аренде по статье «кредиты и займы» в консолидированном отчете о финансовом положении.

Расходы по аренде объектов с низкой стоимостью, переменные платежи и расходы по аренде объектов на срок менее 12 месяцев показываются по статье Аренда в составе операционных расходов (см. Примечание 19).

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

8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Гудвилл	Статус гаранти- рующего постав- щика	Специальное програм- ное обеспечение для АИИС КУЭ	Прочее программное обеспечение	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2022 года	1 332 999	19 479 462	430 547	429 703	1 589	21 674 300
Поступление	-	-	-	146 438	-	146 438
Выбытие	-	-	-	(59 475)	(245)	(59 720)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2022 года	1 332 999	19 479 462	430 547	516 666	1 344	21 761 018
Поступление	-	-	-	95 869	-	95 869
Выбытие	-	-	(430 547)	(222 944)	(337)	(653 828)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023 года	1 332 999	19 479 462	-	389 591	1 007	21 203 059
Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2022 года	(301 992)	(241 000)	(430 547)	(385 999)	(1 570)	(1 361 108)
Амортизация за год	-	-	-	(144 764)	(7)	(144 771)
Восстановление обесценения за период	-	241 000	-	-	-	241 000
Выбытие	-	-	-	59 475	253	59 728
Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2022 года	(301 992)	-	(430 547)	(471 288)	(1 324)	(1 205 151)
Амортизация за год	-	-	-	(56 942)	(7)	(56 949)
Выбытие	-	-	430 547	222 944	337	653 828
Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2023 года	(301 992)	-	-	(305 286)	(994)	(608 272)
Балансовая стоимость на 1 января 2022 года	1 031 007	19 238 462	-	43 704	19	20 313 192
Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года	1 031 007	19 479 462	-	45 378	20	20 555 867
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	1 031 007	19 479 462	-	84 305	13	20 594 787

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Проверка гудвилла и нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования на предмет обесценения

С целью проверки на предмет обесценения, гудвилл и нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования распределяются на единицы, генерирующие денежные потоки (ЕГДП). Данные ЕГДП представляют собой наименьшие группы, в рамках которых 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 или ЕГДП. ЕГДП являются отдельные энергосбытовые компании, входящие в Группу.

Балансовая стоимость гудвилла, относящегося к соответствующим ЕГДП представлена в следующей таблице:

Гудвилл	31 декабря 2023	31 декабря 2022
ПАО «ТНС энерго НН»	1 000 166	1 000 166
ООО «ЕИРЦ ЮЖНЫЙ»	25 885	25 885
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	4 956	4 956
Итого	1 031 007	1 031 007

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года возмещаемая стоимость соответствующих ЕГДП, к которым был отнесен гудвилл, превышает их балансовую величину.

Балансовая стоимость нематериальных активов «статус гарантирующего поставщика», относящихся к соответствующим ЕГДП, включает:

Статус гарантирующего поставщика	31 декабря 2023	31 декабря 2022
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	5 729 591	5 729 591
ПАО «ТНС энерго НН»	1 277 018	1 277 018
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	913 738	913 738
АО «ТНС энерго Тула»	2 098 266	2 098 266
АО «ТНС энерго Карелия»	399 090	399 090
ПАО «ТНС энерго Кубань»	5 389 551	5 389 551
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	994 728	994 728
ООО «ТНС энерго Пенза»	2 275 154	2 275 154
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	244 747	244 747
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	157 579	157 579
Итого	19 479 462	19 479 462

Обесценения нематериальных активов «статус гарантирующих поставщиков» в 2023 и 2022 году не выявлено. В 2022 году было восстановлено в полном объеме обесценение по АО «ТНС энерго Карелия» в сумме 241 000 тыс. руб. ввиду фактического роста тарифов для населения и увеличения размера сбытовой надбавки на 2023 год и ожидаемого роста в последующих периодах, а также устойчивого улучшения платежной дисциплины потребителей.

Возмещаемая стоимость нематериальных активов «статус гарантирующего поставщика» превышает его балансовую величину.

Возмещаемая величина каждой единицы была рассчитана на основе показателя ценности использования, определенной путем дисконтирования будущих денежных потоков, генерируемых от использования активов единицы.

При определении возмещаемой величины, соответствующей ЕГДП, были использованы следующие допущения:

- Денежные потоки были спрогнозированы на основе фактических результатов операционной деятельности и утвержденного бизнес-плана,
- Для первого года бизнес-плана были спрогнозированы следующие показатели общей выручки по каждой ЕГДП (представляющей из себя компанию):

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

Выручка, млн. руб.	2023 год (факт)	2024 год (план)
АО "ТНС энерго Карелия"	7 939	8 512
АО "ТНС энерго Тула"	28 065	28 880
ООО "ЕИРЦ Южный"	77	72
ООО "ТНС энерго Великий Новгород"	12 052	12 731
ООО "ТНС энерго Пенза"	16 434	17 427
ПАО "ТНС энерго Воронеж"	34 286	35 648
ПАО "ТНС энерго Марий Эл"	9 853	10 324
ПАО "ТНС энерго НН"	49 672	51 161
ПАО "ТНС энерго Ярославль"	21 213	22 508
ПАО «ТНС энерго Кубань»	80 197	86 679
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	61 870	66 811

Ниже приведена информация по ожидаемому годовому темпу роста продаж электроэнергии, заложенному в прогнозные денежные потоки:

Темп роста продаж, %	2024	2025	2026	2027	2028	2029
АО "ТНС энерго Карелия"	7,22%	1,87%	-14,66%	1,01%	4,26%	2,34%
АО "ТНС энерго Тула"	2,90%	18,96%	-0,30%	2,34%	0,55%	-0,02%
ООО "ТНС энерго Великий Новгород"	5,63%	8,49%	-9,89%	0,22%	0,46%	-0,06%
ООО "ТНС энерго Пенза"	6,04%	10,60%	-1,47%	2,34%	1,85%	0,92%
ПАО "ТНС энерго Воронеж"	3,97%	8,79%	1,41%	1,26%	0,83%	1,21%
ПАО "ТНС энерго Марий Эл"	4,78%	10,65%	1,66%	0,64%	0,89%	0,35%
ПАО "ТНС энерго НН"	3,00%	15,65%	0,16%	3,02%	1,13%	0,93%
ПАО "ТНС энерго Ярославль"	6,10%	10,85%	-3,18%	0,15%	0,31%	-0,01%
ПАО «ТНС энерго Кубань»	8,08%	-2,69%	-3,03%	1,91%	2,02%	1,23%
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	7,99%	13,41%	0,04%	1,69%	1,75%	0,54%

При определении возмещаемой величины ЕГДП на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года была использована средневзвешенная стоимость капитала и ставки дисконтирования собственного и заемного капитала согласно таблице ниже и темп изменения денежного потока в постпрогнозном периоде 4%.

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

	2023			2022		
	Ставка дисконтирования собственного капитала	Ставка дисконтирования заемного капитала	Средневзвешенная стоимость капитала	Ставка дисконтирования собственного капитала	Ставка дисконтирования заемного капитала	Средневзвешенная стоимость капитала
АО «ТНС энерго Карелия»	19,84%	14,58%	18,52%	25,14%	6,81%	19,56%
АО «ТНС энерго Тула»	19,84%	14,58%	18,52%	24,75%	6,81%	19,28%
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	19,84%	14,58%	18,52%	24,07%	6,81%	18,81%
ООО «ТНС энерго Пенза»	19,84%	14,58%	18,52%	23,23%	6,81%	18,23%
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	19,84%	14,58%	18,52%	22,55%	6,81%	17,75%
ПАО «ТНС энерго Кубань»	19,84%	14,58%	18,52%	24,82%	6,81%	19,33%
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	19,84%	14,58%	18,52%	24,29%	6,81%	18,96%
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	19,84%	14,58%	18,52%	24,98%	6,81%	19,44%
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	19,84%	14,58%	18,52%	21,83%	6,81%	17,25%
ПАО «ТНС энерго НН»	19,84%	14,58%	18,52%	25,21%	6,81%	19,60%

Группа выявила два основных допущения, изменение которых является обоснованно возможным, и такое изменение может привести к тому, что балансовая стоимость станет выше возмещаемой величины при условии, что остальные показатели неизменны. В приведенной ниже таблице показан предел изменения для каждого из этих допущений, при котором балансовая стоимость превысит расчетную возмещаемую величину соответствующей единицы:

%	Предел изменения, при котором балансовая стоимость превысит возмещаемую величину			
	Повышение (понижение) ставки дисконтирования, %		Ежегодное отклонение выручки от прогнозируемой величины, %	
	2023	2022	2023	2022
АО «ТНС энерго Карелия»	10%	29,00%	-0,91%	-1,94%
АО «ТНС энерго Тула»	702%	31,00%	-1,62%	-2,38%
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	122%	59,70%	-5,44%	-4,04%
ООО «ТНС энерго Пенза»	21%	34,00%	-2,26%	-4,37%
ПАО «ТНС энерго Кубань»	41%	45,30%	-1,77%	-3,18%
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	22%	31,00%	-1,38%	-2,78%
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	133%	43,50%	-1,88%	-2,88%
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	364%	331,50%	-2,97%	-4,52%
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	13%	63,20%	-2,07%	-6,33%
ПАО «ТНС энерго НН»	633%	95,00%	-5,41%	-4,60%

Значения, присвоенные каждому из указанных основных допущений, отражают оценку Группы будущих тенденций в секторе розничной продажи электроэнергии и базируются как на внешних источниках информации, так и на внутренних данных.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
9. ИНВЕСТИЦИИ, УЧИТЫВАЕМЫЕ МЕТОДОМ ДОЛЕВОГО УЧАСТИЯ

В декабре 2023 года Группой приобретены 125 инвестиционных паёв Закрытого паевого инвестиционного комбинированного фонда "Современный взгляд" (далее - Фонд). Стоимость покупки составила 210 млн руб. Разница между денежным возмещением и долей в чистых активах признана в составе капитала.

Следующая таблица отображает движение инвестиций, учитываемых методом долевого участия.

	Совместные предприятия	Ассоциированные компании	Итого
1 января 2022	-	1 531	1 531
Доля в прибыли	-	29	29
31 декабря 2022	-	1 560	1 560
Приобретение/(выбытие)	210 000	-	210 000
Прочие операции с собственниками до вычета отложенного налога на прибыль	936 596	-	936 596
Доля в убытке	-	(15)	(15)
Дивиденды полученные	-	(1 545)	(1 545)
31 декабря 2023	1 146 596	-	1 146 596

10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	3 136 084	3 422 089
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(1 038 009)	(814 979)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	235 300	185 394
Резерв под обесценение прочей долгосрочной дебиторской задолженности	(79 042)	(152 392)
	2 254 333	2 640 112
Авансы выданные		
Долгосрочные авансы поставщикам	10 513	10 514
	10 513	10 514
Итого	2 264 846	2 650 626

В составе долгосрочной торговой дебиторской задолженности отражена задолженность ПАО Россети за уступленную задолженность третьих лиц за электроэнергию со сроком погашения до марта 2026 года в сумме 2 365 059 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года (3 346 088 тыс. руб. на 31 декабря 2022 года). На данную задолженность начисляются проценты по плавающей ставке (ключевая ставка ЦБ + 2%), составившей на 31 декабря 2023 года 18%.

Кроме того, долгосрочная торговая дебиторская задолженность включает реструктуризованную до 2028 года задолженность за электроэнергию крупных энергосбытовых организаций в размере 524 002 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года в составе краткосрочной задолженности).

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

Торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая дебиторская задолженность	46 213 600	48 024 777
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(25 301 031)	(22 237 972)
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	7 966 036	8 177 732
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний за приобретенные потери	(731 621)	(750 582)
Прочая дебиторская задолженность, отражаемая по справедливой стоимости	-	1 208
Прочая дебиторская задолженность	10 742 856	9 384 279
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(8 386 887)	(5 468 504)
	30 502 953	37 130 938
Авансы выданные		
Авансы поставщикам	323 063	344 066
Резерв под обесценение авансов выданных	-	(13 683)
	323 063	330 383
Итого	30 826 016	37 461 321

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая и прочая дебиторская задолженность частично обеспечена поручительством на сумму 1 888 550 и 1 916 640 тыс. руб. соответственно.

Торговая дебиторская задолженность представляет собой следующее:

Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение)	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	22 781 561	28 156 526
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	151 023	142 778
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	78 060	94 611
Итого	23 010 644	28 393 915

В течение отчетного периода имели место следующие изменения в резерве под обесценение в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Остаток на начало года	(29 424 429)	(22 732 854)
Суммы списания	1 231 895	933 059
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(7 344 056)	(7 624 634)
Остаток на конец года	(35 536 590)	(29 424 429)

Группой созданы резервы, относящиеся к задолженности по неурегулированным расчетам с контрагентами. Большая часть дебиторской задолженности, по которой создан резерв под обесценение, просрочена более чем на один год. Группа не списывает данную задолженность, считая, что по состоянию на отчетную дату сохраняется вероятность погашения задолженности.

В 2023 году отражено обесценение просроченной дебиторской задолженности крупных энергосбытовых организаций в сумме 5 300 268 тыс. руб. в связи с изменением кредитных рисков.

Информация о справедливой стоимости финансовых активов в виде торговой и прочей дебиторской задолженности, а также о подверженности Группы кредитному риску раскрыта в Примечании 24.

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

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

Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2023	31 декабря 2022
НДС к возмещению	5 363	229 811
Дебиторская задолженность по обязательным страховым взносам на социальное обеспечение	3 445	7 999
Прочие налоги	64 311	24 600
Итого переплата по прочим налогам	73 119	262 410

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

11. 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	4 404 233	2 585 234
Денежные средства на депозитных счетах в банках	4 867 008	797 000
Денежные средства в кассе	4 603	4 900
Итого денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчете о финансовом положении	9 275 844	3 387 134

Группа расценивает банки, в которых размещены денежные средства Группы как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на рынке банковских услуг.

Денежные средства на депозитных счетах в банках представлены депозитами по ставке от 16,07 до 16,26% годовых как с правом досрочного возврата по требованию, так и без. Договоры депозита без права досрочного возврата заключены на короткий срок до одного месяца.

По оценкам 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 24.

12. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года зарегистрированный и полностью оплаченный уставный капитал Группы составил 13 668 239 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль.

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года по строке Добавочный капитал в составе собственного капитала отражено превышение справедливой стоимости акций материнской компании, выпущенных в результате дополнительной эмиссии в обмен на акции дочерних и зависимых компаний, над их номинальной стоимостью.

Распределение прибыли

Распределение прибыли материнской компании осуществляется на основании данных ее отдельной финансовой отчетности, составленной в соответствии с ФСБУ.

В 2023 и 2022 годах дивиденды материнской компанией не объявлялись.

В 2023 и 2022 годах дочерними предприятиями Группы были списаны неустраиваемые неконтролирующими акционерами дивиденды на сумму 5 176 тыс. руб. и 1 979 тыс. руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года в составе собственного капитала отражены акции материнской компании, выкупленные у акционеров, в количестве 3 917 234 и 3 161 684 штук соответственно. Увеличение количества собственных акций, выкупленных у акционеров, обусловлено реализацией форвардной сделки в июне 2023 года.

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

В 2023 году начислены дивиденды неконтролирующим акционерам в размере 85 581 тыс. руб., в 2022 году – в размере 142 341 тыс. руб.

13. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций материнской компании в размере 8 687 125 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года - прибыли в размере 4 627 817 тыс. руб.), и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в размере 10 065 тыс. штук (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года - 11 136 тыс. штук). У Группы отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

<i>В тысячах акций</i>	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Акции на 1 января до выкупа собственных акций	13 668	13 668
Эффект собственных акций, выкупленных у акционеров на 1 января	(3 162)	(1 651)
Эффект собственных акций, выкупленных в течение года	(441)	(881)
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря	10 065	11 136

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Прибыль за год, причитающаяся владельцам акций	8 687 125	4 627 817
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	10 065	11 136
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	863,10	415,57

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

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ.
Долгосрочные кредиты и займы

	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка процента	Обеспечения	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Обязательства по аренде						
<i>Минус:</i>	Руб.			Право собственности арендодателя на имущество в аренде	52 364	71 128
Текущая часть обязательств по аренде	Руб.				(17 245)	(20 944)
Итого					35 119	50 184

Краткосрочные кредиты и займы
Задолженность по краткосрочным кредитам с фиксированной процентной ставкой:

	Валюта	Эффективная ставка процента	Обеспечения	31 декабря 2023	31 декабря 2022
АО АКБ "Еврофинанс Моснарбанк"	Руб.	15,40-18,00%		2 000 000	2 500 000
ПАО Банк "Кузнецкий"	Руб.	16,90%		100 000	-
ПАО Банк ВТБ				-	6 657 331
АО "Альфа-Банк"				-	200 000
АО "Первый Инвестиционный Банк"				-	150 000
Итого				2 100 000	9 507 331

Задолженность по краткосрочным кредитам с плавающей процентной ставкой:

	Валюта	Эффективная ставка процента	Обеспечения	31 декабря 2023	31 декабря 2022
ПАО "Московский кредитный банк"	Руб.	ставка ЦБ+(2,25-2,7%)		2 645 000	-
АО МОСОБЛБАНК	Руб.	ставка ЦБ+(2,5%)	Поручительство акционера материнской компании, залог акций материнской компании	2 475 000	-
АО "Альфа-Банк"	Руб.			-	1 400 000
ПАО "Промсвязьбанк"				-	711 544
АО АКБ «НОВИКОМБАНК»				-	615 000
АО "Первый Инвестиционный Банк"				-	100 000
ПАО "Совкомбанк"				-	100 000
ПАО Банк "Кузнецкий"				-	50 000
Итого				5 120 000	2 976 544

Задолженность по процентам к уплате

<i>Плюс:</i>				40 853	24 706
Текущая часть обязательств по аренде	Руб.			17 245	20 944
Итого				7 278 098	12 529 525

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

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года в составе краткосрочных обязательств по кредитам и займам отражена задолженность в размере 3 645 000 тыс. руб., ограничительные условия по которой, предусмотренные соответствующими кредитными договорами, были нарушены, что дало банкам-кредиторам право требования досрочного погашения задолженности. До момента подписания данной консолидированной финансовой отчетности банки не требовали досрочного погашения указанных обязательств и после отчетной даты продолжали предоставлять новые транши в рамках лимитов в соответствии с кредитными договорами.

За исключением вышеизложенных фактов нарушения ковенантов, Группа выполняла все договорные обязательства по кредитам и займам полученным в течение 2023 года.

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности
Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

	Кредиты и займы
Остаток на 1 января 2022 года	16 864 151
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельностью	
Привлечение кредитов и займов	100 658 278
Погашение кредитов и займов	(104 859 390)
Погашение обязательств по аренде	(19 361)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(4 220 473)
Прочие изменения	
Начислено процентов по аренде	7 810
Начислено процентов по кредитам и займам	2 433 054
Проценты уплаченные по кредитам и займам	(2 533 284)
Зачет обязательств по займам с дебиторской задолженностью	(24 825)
Увеличение обязательств по финансовой аренде	59 132
Прочее	(5 856)
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	(63 969)
Остаток на 31 декабря 2022 года	12 579 709

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

	Кредиты и займы
Остаток на 1 января 2023 года	12 579 709
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельностью	
Привлечение кредитов и займов	92 657 723
Погашение кредитов и займов	(97 943 700)
Погашение обязательств по аренде	(18 886)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(5 304 863)
Прочие изменения	
Начислено процентов по аренде	6 699
Начислено процентов по кредитам и займам	1 339 638
Проценты уплаченные по кредитам и займам	(1 277 206)
Зачет обязательств по займам с дебиторской задолженностью	(24 195)
Уменьшение обязательств по аренде	(6 577)
Прочее	12
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	38 371
Остаток на 31 декабря 2023 года	7 313 217

Информация о подверженности Группы финансовым рискам, возникающим в связи с кредитами и займами, отражена в Примечании 24.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
15. БЕСПОСТАВОЧНЫЙ ФОРВАРД НА АКЦИИ

5 июня 2017 года АО «ВТБ Капитал» (далее – Банк) выкупил акции ПАО ГК «ТНС энерго» в количестве 2 719 979 штук (19,9 % уставного капитала) за 5 999 947 тыс. руб. В этот же день материнской компанией с Банком заключена сделка беспоставочного форварда на этот же пакет акций со следующими сроками:

- 755 549 акций до 6 июня 2022 года,
- 755 550 акции до 6 июня 2022 года,
- 755 550 акций до 5 июня 2023 года,
- 453 330 акции до 5 июня 2024 года.

В настоящей консолидированной финансовой отчетности актив по форвардному соглашению отражено по справедливой стоимости. Справедливая стоимость форварда определяется как разница между форвардной ценой (ценой выкупа акций банком) и текущей справедливой стоимостью акций; увеличенная на дисконтированную величину обязательных к погашению будущих процентных платежей. Данный актив/обязательство отражен в качестве краткосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыли и убытки. По состоянию на 31 декабря 2023 года справедливая стоимость финансового актива по форварду составила 278 000 тыс. руб. На момент первоначального признания финансового инструмента справедливая стоимость обязательства по форвардному соглашению составила 336 000 тыс. руб. Данная сумма за вычетом отложенного налога была отнесена на капитал, как результат операций с акционером. Последующее изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда отражается в составе прибыли и убытков.

Справедливая стоимость акций определена с использованием метода дисконтированной стоимости будущих денежных потоков.

Оценка справедливой стоимости форварда относится к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда.

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Даты истечения сроков по беспоставочным форвардам	05 июня 2024	05 июня 2023 года; 05 июня 2024 года
Прогнозная среднесрочная ключевая ставка ЦБ РФ	16%	менее 8,5%, расчетная по договору 8,5%
Фундаментальная стоимость акции на дату оценки (по DCF-моделям)	3 146,64 рублей	2 181 рублей
Фундаментальная стоимость акции на даты истечения сроков по форвардам (по DCF-моделям)	3 215,29 рублей	2 211 рублей - на 05 июля 2023 года; 2 271 рублей - на 05 июля 2024 года
Ставка дисконтирования	18, 52%	17,25 %

Сверка изменений актива, обязательства и денежных потоков

Для определения стоимости акции методом дисконтированной стоимости будущих денежных потоков были использованы средневзвешенная стоимость капитала и темп изменения денежного потока в постпрогнозный периоде 4% (основные ненаблюдаемые данные). Средневзвешенная стоимость капитала 18,52% была рассчитана на основе доналоговых ставок дисконтирования собственного и заемного капитала для компаний Группы, которые составили соответственно 19,84% и 14,58%.

Справедливая стоимость форварда составила 321 млн руб. (актив).

Справедливая стоимость опционов составила (43) млн руб. (обязательство).

Итого справедливая стоимость финансового актива по форварду и опциону составила 278 млн руб.

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

При увеличении ставки дисконтирования на 1% справедливая стоимость финансового актива по форварду составит 219 млн руб.

При уменьшении ставки дисконтирования на 1% справедливая стоимость финансового актива по форварду составит 345 млн руб.

При увеличении темпа изменения денежного потока в постпрогнозном периоде на 1% справедливая стоимость финансового актива по форварду составит 356 млн руб.

При уменьшении темпа изменения денежного потока в постпрогнозном периоде на 1% справедливая стоимость финансового актива по форварду составит 219 млн руб.

	Беспоставочный форвард на акции
Актив на 1 января 2023 года	-
Обязательство на 1 января 2023 года	(262 396)
Прочие изменения	
Проценты уплаченные по форварду	178 008
Погашение форварда	1 666 653
Выкуп собственных акций	(2 477 327)
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1 173 062
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	540 396
Справедливая стоимость форварда (нетто)	278 000
Актив на 31 декабря 2023 года	278 000
Краткосрочное обязательство на 31 декабря 2023 года	-

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

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная кредиторская задолженность	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая долгосрочная кредиторская задолженность		
Долгосрочная кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	4 300 580	3 346 088
	4 300 580	3 346 088
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		
Неналоговые пени и штрафы долгосрочные	416 777	-
	416 777	-
Итого	4 717 357	3 346 088

В состав долгосрочной кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2023 года включена реструктуризированная задолженность за услуги передачи электроэнергии перед Группой ПАО "Россети" с графиком погашения до 2027 года в сумме 4 300 580 тыс. руб. На данную задолженность начисляются проценты по плавающей ставке (ключевая ставка ЦБ + 2%), составившей на 31 декабря 2023 года 18%.

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	8 729 561	9 689 273
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	19 217 360	24 959 576
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	2 174 701	2 114 775
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	345 463	442 151
	30 467 085	37 205 775
Задолженность по оплате труда	1 018 741	543 248
Задолженность по выплате дивидендов	50 191	40 714
Прочая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по претензиям	1 077 191	620 593
Прочая кредиторская задолженность	170 345	456 111
	1 247 536	1 076 704
Авансы полученные	6 334 090	6 167 122
Итого	39 117 643	45 033 563

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

Информация о подверженности Группы риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности, отражена в Примечании 24.

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Налог на добавленную стоимость	1 794 042	1 281 345
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	385 054	302 000
Налог на доходы физических лиц	22 746	-
Прочие налоги	18 732	20 429
Итого	2 220 574	1 603 774

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
17. 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	(3 980 095)	(2 186 644)
Налог на дивиденды, полученные дочерними предприятиями	(27 587)	(54 631)
Налог на сверхприбыль	(205 385)	-
Корректировки в отношении прошлых лет	(41 089)	157 110
Отложенный налог на прибыль	1 587 969	1 666 876
Изменение ставки налога на прибыль	-	(35 758)
Итого расход по налогу на прибыль	(2 666 187)	(453 047)

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 позволяет снизить эффективную ставку по налогу на сверхприбыль до 5%.

Начисление налога на сверхприбыль отражено в статье «Текущий налог» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2023 год в сумме 205 385 тыс. руб.

В 2022 году на основании заявлений Группы налоговыми органами проведены зачеты переплаты по налогу на прибыль организаций в счет уплаты других налогов в размере 165 847 тыс. руб. (в 2023 году не проводились).

Выверка относительно эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023		Год, закончившийся 31 декабря 2022	
		%		%
Прибыль до налогообложения	12 039 970	100	5 465 876	100
Теоретический расход по налогу на прибыль, рассчитанный по ставке материнской компании	(2 407 994)	(20)	(1 093 175)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Расходы, не учитываемые для целей налога на прибыль	73 726	1	(81 457)	(1)
(Списание)/Признание ранее не признанного ОНА по поданным уточненным декларациям	(14 414)	-	721 766	13
Налог на дивиденды, полученные дочерними предприятиями	(27 587)	-	(54 631)	(1)
Налог на сверхприбыль	(205 385)	(2)	-	-
Корректировки в отношении прошлых лет	(41 089)	-	157 110	3
Изменение ставки налога на прибыль	-	-	(35 758)	(1)
Непризнанные отложенные активы	(43 444)	-	(66 902)	(1)
Итого расход по налогу на прибыль	(2 666 187)	(21)	(453 047)	(8)

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

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

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2023 года	31 декабря 2023	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе капитала	1 января 2023
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	-	(92)	-	92
Нематериальные активы	51	51	-	-
Прочие внеоборотные активы	4 819	(8 233)	-	13 052
Инвестиции	176 508	(7 857)	-	184 365
Дебиторская задолженность и авансы выданные	3 547 221	1 171 900	-	2 375 321
Товарно-материальные запасы	1 145	(816)	-	1 961
Прочие оборотные активы	15	15	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	398	216	-	182
Активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	(52 479)	-	52 479
Обязательства по аренде	368	(1 402)	-	1 770
Кредиторская задолженность и авансы полученные	244 080	(156 040)	-	400 120
Резервы	1 748 908	919 894	-	829 014
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	510 606	(207 858)	-	718 464
Непризнанные отложенные налоговые активы	(328 181)	(43 444)	-	(284 737)
Итого отложенные налоговые активы	5 905 938	1 613 855	-	4 292 083
Нетто	(2 369 838)	(956 477)	-	(1 413 361)
Чистые отложенные налоговые активы	3 536 100	657 378	-	2 878 722
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	(423 537)	(100 624)	-	(322 913)
Нематериальные активы	(3 899 148)	(167)	-	(3 898 981)
Прочие внеоборотные активы	(561)	(561)	-	-
Инвестиции	(187 269)	50	(187 319)*	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(13 065)	154 685	-	(167 750)
Товарно-материальные запасы	(1 221)	(1 208)	-	(13)
Кредиты и займы полученные	-	288	-	(288)
Активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(64 677)	(64 677)	-	-
Кредиторская задолженность и авансы полученные	(13 672)	(13 672)	-	-
Итого отложенные налоговые обязательства	(4 603 150)	(25 886)	(187 319)	(4 389 945)
Нетто	2 369 838	956 477	-	1 413 361
Чистые отложенные налоговые обязательства	(2 233 312)	930 591	(187 319)	(2 976 584)

* - отложенное налоговое обязательство с эффекта от выгодной покупки совместного предприятия.

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

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2022 года	31 декабря 2022	Признано в составе прибылей и убытков	1 января 2022
Отложенные налоговые активы			
Основные средства	92	-	92
Прочие внеоборотные активы	13 052	2 126	10 926
Инвестиции	184 365	(15 476)	199 841
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2 375 321	893 397	1 481 924
Товарно-материальные запасы	1 961	272	1 689
Денежные средства и их эквиваленты	182	(124)	306
Активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	52 479	52 479	-
Обязательства по аренде	1 770	(3 729)	5 499
Кредиторская задолженность и авансы полученные	400 120	(155 684)	555 804
Резервы	829 014	154 839	674 175
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	718 464	438 587	279 877
Непризнанные отложенные налоговые активы	(284 737)	(66 902)	(217 835)
Итого отложенные налоговые активы	4 292 083	1 299 785	2 992 298
Нетто	(1 413 361)	277 408	(1 690 769)
Чистые отложенные налоговые активы	2 878 722	1 577 193	1 301 529
Отложенные налоговые обязательства			
Основные средства	(322 913)	(79 900)	(243 013)
Нематериальные активы	(3 898 981)	(84 983)	(3 813 998)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(167 750)	276 294	(444 044)
Товарно-материальные запасы	(13)	(13)	-
Кредиты и займы полученные	(288)	935	(1 223)
Активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	219 000	(219 000)
Кредиторская задолженность и авансы полученные	-	-	-
Итого отложенные налоговые обязательства	(4 389 945)	331 333	(4 721 278)
Нетто	1 413 361	(277 408)	1 690 769
Чистые отложенные налоговые обязательства	(2 976 584)	53 925	(3 030 509)

У Группы накоплена существенная сумма отложенных налоговых активов, большая часть из которых относится к ПАО «ТНС энерго НН» за счет признания временных разниц по резервам и дебиторской задолженности: 2 671 865 тыс. рублей на 31 декабря 2023 года и 1 960 465 тыс. рублей на 31 декабря 2022 года соответственно. Согласно действующему налоговому законодательству срок действия вычитаемых временных разниц не ограничен.

Группа провела анализ и полагает, что рост необходимой валовой выручки в будущем позволит увеличить налогооблагаемую прибыль, за счет которой соответствующие отложенные налоговые активы могут быть реализованы и налоговые убытки могут быть зачтены. При этом использованы следующие основные допущения для оценки:

- срок утилизации полной суммы накопленного отложенного налогового актива по указанной выше компании – до конца 2029 года,
- темпы роста выручки, заложенные в оценке, представлены в Примечании 8.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
18. ПРОДАЖА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) РОЗНИЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ И ПРОЧАЯ ВЫРУЧКА

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Реализация электроэнергии физическим лицам	65 928 864	59 042 434
Реализация электроэнергии юридическим лицам	215 767 631	205 433 893
Прочая выручка	526 705	564 164
Итого	282 223 200	265 040 491

19. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	155 430 812	154 172 527
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	133 135 749	118 869 128
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	5 693 727	4 877 743
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	1 582 096	1 340 584
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	879 141	837 858
Почтовые расходы	563 206	507 309
Амортизация основных средств	438 106	416 969
Реклама	351 236	238 398
Операционная аренда	343 736	332 289
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	326 931	225 225
Услуги по ограничению режима энергопотребления	326 535	330 353
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	324 172	447 673
Материальные затраты	267 040	266 390
Услуги по снятию показателей приборов учета	226 092	283 462
Услуги связи и коммуникации	150 061	147 880
Электричество на собственные нужды, тепло и прочие коммунальные услуги	126 097	124 805
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	116 530	120 009
Налоги, кроме налога на прибыль	92 688	105 666
Страхование	78 836	26 266
Охрана	64 206	61 203
Амортизация нематериальных активов	56 949	144 771
Командировочные и представительские расходы	26 454	21 802
Прочие операционные расходы	206 298	166 527
Итого	300 806 698	284 064 837

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	3 768 284	3 660 350
Списание не востребовавшей кредиторской задолженности	438 338	39 682
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	29 181	25 465
Прибыль от выбытия основных средств	10 530	10 345
Корректировка налогов прошлых периодов кроме налога на прибыль	-	807 641
Восстановление обесценения нематериальных активов	-	241 000
Восстановление резервов при изменении оценок	-	95 879
Прочие доходы	46 080	379 203
Итого	4 292 413	5 259 565

21. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	5 370 360	3 162 996
Списание безнадежных долгов	451 114	361 872
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	128 035	255 522
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	80 465	32 660
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	17 982	6 253
Корректировки реализации э/э прошлых периодов вследствие применения неверных тарифов	-	293 390
Обесценение авансов выданных	-	13 683
Прочие расходы	64 657	61 133
Итого	6 112 613	4 187 509

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1 220 877	-
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	721 029	541 107
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	698 451	102 920
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности и займам выданным	4 700	48 323
Процентные доходы по займам выданным	-	151
Прочие финансовые доходы	1 553	-
Итого	2 646 610	692 501

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

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Процентные расходы по банковским кредитам и аккредитивам	1 339 638	2 433 054
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей кредиторской задолженности	805 120	116 429
Вознаграждение за гарантии и поручительства	11 717	-
Процентные расходы по аренде	6 699	7 810
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1 208	2 901 557
Прочие финансовые расходы	11 293	1 359
Итого	2 175 675	5 460 209

24. 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 (валютный риск, процентный риск, ценовой риск).*

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 Группой с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Группа 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 применимыми финансовыми рисками. Основные финансовые обязательства Группы включают обязательства по кредитам и займам, аренде, 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.

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

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы по категориям	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Беспоставочный форвард на акции	278 000	-
Прочая дебиторская задолженность	-	1 208
	278 000	1 208
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	32 757 286	39 769 842
	32 757 286	39 769 842
Денежные средства и их эквиваленты	9 275 844	3 387 134
Итого	42 311 130	43 158 184

Финансовые обязательства по категориям	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Беспоставочный форвард на акции	-	262 396
	-	262 396
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости		
Задолженность по аренде	52 364	71 128
Кредиты и займы полученные	7 260 853	12 508 581
Торговая и прочая кредиторская задолженность	36 431 978	41 628 567
Итого	43 745 195	54 470 672

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 10). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск дефолта, имеющих кредитный рейтинг, соответствующий рейтингу не ниже В по оценкам агентства Эксперт-РА и Аналитического Кредитного Рейтингового Агентства (АКРА).

В связи с тем, что большинство сбытовых компаний Группы являются гарантирующими поставщиками электроэнергии, свободный выбор контрагентов-покупателей на стадии заключения договоров сильно ограничен. В соответствии со статусом гарантирующего поставщика все эти компании обязаны 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 компаниями Группы. Основным направлением такой политики для гарантирующих поставщиков является регулярное выполнение претензионно-исковой работы в отношении покупателей-должников. В компаниях Группы, не являющихся гарантирующими поставщиками электроэнергии, а также во всех компаниях Группы по отношению к займам выданным, разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что дебитор (заемщик) является контрагентом с положительной кредитной историей. Данные процедуры включают оценку финансового состояния контрагентов, опыта прошлых деловых отношений, информации из общедоступных источников и прочих факторов, анализируемых до даты заключения соответствующих договоров. Кроме того, в целях управления кредитным риском 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.

Группа не применяет на регулярной основе систему залогов или какого-либо другого обеспечения в

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

отношении дебиторской задолженности и займов выданных. Однако в отдельно взятых ситуациях дебиторская задолженность и займы выданные могут быть обеспечены поручительством (гарантией) третьих лиц. В частности по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года в отношении дебиторской задолженности и займов выданных балансовой стоимостью 1 888 550 тыс. руб. и 1 916 640 тыс.руб. соответственно были получены поручительства и залоги третьих лиц сроком до полного погашения данной задолженности.

Группа начисляет резервы под убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются исходя из фактических данных о кредитных убытках за последние три года. 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.



ТНСЭНЕРГО
группа компаний

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

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

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

Торговая и прочая дебиторская задолженность имеет следующие сроки давности:

31 декабря 2023

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	Непросроченная	Менее месяца	31 декабря 2023			Итого
			от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	
		цен	цен	цен	цен	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	5 592 354	131 803	149 777	220 204	465 533	11 363 074
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	3 962 817	507 493	319 948	244 899	342 354	6 436 938
ЭСО и прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	12 288 102	1 754 186	1 899 559	2 233 172	3 810 587	38 596 434
Прочая торговая и прочая ДЗ	1 022 213	10 796	1 288	7 953	12 738	1 437 387
Итого	22 865 486	2 404 278	2 370 572	2 706 228	4 631 212	57 833 833

31 декабря 2022

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	Непросроченная	Менее месяца	31 декабря 2022			Итого
			от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	
		цен	цен	цен	цен	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	6 569 812	165 198	176 781	327 546	505 535	12 942 071
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	4 135 350	516 540	338 510	247 328	362 355	6 755 773
ЭСО и прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	11 041 898	1 910 940	2 600 950	2 319 750	3 971 603	37 061 777
Прочая торговая и прочая ДЗ	1 232 271	24 148	12 863	15 796	56 443	1 915 522
Итого	22 979 331	2 616 826	3 129 104	2 910 420	4 895 936	58 675 143



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

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

Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности имеет следующие сроки давности:

	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
			цев	цев	цев	цев
Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ по срокам возникновения						
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	814 463	27 555	29 952	32 358	42 866	658 794
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	29 724	20 804	29 634	37 251	83 187	767 754
ЭСО и прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	343 331	761 991	1 213 892	1 640 880	2 799 732	15 318 619
Прочая торговая и прочая ДЗ	161 781	1 226	100	2 190	5 040	353 429
Итого	1 349 299	811 576	1 273 578	1 712 679	2 930 825	17 098 596

	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
			цев	цев	цев	цев
Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ по срокам возникновения						
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	831 038	4 368	14 480	24 164	33 417	728 304
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	42 918	19 523	31 510	48 963	103 318	789 263
ЭСО и прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	713 306	127 048	170 456	440 041	767 219	13 686 744
Прочая торговая и прочая ДЗ	178 771	3 356	2 221	4 384	23 054	490 104
Итого	1 766 033	154 295	218 667	517 552	927 008	15 694 415

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

В дополнение к пакетному резерву Группа начислила индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгла договоры, в сумме 10 360 041 тыс. рублей по торговой и прочей дебиторской задолженности на 31 декабря 2023 года (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 10 147 461 тыс. рублей). Величина задолженности и резерв по ней не включены в таблицы выше.

Просроченная более 12 месяцев, но не обесцененная дебиторская задолженность в основном представлена дебиторской задолженностью Группы ПАО "Россети" в сумме 3 582 045 тыс. руб. за компенсацию потерь электроэнергии, а также задолженностью населения и прочих юр. лиц в размере 1 583 882 тыс. руб. Группа ожидает погашение задолженности Группы ПАО «Россети» в полном объеме после вынесения судебных решений в отношении разногласий по объемам передачи электроэнергии, а также погашение незарезервированной задолженности населения и прочих юр. лиц. См. Примечание 26.

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 привлечь внимание различия в экономических условиях в периоде, за который были собраны исторические данные, текущем периоде и экономических условиях, ожидаемых Группой в течение срока погашения дебиторской задолженности. Фактические исторические данные о кредитных убытках были скорректированы на коэффициент, который показывает изменение платежной дисциплины потребителей и составляет 1 для всех категорий дебиторов. Кроме того, Общество провело анализ оплат в 2023 году по сравнению с 2022 годом и выявило их увеличение, потому дополнительных резервов не начислило.

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью ее финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 42 033 130 тыс. руб. и 43 156 976 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно. Меры, предпринимаемые руководством Группы для управления кредитными рисками, описаны в Примечании 10.

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.

Несмотря на превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и сохранит способность погасить свои краткосрочные обязательства в текущем году, преимущественно за счет укрепления платежной дисциплины потребителей электроэнергии, оптимизации затрат на обеспечение сбытовой деятельности, реструктуризации кредиторской задолженности (Примечание 1.3), а также за счет привлечения в случае необходимости дополнительных кредитных средств.

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

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2023 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки по договору	до 1 года	от 2 до 5 лет
Аренда	52 364	52 364	17 245	35 119
Задолженность по кредитам и займам	7 260 853	7 405 239	7 405 239	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	36 431 978	37 663 618	33 083 044	4 580 574
Итого	43 745 195	45 121 221	40 505 528	4 615 693

31 декабря 2022 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки по договору	до 1 года	от 2 до 5 лет
Аренда	71 128	71 128	20 944	50 184
Задолженность по кредитам и займам	12 508 581	12 721 868	12 721 868	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	41 628 567	42 473 782	38 684 375	3 789 407
Итого	54 208 276	55 266 778	51 427 187	3 839 591

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

Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям и договору овердрафта: на отчетную дату - в сумме 15 675 000 тыс. руб., на конец предыдущего года - 8 035 000 тыс. руб.

Рыночные риски

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных показателей, в частности, обменных курсов иностранных валют, процентных ставок и цен на акции, окажут негативное влияние на финансовые результаты 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.

Валютный риск

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

Группа осуществляет свою деятельность главным образом в Российской Федерации, и, как правило, не осуществляет значительных операций в иностранной валюте. Таким образом, влияние изменения курсов обмена валют на финансовые результаты Группы незначительно.

Процентный риск

Процентный риск – это риск того, что изменения процентных ставок окажут негативное влияние на финансовые результаты Группы.

Группа подвержена процентному риску на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года в связи с установленной плавающей ставкой процента, зависящей от ключевой ставки Центрального Банка РФ. Увеличение/уменьшение ключевой ставки Центрального Банка РФ на 1 процентный пункт при прочих равных условиях привело бы к уменьшению/увеличению чистой прибыли на 40 960 тыс. руб. и 23 812 тыс. руб. соответственно.

Группа имеет дебиторскую и кредиторскую задолженности с переменными процентными ставками в одинаковой

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

сумме, поэтому не подвержена процентному риску по данным задолженностям.

Ценовой риск

Ценовой – это риск того, что изменения цен на долевые инструменты окажут негативное влияние на финансовые результаты Группы.

По состоянию на 31 декабря 2023 года подверженность ценовому риску по беспоставочному форварду раскрыта в Примечании 15.

У группы отсутствуют инвестиции, оцениваемые по справедливой стоимости на основании биржевых котировок.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств

Компании Группы могут 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 консолидированном отчете о финансовом положении. Это обстоятельство связано с тем, что каждая из компаний Группы 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, либо определен моментом востребования.

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

31 декабря 2023	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	10 309 736	28 423 677
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении	10 309 736	28 423 677
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	8 914 899	8 914 899
Нетто-сумма	1 394 837	19 508 778

31 декабря 2022	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	11 724 644	28 973 649
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении	11 724 644	28 973 649
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	9 936 120	9 936 120
Нетто-сумма	1 788 523	19 037 529

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

Раскрытые выше нетто-суммы, представленные в консолидированном 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.

Справедливая стоимость

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

25. 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 участниками и прочими заинтересованными сторонами, а также в целях уменьшения стоимости заемных средств.

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

Группа 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 участникам (учредителям), возвращать капитал участникам (учредителям) через выкуп их долей или привлекать дополнительные вклады в уставный капитал. При этом каждое отдельно взятое российское предприятие Группы обязано выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость его чистых активов, определенная в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

26. РЕЗЕРВЫ, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРОЧИЕ РИСКИ

Условия ведения хозяйственной деятельности

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

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

Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и подходов к толкованию налогового законодательства судами.

В последние годы правоприменительная практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают все более жесткую позицию в части интерпретации требований налогового законодательства.

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

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

С 19 августа 2017 года вступила в силу статья 54.1 НК РФ, которая представляет собой новый подход налоговых органов к концепции «необоснованной налоговой выгоды», учитывающий основные аспекты сформированной судебной практики, в том числе, Постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 12 октября 2006 года N 53 «Об оценке арбитражными судами обоснованности получения налогоплательщиком налоговой выгоды». Новые положения применяются налоговыми органами при проверках, назначенных после 19 августа 2017 года.

Как показывает практика, соответствие цен рыночному уровню также может быть предметом проверки с точки зрения концепции необоснованной налоговой выгоды.

В связи с изменением с 2018 года стоимости услуг и структуры вознаграждения управляющей компании по договорам управления, руководство Группы полагает, что риск налоговых доначислений низкий и не начисляет каких-либо налоговых резервов в отношении расходов по услугам управления за период с 1 января 2018 года и далее в данной консолидированной финансовой отчетности.

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.

По мнению Группы, по состоянию на отчетную дату соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы руководством корректно, и вероятность сохранения текущего финансового положения является высокой. Для тех случаев, когда, по мнению Группы, существует значительное сомнение в сохранении финансового положения Группы, в частности по результатам налоговых проверок, в консолидированной финансовой отчетности признаются надлежащие обязательства (резервы).

Судебные разбирательства

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

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. 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

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

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, Группа полагает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства, связанные с загрязнением окружающей среды.

Резервы

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Остаток на начало года	4 224 849	3 379 653
Начисление резерва	5 293 982	1 886 155
Восстановление резерва при изменении оценок	(193 264)	(291 350)
Использование резерва при признании обязательства	(587 115)	(749 609)
Остаток на конец года	8 738 452	4 224 849

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года в составе резервов отражены главным образом выисняемые в судебном порядке обязательства по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями за услуги по транзиту электроэнергии и обязательства перед контрагентами по штрафам за нарушение условий договоров. Группа оспаривает данные обязательства, однако, исходя из оценки неблагоприятного исхода соответствующих споров, резерв создан на всю сумму разногласий, которые с высокой степенью вероятности не будут урегулированы в пользу компаний Группы.

27. КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Капитальные вложения

По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма обязательств будущих периодов по заключенным договорам на приобретение и строительство (реконструкцию, модернизацию) объектов основных средств составляет 115 193 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года отсутствует).

28. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
Отношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года у Группы отсутствовала 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 545 460 тыс. руб. и 446 972 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров компаний Группы, отчисления на социальное обеспечение.

Информация о существенных операциях и остатках по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками Группы представлена ниже:

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

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(1 003)

Операции с ассоциированными компаниями

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Реализация		
Реализация прочих товаров и услуг	1 541	1 541
Итого	1 541	1 541
Операционные и прочие доходы/расходы		
Прочие доходы	205	(28 010)
Прибыль от выгодного приобретения	936 596	-
Итого	936 801	(28 010)

Прочие операции		
Дивиденды полученные	1 344	-
Приобретение, оплаченное денежными средствами	210 000	-

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	1 146 596	1 560
Торговая и прочая дебиторская задолженность за минусом резерва	1 13	57 524
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 323)	(2 939)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Операции с компаниями, оказывающими значительное влияние на предприятия Группы

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Реализация		
Продажа электроэнергетики (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	236 016	305 676
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	29 395 694	26 226 973
Итого	29 631 710	26 532 649
Операционные и прочие доходы/расходы		
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	(116 482 297)	(104 816 530)
Покупка электроэнергии (мощности)	(73 010)	-
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам (прочие доходы)	307 743	108 723
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции (прочие расходы)	(1 676 425)	(2 417 331)
Начислено процентов по кредитам	(287 080)	(1 295 104)
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями и прочие расходы	(128 035)	(255 522)
Проценты, начисленные на остаток на счете и прочие финансовые доходы	496 851	203 512
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей кредиторской задолженности	(805 120)	(118 597)
Начислено дивидендов к уплате	(16 330)	(36 093)
Прочие доходы	21 632	27 344
Прочие операционные расходы	(21 218)	(143 176)
Прочие расходы	(32 809)	(12 267)
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1 217 533	(2 165 447)
Итого	(117 478 565)	(110 920 488)
Прочие операции		
Получение кредитов	16 973 000	45 563 473
Погашение кредитов	(19 011 000)	(48 598 276)
Погашение процентов по кредитам	(289 538)	(1 295 581)
Погашение процентов по форварду	(141 093)	(637 645)
Погашение форварда	(1 666 653)	(3 333 303)
Выкуп собственных акций	(2 477 327)	-
Дивиденды уплаченные	(18 668)	(37 243)
Сальдо расчетов	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая и прочая дебиторская задолженность за вычетом резерва	6 235 655	6 631 654
Резерв предстоящих расходов	(8 478 863)	(4 035 025)
Задолженность по кредитам полученным	-	(6 657 331)
Задолженность по процентам по кредитам полученным	-	(16)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(18 478 496)	(24 419 195)
Авансы полученные	(97 766)	(566 679)
Авансы выданные	62 180	130 260
Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва	1 552 237	2 533 266
Долгосрочная кредиторская задолженность	(4 717 357)	(3 346 088)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Операции с компаниями, находящимися под контролем государства

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

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	3,14%	1,87%
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	12,48%	13,16%
Приобретение электроэнергии (мощности)	34,44%	37,23%
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	9,86%	9,82%
Получено кредитов от банков, связанных с государством	37 620 700	51 447 278
Погашено кредитов от банков, связанных с государством	(44 090 700)	(54 468 578)
Начислено процентов кредитам, полученным от банков, связанных с государством	(528 428)	(1 085 820)
Погашено процентов по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	(528 428)	(1 085 820)
Сальдо расчетов	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая дебиторская задолженность за электроэнергию	10,90%	7,66%
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	3,29%	5,67%
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	51,00%	47,77%
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	5,25%	3,96%
Задолженность по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	(2 000 000)	(3 826 544)
Остаток денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством	4 185 797	571 943

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.

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

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В январе 2024 года Группой «ТНС энерго» полностью погашены кредиты АО «МОСОБЛБАНК» (переданы по цессии от ПАО «Промсвязьбанк») в размере 2 645 000 тыс. руб. В апреле 2024 года расторгнуты кредитные договоры с ПАО «Промсвязьбанк», кредитные лимиты закрыты.

Также в январе 2024 года компаниям Группы увеличен лимит кредитования в ПАО «МКБ» на общую сумму 0,8 млрд руб. и возобновлено соглашение с АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк» на сумму кредитного лимита 2 млрд руб.