



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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА,**

**И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ**

## СОДЕРЖАНИЕ

### Страница

Аудиторское заключение независимых аудиторов	3-7
Отчет о финансовом положении	8
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	9
Отчет об изменениях в собственном капитале	10
Отчет о движении денежных средств	11
Примечания к финансовой отчетности	12-53



# Аудиторское заключение независимых аудиторов

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

### Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года, отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### Основание для выражения мнения

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

### Ключевые вопросы аудита

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

### Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности

См. примечание 7 к финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности являются одним из наиболее значимых вопросов аудита ввиду существенности суммы задолженности, наличия неопределенности в отношении того, будет ли она погашена в полной сумме, большого объема суждений руководства, связанных с оценкой возможности ее возмещения и отражением ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности.</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– проанализировали обоснованность учетной политики, принятой руководством в отношении ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности;</li> <li>– исследовали структуру дебиторской задолженности по типу контрагентов и провели анализ возрастной структуры дебиторской задолженности;</li> <li>– проанализировали историю погашения и списания дебиторской задолженности за прошлые периоды;</li> <li>– оценили расчет ожидаемых кредитных убытков на основе фактических исторических данных с соответствующими корректировками;</li> <li>– оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности.</li> </ul>

### Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств

См. примечание 21 к 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 Компании, является одним из наиболее значимых вопросов ввиду существенности сумм исков и</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– 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;</li> <li>– проанализировали решения, вынесенные судебными инстанциями, и оценили</li> </ul>

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>претензий и большого объема суждений руководства в отношении возможного исхода судебных разбирательств и урегулирования претензий.</p>	<p>вероятные исходы текущих судебных разбирательств и претензий контрагентов на основе информации о ходе разбирательств, доступной в публичных источниках и изучения материалов судебных дел;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– оценили раскрытия в финансовой отчетности в отношении судебных разбирательств.</li> </ul>
<b>Оценка справедливой стоимости дебиторской задолженности</b>	
См. примечание 7 к финансовой отчетности.	
Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Оценка справедливой стоимости дебиторской задолженности физического лица является одним из наиболее значимых вопросов аудита ввиду существенности суммы задолженности, использования методик оценки, которые основываются на предположениях, расчетных оценках и суждениях руководства, а также наличия неотъемлемого фактора неопределенности.</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– оценили уместность методологии для оценки справедливой стоимости дебиторской задолженности;</li> <li>– проанализировали основные допущения, на которых основывается расчет справедливой стоимости дебиторской задолженности, включая прогнозируемые денежные потоки и ставку дисконтирования;</li> <li>– с помощью наших специалистов по оценке мы критически оценили допущения и методологию, используемую Обществом для прогнозирования дисконтированной стоимости будущих денежных потоков, и сравнили ключевые исходные данные, такие как ставку дисконтирования и ставки роста показателей выручки и EBITDA с полученными из внешних источников отраслевыми, финансовыми и экономическими данными;</li> <li>– проверили математическую правильность расчета;</li> <li>– оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности.</li> </ul>

#### Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

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

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

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

### Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности

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

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше

мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

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

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их 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 лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц 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 лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

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



Каргина Е.Р.

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 21906109170, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 92/21 от 25 мая 2021 года

АО «КПМГ»

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

Москва, Россия  
29 апреля 2022 года

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года**

	Прим.	31 декабря 2021	31 декабря 2020 Пересчитано	1 января 2020 Пересчитано
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>Внеоборотные активы</b>				
Основные средства	5	652 116	631 339	590 176
Нематериальные активы		2 198	3 302	4 556
Долгосрочные инвестиции	6	1 267 544	893 363	1 099 882
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	88 795	646 632	4 481 583
Отложенные налоговые активы	13	976 435	1 196 049	290 798
		<b>2 987 088</b>	<b>3 370 685</b>	<b>6 466 995</b>
<b>Оборотные активы</b>				
Запасы		90	95	2 542
Краткосрочные инвестиции	6	109 431	304 293	212 652
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		39 871	39 791	79 482
Дебиторская задолженность по прочим налогам	7	4 308	7 810	1 261
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	16 112 375	14 468 771	12 158 097
Денежные средства и их эквиваленты	8	227 674	1 038 250	51 112
		<b>16 493 749</b>	<b>15 859 010</b>	<b>12 505 146</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>19 480 837</b>	<b>19 229 695</b>	<b>18 972 141</b>
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Собственный капитал</b>				
Уставный капитал	9	59 197	59 197	59 197
Собственные акции, выкупленные у акционеров	9	-	(1 391)	(1 290)
Резервы в составе собственного капитала		531 192	145 598	(4 880)
Накопленный убыток		(7 663 718)	(8 138 393)	(4 266 660)
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>(7 073 329)</b>	<b>(7 934 989)</b>	<b>(4 213 633)</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Прочая кредиторская задолженность	12	58 532	-	-
		<b>58 532</b>	-	-
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	11	4 521 787	5 035 529	4 558 531
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	19 541 645	20 241 266	15 198 948
Резервы	21	2 205 569	1 691 079	1 899 647
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		-	-	790 460
Кредиторская задолженность по прочим налогам	12	226 633	196 810	738 188
		<b>26 495 634</b>	<b>27 164 684</b>	<b>23 185 774</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>26 554 166</b>	<b>27 164 684</b>	<b>23 185 774</b>
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>19 480 837</b>	<b>19 229 695</b>	<b>18 972 141</b>



Савостин А. Д.  
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -  
 управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»  
 29 апреля 2022 года



**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020 Пересчитано
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка		44 933 080	41 054 758
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		4 687 924	5 041 312
Операционные расходы	14	(47 797 970)	(44 888 421)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности	7	(290 971)	(5 629 480)
Прочие доходы	15	1 082 722	678 312
Прочие расходы	16	(1 495 496)	(1 243 557)
<b>Операционная прибыль/ (убыток)</b>		<b>1 119 289</b>	<b>(4 987 076)</b>
Финансовые доходы	17	117 093	851 601
Финансовые расходы	18	(638 559)	(679 602)
<b>Чистые финансовые (расходы)/ доходы</b>		<b>(521 466)</b>	<b>171 999</b>
<b>Прибыль/ (убыток) до налогообложения</b>		<b>597 823</b>	<b>(4 815 077)</b>
(Расход) / доход по налогу на прибыль	13	(123 235)	943 344
<b>Прибыль/ (убыток) за год</b>		<b>474 588</b>	<b>(3 871 733)</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Инвестиции в долевыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		481 993	188 098
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		(96 399)	(37 620)
<b>Общий совокупный доход/ (убыток) за год</b>		<b>860 182</b>	<b>(3 721 255)</b>
<b>Прибыль/ (убыток) на акцию</b>			
Базовая прибыль/ (убыток) на акцию (в российских рублях)	10	95,26	(987,94)



Савоскин А.Д.  
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -  
 управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»  
 29 апреля 2022 года



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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Отчет об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**

	Прим.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2020 года (Пересчитано)		59 197	(1 290)	(4 880)	(4 266 660)	(4 213 633)
Общий совокупный убыток за год		-	-	150 478	(3 871 733)	(3 721 255)
Убыток за год		-	-	-	(3 871 733)	(3 871 733)
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	-	150 478	-	150 478
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала		-	(101)	-	-	(101)
Выкуп собственных акций	9	-	(101)	-	-	(101)
Остаток на 31 декабря 2020 года (Пересчитано)		59 197	(1 391)	145 598	(8 138 393)	(7 934 989)
Остаток на 1 января 2021 года (Пересчитано)		59 197	(1 391)	145 598	(8 138 393)	(7 934 989)
Общий совокупный доход за год		-	-	385 594	474 588	860 182
Прибыль за год		-	-	-	474 588	474 588
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	-	385 594	-	385 594
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала		-	1 391	-	87	1 478
Продажа собственных акций	9	-	1 391	-	87	1 478
Остаток на 31 декабря 2021 года		59 197	-	531 192	(7 663 718)	(7 073 329)



Показатели отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-53, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**

	Год, закончившийся 31 декабря 2021 года	Год, закончившийся 31 декабря 2020 года
<b>Операционная деятельность</b>		
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)	43 809 448	37 432 269
Поступления от арендных платежей (без НДС)	4 288	5 251
Поступления штрафы, пени	273 432	955 985
НДС в составе платежей покупателей	8 791 019	7 571 536
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)	(42 244 132)	(35 377 385)
Платежи в связи с оплатой труда работников	(698 752)	(733 917)
НДС, оплаченный поставщикам	(8 540 534)	(7 165 373)
НДС, уплаченный в бюджет	(522 624)	(1 078 350)
Пени, штрафы, госпошлина	(880 648)	(1 144 391)
Благотворительность и прочие платежи	(22 221)	(28 431)
<b>Поток денежных средств использованный в операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль</b>	<b>(30 724)</b>	<b>437 194</b>
Проценты уплаченные	(623 600)	(606 111)
Налог на прибыль уплаченный	(100)	(764 785)
<b>Чистый поток денежных средств, использованный в операционной деятельности</b>	<b>(654 424)</b>	<b>(933 702)</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>		
Приобретение основных средств	(101 770)	(92 311)
Проценты полученные	68 981	127 852
Погашение займов выданных	311 312	152 712
Приобретение акций	(1 619)	-
Поступления от реализации основных средств	1 417	338
<b>Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	<b>278 321</b>	<b>188 591</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
Привлечение кредитов и займов	27 065 000	27 674 600
Погашение кредитов и займов	(27 575 500)	(27 235 700)
Поступление по договору факторинга	7 95 340	1 317 959
Поступления от реализации выкупленных собственных акций	9 1 478	-
Выкуп собственных акций	-	(101)
Погашение обязательств по аренде	(20 791)	(24 509)
<b>Чистый поток денежных средств (использованный в)/от финансовой деятельности</b>	<b>(434 473)</b>	<b>1 732 249</b>
<b>Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(810 576)</b>	<b>987 138</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>	<b>8 1 038 250</b>	<b>51 112</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>8 227 674</b>	<b>1 038 250</b>



Савостин А.Д.  
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -  
 управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»  
 «29» апреля 2022 года

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

#### 1.1. Общество и его основная деятельность

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

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

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

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

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

Общество представляет собой единый операционный сегмент. Все активы Общества находятся на территории Российской Федерации. Обществом в 2021 году была реализована электроэнергия одному юридическому лицу на сумму 5 717 922 тыс. руб., что составляет 13% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки (в 2020 году: на сумму 4 917 683 тыс. руб., что составляет 12% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки).

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

#### 1.2. Условия ведения деятельности в России

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

Кроме того, в 2020-2021 годах мировые рынки демонстрировали существенную нестабильность, причиной которой стала вспышка коронавируса. В совокупности с прочими факторами это привело к падению цен на нефть и снижению индексов фондового рынка, а также к обесценению российского рубля.

В последние несколько недель, вслед за предпринятой Российской Федерацией специальной военной операцией в Украине, Соединенные Штаты Америки, Европейский союз и некоторые другие страны ввели дополнительные жесткие санкции в отношении Правительства РФ, а также крупных финансовых институтов и других предприятий и физических лиц в России. Кроме того, были введены ограничения на поставку различных товаров и услуг российским предприятиям. В качестве ответной меры Правительством РФ был принят комплекс мер валютного контроля, а Центральный Банк РФ повысил ключевую ставку до 20%, снизив ее затем до 17%. Данные обстоятельства привели к падению курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления хозяйственной деятельности в России.

Следует ожидать, что российская экономика пострадает от уже введенных и потенциальных будущих санкций, однако руководство Общества не ожидает существенного снижения выручки и собираемости дебиторской задолженности, а также роста расходов.

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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**1.3. Непрерывность деятельности**

По итогам 2021 года размер чистого оттока денежных средств, использованных в операционной деятельности, составил 654 424 тыс. рублей (2020: 933 702 тыс. рублей), кроме того на 31 декабря 2021 года Общество имеет отрицательные чистые активы в размере 7 073 329 тыс. рублей (31 декабря 2020: 7 934 989 тыс. рублей). На 31 декабря 2021 года краткосрочные обязательства Общества превышали его оборотные активы на 10 001 885 тыс. рублей (на 31 декабря 2020 года на 11 305 674 тыс. рублей).

За 2021 год Обществу удалось добиться снижения соотношения краткосрочных обязательств и оборотных активов на 1 303 789 тыс. рублей, в основном за счет снижения обязательств Общества.

Просроченная задолженность за услуги по передаче электрической энергии по состоянию на 31 декабря 2021 года составила 10 775 977 тыс. рублей, что ниже уровня прошлого года на 501 993 тыс. рублей.

Также продолжается работа по согласованию порядка «прозрачного» информационного обмена для исключения разногласий, разногласия за услугу по передаче электрической энергии за 2021 год снижены на 200 752 тыс. рублей.

Между ПАО ГК «ТНС энерго» и ПАО «Россети» продолжается обсуждение возможности заключения соглашения о реструктуризации кредиторской задолженности по нескольким сбытовым компаниям, включая Общество, имеющим просроченную задолженность за услугу по передаче электрической энергии. Руководство Группы уверено, что реструктуризация долгов будет завершена в обозримом будущем, так как ПАО «Россети» и ПАО ГК «ТНС энерго» заинтересованы в скорейшем урегулировании вопроса реструктуризации, так как это позволит компаниям группы «ТНС энерго» осуществлять в полном объеме текущие платежи за услугу по передаче и постепенно осуществлять погашение ранее накопленной задолженности, 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.

Общество стабильно наращивает денежный поток от операционной деятельности, который позволяет обслуживать и сокращать кредиторскую задолженность. Так, по итогам 2021 года кредитный долг Общества был снижен на 513 742 тыс. рублей, что позволило экономить на процентах. Основной объем задолженности Общества приходится на ПАО Банк ВТБ, ПАО "Промсвязьбанк" и компании Группы Россети. Указанные банки-кредиторы продолжают сотрудничество с Обществом, в частности в 2022 году были рефинансированы краткосрочные кредитные линии, срок которых истек, и получены новые транши в рамках текущих кредитных линий на 4 552 700 тыс. рублей; отсутствует информация о намерении банков прекратить финансирование.

Необходимая валовая выручка (НВВ) Общества на 2022 год приросла на 9,7 % или 363 201 тыс. рублей, что также ведет к улучшению финансового состояния Общества.

Материнская компания осуществляет управление и контроль за поддержанием ликвидных средств Общества на достаточном уровне и, в случае необходимости, окажет содействие в привлечении дополнительных средств как на внешнем рынке, так и из других компаний Группы ПАО ГК «ТНС энерго».

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

**1.4. Корректировка входящих данных**

Обществом выявлена ошибка в оценке вероятности доначислений налогов и санкций в отношении налогообложения операций по договорам управления за 2014-2016 года. Доначисления налогов и санкции налоговых органов были произведены в отношении налогообложения операций по договорам управления. В 2020 году была признана дебиторская задолженность по уплаченным штрафам и пени. Ожидалось возмещение этой задолженности налоговыми органами по результатам судебных разбирательств. В 2021 году завершены судебные разбирательства в пользу налоговых органов. В результате ошибки были исправлены путем пересчета каждой из затронутых статей финансовой отчетности за предыдущие периоды. В

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

приведенной ниже таблице представлена информация о влиянии данного изменения на финансовую отчетность Общества.

тыс. руб.	Влияние исправления ошибок			
	1 января 2020 года	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
Накопленный убыток		(2 995 758)	(1 270 902)	(4 266 660)
<b>Итого собственного капитала</b>		<b>(2 942 731)</b>	<b>(1 270 902)</b>	<b>(4 213 633)</b>
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		86 895	703 565	790 460
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		170 851	567 337	738 188
<b>Итого обязательства</b>		<b>21 914 872</b>	<b>1 270 902</b>	<b>23 185 774</b>

тыс. руб.	Влияние исправления ошибок			
	31 декабря 2020 года	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		757 845	(718 054)	39 791
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		419 948	(412 138)	7 810
<b>Итого активов</b>		<b>20 359 887</b>	<b>(1 130 192)</b>	<b>19 229 695</b>
Накопленный убыток		(6 838 904)	(1 299 489)	(8 138 393)
<b>Итого собственного капитала</b>		<b>(6 635 500)</b>	<b>(1 299 489)</b>	<b>(7 934 989)</b>
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		27 513	169 297	196 810
<b>Итого обязательства</b>		<b>26 995 387</b>	<b>169 297</b>	<b>27 164 684</b>

тыс. руб.	Влияние исправления ошибок			
	Год, закончившийся 31 декабря 2020 года	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
Прочие расходы		(1 214 970)	(28 587)	(1 243 557)
<b>Убыток за год</b>		<b>(3 843 146)</b>	<b>(28 587)</b>	<b>(3 871 733)</b>
<b>Убыток на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>		<b>(980,64)</b>	<b>(7,30)</b>	<b>(987,94)</b>

Данные ошибки не оказали существенного влияния на денежные потоки от операционной, инвестиционной и финансовой деятельности за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 годов.

## 2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### 2.1. Заявление о соответствии МСФО

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

### 2.2. База определения стоимости

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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

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

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

- Примечания 7 и 19 – резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.

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

- Примечания 7 и 19 – резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности;
- Примечание 21 – резервы и условные обязательства.

**3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

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

**3.1. Операции в иностранной валюте**

Операции в иностранной валюте пересчитываются в рубли по официальным курсам Банка России или иному установленному договором курсу на даты совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в рубли по официальному курсу Банка России или иному установленному договором курсу, действующему на эту отчетную дату. Положительная или отрицательная курсовая разница по монетарным статьям представляет собой разницу между амортизированной стоимостью соответствующей статьи, выраженной в рублях на начало отчетного периода и рассчитанной по эффективной ставке процента с учетом платежей в отчетном периоде, и амортизированной стоимостью этой статьи в иностранной валюте, пересчитанной по официальным курсам Банка России или иному установленному договором курсу на конец данного отчетного периода.

Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в рубли по официальным курсам Банка России или иному установленному договором курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, которые оцениваются по первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по официальным курсам Банка России или иному установленному договором курсу на дату совершения соответствующей операции. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в общем случае в составе прибыли или убытка за период, за исключением разниц, которые возникают при пересчете долевых инструментов, классифицированных в категорию как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и признаются в составе прочего совокупного дохода.

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**3.2. Уставный капитал*****Обыкновенные акции***

Обыкновенные акции классифицируются как капитал. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском обыкновенных акций и опционов на акции, отражаются с учетом налогового эффекта как вычет из величины капитала.

***Привилегированные акции***

Выпущенные привилегированные акции классифицируются как капитал, если они не подлежат обязательному выкупу, или могут быть выкуплены только по выбору Компании, а дивиденды по ним выплачиваются по усмотрению Компании. Дивиденды по таким акциям признаются как распределения акционерам и отражаются в капитале после их утверждения акционерами Компании.

***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 составе нераспределенной прибыли.

**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 Общество вступает в договорные отношения, предметом которых являются указанные инструменты.

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

***Классификация и последующая оценка***

При первоначальном признании финансовый актив классифицируется как оцениваемый: по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход – для долговых инструментов, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход – для долевого инструментов, либо по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые активы реклассифицируются после их первоначального признания, только если Общество изменяет бизнес-модель управления финансовыми активами, и в этом случае все финансовые активы, на которые оказано влияние, реклассифицируются в первый день первого отчетного периода, следующего за изменением бизнес-модели.

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости только в случае, если он отвечает обоим нижеследующим условиям и не классифицирован по усмотрению Общества как оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток:

- он удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и



## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

- его договорные условия предусматривают возникновение в установленные сроки денежных потоков, которые представляют собой выплату исключительно основной суммы и процентов на непогашенную часть основной суммы.

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

Все финансовые активы, которые не отвечают критериям для их оценки по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, как описано выше, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. При первоначальном признании Общество 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**

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

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

Передача финансовых активов третьим сторонам в сделках, которые не отвечают критериям прекращения признания, не рассматриваются как продажи для этой цели, и Общество продолжает признание этих активов.

Финансовые активы, которые удерживаются для торговли или находятся в управлении, и результативность которых оценивается на основе справедливой стоимости, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

### **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.

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

**Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки****Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости**

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

**Инвестиции в долевыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход**

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

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

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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

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

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

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

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

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

- изменение валюты финансового актива;
- изменение типа обеспечения или других средств повышения качества актива;
- изменение условий финансового актива, приводящее к несоответствию критерию SPPI (например, добавление условия конвертации).

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

**Финансовые обязательства**

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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

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

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

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

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

**Прекращение признания****Финансовые активы**

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

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

**Финансовые обязательства**

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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

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

**Взаимозачет**

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

**3.4. 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 Общество после даты перехода на МСФО (1 января 2011 года) включает все затраты, непосредственно связанные с их приобретением (строительством) и доведением до рабочего состояния, пригодного для целевого использования.

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

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

**Последующие затраты**

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

**Амортизация**

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

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

Здания и сооружения	7-45 лет
Машины и оборудование	2-30 лет
Вычислительная и оргтехника	2-10 лет

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

**Прочие****2-20 лет**

---

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

**Аренда**

В момент заключения договора Общество оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды.

Договор является договором аренды или содержит компонент аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение. Чтобы оценить, передается ли право контролировать использование идентифицированного актива по этому договору, Общество применяет определение аренды согласно МСФО (IFRS) 16.

**Общество как арендатор**

При начале действия или модификации договора, содержащего компонент аренды, Общество распределяет предусмотренное договором возмещение на каждый компонент аренды на основе его относительной цены обособленной сделки.

Общество признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной стоимости, составляющей первоначальную величину обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на понесенные первоначальные прямые затраты и оценочную величину затрат, которые возникнут при демонтаже и перемещении базового актива, восстановлении базового актива или участка, на котором он располагается, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде.

При последующем учете актив в форме права пользования амортизируется линейным методом, начиная с даты начала аренды и до окончания срока аренды, за исключением случаев, когда согласно договору аренды, право собственности на базовый актив передается Обществу до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражает исполнение Обществом опциона на покупку. В таких случаях актив в форме права пользования амортизируется в течение срока полезного использования базового актива, который определяется с использованием подхода, применяющегося для основных средств. В дополнение к этому стоимость актива в форме права пользования периодически снижается на величину убытков от обесценения при его наличии, а также корректируется при проведении определенных переоценок обязательства по аренде.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, не уплаченных на дату начала аренды, дисконтированных с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, или, если такая ставка не может быть легко определена, с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств Обществом. Как правило, Общество использует свою ставку привлечения дополнительных заемных средств в качестве ставки дисконтирования.

Общество определяет свою ставку привлечения дополнительных заемных средств исходя из процентных ставок из различных внешних источников и производит определенные корректировки, чтобы учесть условия аренды и вид арендуемого актива.

Арендные платежи, включаемые в оценку обязательства по аренде, включают:

- фиксированные платежи, включая по существу фиксированные платежи;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемые с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантии ликвидационной

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

стоимости;

- цена исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Общество исполнит этот опцион, арендные платежи в течение дополнительного периода аренды, возникающего ввиду наличия опциона на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Общество исполнит данный опцион продление аренды, и штрафы за досрочное прекращение аренды, за исключением случаев, когда имеется достаточная уверенность в том, что Общество не будет прекращать аренду досрочно.

Обязательство по аренде оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Оно переоценивается в случае, если изменяются будущие арендные платежи ввиду изменения индекса или ставки, если меняется сделанная Обществом оценка суммы, подлежащей выплате по гарантии ликвидационной стоимости, если Общество изменяет оценку того, будет ли оно исполнять опцион на покупку, опцион на продление аренды или на ее прекращение, или если пересматривается арендный платеж, являющийся по существу фиксированным.

Когда обязательство по аренде пересматривается таким образом, соответствующая корректировка производится в отношении балансовой стоимости актива в форме права пользования или относится на прибыль или убыток, если балансовая стоимость актива в форме права пользования ранее была уменьшена до нуля.

Общество представляет активы в форме права пользования, которые не отвечают определению инвестиционной недвижимости, в составе статьи «основные средства», а обязательства по аренде – в составе статьи «кредиты и займы» в отчете о финансовом положении.

Общество приняло решение не признавать активы в форме права пользования и обязательства по аренде применительно к договорам аренды активов с низкой стоимостью и краткосрочным договорам аренды, включая ИТ-оборудование. Общество признает арендные платежи, осуществляемые в соответствии с такими договорами, в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

В соответствии с МСФО (IFRS) 16 переменные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, т.е. не отражают изменений в рыночных арендных ставках, не следует включать в расчет обязательства по аренде. В отношении аренды муниципальных (или федеральных) земельных участков, где арендные платежи основываются на кадастровой стоимости земельного участка и не изменяются до следующего потенциального пересмотра этой стоимости или платежей (или того и другого) органами власти, Общество определило, что такие арендные платежи не являются ни переменными (которые зависят от какого-либо индекса или ставки или отражают изменения в рыночных арендных ставках), ни по существу фиксированными, и, следовательно, эти платежи не включаются в оценку обязательства по аренде.

### 3.5. Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные Обществом и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

#### *Последующие затраты*

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты признаются в составе прибылей и убытков по мере возникновения.

#### *Амортизация*

Амортизационные отчисления рассчитываются на основе фактической стоимости актива или иной заменяющей ее величины.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам начисляются с момента их готовности к использованию и признаются в составе прибыли или убытка линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования, поскольку такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, связанных с данными активами.

## ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах составляют от 1 года до 10 лет.

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

### 3.6. Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется методом средневзвешенной стоимости, и включает затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведение в соответствующее состояние. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой оценочную предполагаемую цену продажи за вычетом затрат на реализацию.

### 3.7. Обесценение активов

#### *Непроизводные финансовые активы*

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

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

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

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

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

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

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

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

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



**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

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

*Оценка ОКУ*

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

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

*Кредитно-обесцененные финансовые активы*

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

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

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

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

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

*Списания*

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

*Нефинансовые активы*

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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

величины.

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

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

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

**3.8. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства**

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

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

**3.9. Резервы**

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

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

**3.10. Выручка**

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

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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Электроэнергия(мощность) реализуется покупателям по договорам, которые различаются по срокам, как правило, однако, не превышающим одного года (поэтому значительный компонент финансирования отсутствует). Общество является принципалом по данным договорам, так как оно самостоятельно несет ответственность перед покупателями за поставленную электроэнергию (мощность) и согласовывает тариф с регулирующими органами.

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

**3.11. 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.

В 2020 году Общество изменило учетную политику и теперь включает доходы и расходы по урегулированным спорам по компенсации потерь в прочие доходы и расходы, в 2019 году включало в доходы по компенсации потерь.

**3.12. Финансовые доходы и расходы**

В состав финансовых доходов и расходов Общества входят:

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

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

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

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

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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**3.13. Прочие доходы и расходы****Социальные платежи**

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

**3.14. 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 расчет текущего налога на прибыль, подлежащего уплате, также 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 Общество намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов или урегулировать обязательства на конец данного отчетного периода.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату.

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

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

При расчете суммы текущего и отложенного налога на прибыль Общество учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога. Основываясь на результатах своей оценки целого ряда факторов, а также на трактовке российского налогового законодательства и опыте прошлых лет, руководство Общества полагает, что обязательства по уплате налогов за все налоговые периоды, за которые налоговые органы имеют право

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

проверить полноту расчетов с бюджетом, отражены в полном объеме. Данная оценка основана на расчетных оценках и допущениях, а ее подготовка может предусматривать формирование ряда профессиональных суждений относительно влияния событий после отчетной даты. С течением времени в распоряжение Общества может поступать новая информация, в связи с чем у Общества может возникнуть необходимость внести изменения в подготовленные суждения, касающиеся полноты отраженных налоговых обязательств. Подобные изменения величины обязательств по уплате налогов повлияют на сумму налога за период, в котором был произведен соответствующий расчет суммы текущего и отложенного налога на прибыль.

**3.15. Прибыль на акцию**

Общество представляет показатели базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Для целей расчета прибыли на акцию привилегированные акции Общества приравниваются к обыкновенным акциям, поскольку МСФО (IAS) 33 «Прибыль на акцию» обязывает при расчете исходить из предположения, что вся прибыль (или убыток) за отчетный период была распределена. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытков, приходящихся на долю держателей обыкновенных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение этого периода, скорректированное на количество находящихся у Общества собственных акций. При этом для целей расчета прибыли на акцию привилегированные акции Общества приравниваются к обыкновенным акциям в связи с тем, что размер дивидендов, выплачиваемых по каждой обыкновенной акции, не может превышать размера дивидендов, выплачиваемых по каждой привилегированной акции.

Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли или убытка, причитающихся держателям обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, скорректированного на количество имеющихся собственных акций, на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции.

**3.16. Новые стандарты и разъяснения**

Ряд новых стандартов и разъяснений вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2021 года, с возможностью досрочного применения. Однако Общество не осуществляло досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной финансовой отчетности. Следующие поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на финансовую отчетность Общества:

- Обременительные договоры – затраты на исполнение договора (Поправки к МСФО (IAS) 37),
- Отложенный налог, относящийся к Активам и Обязательствам, возникающим вследствие одной Сделки (Поправки к МСФО (IAS) 12),
- Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19 затрагивающие периоды после 30 июня 2021 (Поправка к МСФО (IFRS) 16),
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2018-2020 гг. – различные стандарты,
- Основные средства: поступления до использования по назначению (Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства»),
- Ссылки на Концептуальные основы финансовой отчетности (поправки к МСФО (IFRS) 3),
- Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных (Поправки к МСФО (IAS) 1,
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»,
- Раскрытие учетной политики (Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям 2 по МСФО),
- Определение бухгалтерских оценок (Поправки к МСФО (IAS) 8).

---

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

#### **4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ**

Определенные положения учетной политики Общества и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов, и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Общество применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.

Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены), либо косвенно (т. е. определенные на основе цен).

Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Общество признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в Примечаниях 6 и 19.

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2020 года</b>	<b>617 757</b>	<b>70 302</b>	<b>162 423</b>	<b>62 518</b>	<b>15 834</b>	<b>4 881</b>	<b>933 715</b>
Поступление	-	788	17 835	21 331	73 412	-	113 366
Ввод в эксплуатацию	47 251	23 745	12 154	-	(83 150)	-	-
Выбытие	(334)	(1 172)	(1 840)	-	-	(31)	(3 377)
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020 года</b>	<b>664 674</b>	<b>93 663</b>	<b>190 572</b>	<b>83 849</b>	<b>6 096</b>	<b>4 850</b>	<b>1 043 704</b>
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2021 года</b>	<b>664 674</b>	<b>93 663</b>	<b>190 572</b>	<b>83 849</b>	<b>6 096</b>	<b>4 850</b>	<b>1 043 704</b>
Поступление	-	-	-	-	101 770	-	101 770
Ввод в эксплуатацию	-	87 510	14 260	-	(101 770)	-	-
Выбытие	(1 186)	(1 653)	(7 284)	(391)	-	(3 176)	(13 690)
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2021 года</b>	<b>663 488</b>	<b>179 520</b>	<b>197 548</b>	<b>83 458</b>	<b>6 096</b>	<b>1 674</b>	<b>1 131 784</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2020 года</b>	<b>(130 754)</b>	<b>(48 665)</b>	<b>(130 123)</b>	<b>(29 372)</b>	-	<b>(4 625)</b>	<b>(343 539)</b>
Амортизация за год	(26 619)	(7 463)	(16 317)	(21 001)	-	(173)	(71 573)
Выбытие	111	766	1 840	-	-	30	2 747
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2020 года</b>	<b>(157 262)</b>	<b>(55 362)</b>	<b>(144 600)</b>	<b>(50 373)</b>	-	<b>(4 768)</b>	<b>(412 365)</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2021 года</b>	<b>(157 262)</b>	<b>(55 362)</b>	<b>(144 600)</b>	<b>(50 373)</b>	-	<b>(4 768)</b>	<b>(412 365)</b>
Амортизация за год	(29 415)	(8 941)	(18 324)	(22 898)	-	(40)	(79 618)
Выбытие	560	1 485	7 136	-	-	3 134	12 315
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2021 года</b>	<b>(186 117)</b>	<b>(62 818)</b>	<b>(155 788)</b>	<b>(73 271)</b>	-	<b>(1 674)</b>	<b>(479 668)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2020 года</b>	<b>487 003</b>	<b>21 637</b>	<b>32 300</b>	<b>33 146</b>	<b>15 834</b>	<b>256</b>	<b>590 176</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года</b>	<b>507 412</b>	<b>38 301</b>	<b>45 972</b>	<b>33 476</b>	<b>6 096</b>	<b>82</b>	<b>631 339</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 года</b>	<b>477 371</b>	<b>116 702</b>	<b>41 760</b>	<b>10 187</b>	<b>6 096</b>	-	<b>652 116</b>

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**6. ИНВЕСТИЦИИ**

<b>Долгосрочные инвестиции</b>	<b>31 декабря 2021</b>	<b>31 декабря 2020</b>
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	-	113 712
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 267 544	783 932
Резерв под обесценение долгосрочных займов выданных	-	(4 281)
<b>Итого</b>	<b>1 267 544</b>	<b>893 363</b>

<b>Краткосрочные инвестиции</b>	<b>31 декабря 2021</b>	<b>31 декабря 2020</b>
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	113 712	311 312
Резерв под обесценение краткосрочных займов выданных	(4 281)	(7 019)
<b>Итого</b>	<b>109 431</b>	<b>304 293</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года в состав краткосрочных займов, выданных связанным сторонам, включена приобретенная по договору уступки права требования задолженность по займу и процентам от другой связанной стороны на сумму 113 712 тыс. рублей (на 31 декабря 2020 года данная задолженность включена в состав долгосрочных займов). Процентная ставка по данному займу равна 12,5% на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года.

В состав краткосрочных займов по состоянию на 31 декабря 2020 года, была включена приобретенная задолженность связанной стороны по договорам о переуступке права требования. Процентная ставка по данной задолженности равна 11,7% и 12,5%.

В мае 2021 года Общество приобрело обыкновенные акции ПАО «ТНС энерго Кубань» в количестве 12 500 штук на общую сумму 1 619 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2021 года рыночная стоимость акций, приобретенных в 2018 и 2019 годах, составила 1 267 544 тыс. рублей (на 31 декабря 2020 года рыночная стоимость акций составила 783 932 тыс. рублей). Данные инвестиции отражаются на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату через прочий совокупный доход. Данные инвестиции в долевые инструменты отражены по справедливой стоимости, определенной Обществом либо по стоимости их последней котировки, для акций, которые котируются, рассчитанной ПАО «Московская биржа» (уровень 1 иерархии справедливой стоимости), либо по стоимости, определенной затратным подходом, для акций, которые не котируются (уровень 3 иерархии справедливой стоимости).

Оценочный резерв под обесценение займов выданных представлен ниже:

<b>Обесценение займов выданных</b>	<b>Год, закончившийся</b>	<b>Год, закончившийся</b>
	<b>31 декабря 2021</b>	<b>31 декабря 2020</b>
<b>Остаток на начало года</b>	<b>(11 300)</b>	<b>(67 796)</b>
Восстановление резерва при погашении	7 019	56 496
<b>Остаток на конец года</b>	<b>(4 281)</b>	<b>(11 300)</b>

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



**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<b>Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2021</b>	<b>31 декабря 2020</b>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	29 522	3 495 005
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(1 293)	(3 175 063)
Прочая дебиторская задолженность	63 895	702 689
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 329)	(375 999)
<b>Итого</b>	<b>88 795</b>	<b>646 632</b>
<b>Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	15 750 250	10 882 352
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(5 736 283)	(2 461 461)
Задолженность сетевых компаний	4 170 490	4 581 776
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(185 151)	(249 061)
Прочая дебиторская задолженность по справедливой стоимости	737 318	737 318
Прочая дебиторская задолженность по амортизированной стоимости	2 626 383	1 597 215
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(1 259 922)	(742 741)
	<b>16 103 085</b>	<b>14 345 398</b>
<b>Авансы выданные</b>		
Авансы поставщикам	21 557	135 640
Резерв под обесценение авансов выданных	(12 267)	(12 267)
	<b>9 290</b>	<b>123 373</b>
<b>Итого</b>	<b>16 201 170</b>	<b>15 115 403</b>

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

<b>Краткосрочная торговая дебиторская задолженность</b>	<b>31 декабря 2021</b>	<b>31 декабря 2020</b>
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	9 982 411	8 397 246
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	11 897	11 521
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	19 659	12 124
<b>Итого</b>	<b>10 013 967</b>	<b>8 420 891</b>

По состоянию на 31 декабря 2020 в составе долгосрочной торговой дебиторской задолженности отражена задолженность, которая возникла во втором полугодии 2019 года в результате заключения Соглашений о реструктуризации задолженности по договорам электроснабжения. В составе долгосрочной прочей дебиторской задолженности отражены начисленные проценты по данной задолженности. Погашение данной задолженности должно было осуществляться в соответствии с индивидуальным графиком оплаты по каждому потребителю. Сроки погашения прописаны в данных соглашениях и составляют от одного года до шести лет. Однако в связи с неисполнением графика оплат по реструктуризированной задолженности несколькими потребителями Общество расторгло договоры с ними и реклассифицировало данную задолженность в сумме 3 546 775 тыс. рублей на 31 декабря 2021 года в состав краткосрочной дебиторской задолженности. На данную задолженность Общество начислило резерв на 31 декабря 2021 года в полной сумме 5 389 779 тыс. рублей (на 31 декабря 2020 года в сумме 5 183 671 тыс. рублей, включая долгосрочную задолженность в сумме 3 546 775 тыс. рублей и краткосрочную задолженность в сумме 1 636 896 тыс. рублей) по торговой и прочей дебиторской задолженности.

По состоянию на 31 декабря 2021 года в составе прочей дебиторской задолженности отражена задолженность физического лица в сумме 737 318 тыс. рублей (на 31 декабря 2020 года в сумме 737 318 тыс. рублей), которая возникла в первом полугодии 2018 года по решению суда о взыскании убытков, причиненных физическим лицом Обществу. Погашение задолженности физическим лицом планируется путем реализации имущества, принадлежащего вышеуказанному физическому лицу, в частности доли в компании, справедливая стоимость

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

которой по оценке Группы ПАО ГК «ТНС Энерго» превышает сумму задолженности.

Справедливая стоимость доли в компании, за счет которой планируется погашение задолженности физического лица, была определена независимым оценщиком в сумме 807 000 тыс. рублей на 31 декабря 2021 года (770 000 тыс. рублей на 31 декабря 2020 года). Метод оценки основывался на модели дисконтированных будущих денежных потоков, генерируемых от использования активов дочерних компаний данной компании, которые являются одной единицей, генерирующей денежные потоки (уровень 3 иерархии справедливой стоимости).

Денежные потоки были спрогнозированы на основе фактических результатов операционной деятельности и утвержденного бизнес-плана. Значения, присвоенные каждому из допущений, отражают оценку оценщика будущих тенденций в сельскохозяйственном секторе и базируются как на внешних источниках информации, так и на внутренних данных.

Основные допущения, с использованием которых проводился расчет, включают ставку дисконтирования, темпы роста для расчета терминальной стоимости и показатели рентабельности по EBITDA. Были использованы следующие допущения:

	Ставка дисконтирования		Темп роста для расчета терминальной стоимости		Планируемый рост EBITDA (средняя за последующие пять лет)	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
	ЕГДП	14,08%	14,02%	4,4%	3,65%	29%

Руководство выявило три ключевых допущения, изменение которых является обоснованно возможным и может привести к тому, что балансовая стоимость станет выше возмещаемой величины. В приведенной ниже таблице показан предел изменения для каждого из этих допущений, при котором балансовая стоимость превысит расчетную возмещаемую величину соответствующей единицы:

В процентах	Предел изменения, при котором балансовая стоимость превысит возмещаемую величину	
	2021	2020
Повышение (понижение) ставки дисконтирования	+0,32%	+0,17%
Ежегодное отклонение EBITDA от прогнозируемой величины	-2%	-1,1%
Ежегодное отклонение выручки от прогнозируемой величины	-1,9%	-1,1%

По состоянию на 31 декабря 2020 года в составе прочей дебиторской задолженности отражена задолженность ПАО ГК «ТНС энерго» в сумме 207 168 тыс. рублей.

Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2021	31 декабря 2020
НДС к возмещению	1 570	6 921
Дебиторская задолженность по прочим налогам	2 738	889
<b>Итого</b>	<b>4 308</b>	<b>7 810</b>

**Дебиторская задолженность, переданная банкам по договорам факторинга**

Общество передает торговую дебиторскую задолженность в обмен на денежные средства. В результате данной операции признание торговой дебиторской задолженности в отчете о финансовом положении не прекращается, поскольку Общество сохраняет по существу все риски и выгоды, главным образом кредитный риск. Полученная

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

при этом сумма денежных средств была признана в составе прочей кредиторской задолженности.

В таблице ниже представлена информация об оплате переданной дебиторской задолженности, признание которой не было прекращено.

Движение торговой дебиторской задолженности, переданной банкам, представлено следующим образом:

Получение финансирования по дебиторской задолженности, переданной банкам по договорам факторинга	Год, закончившийся 31 декабря 2021 года	Год, закончившийся 31 декабря 2020 года
<b>Остаток на начало года</b>	<b>190 681</b>	<b>383 455</b>
Получены денежные средства от банков в оплату задолженности	95 340	1 317 959
Возврат задолженности, переданной банку (неденежная операция)	-	(116 431)
Оплата переданной задолженности контрагентами банкам	(286 021)	(1 394 302)
<b>Остаток на конец года</b>	<b>-</b>	<b>190 681</b>

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

Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
<b>Остаток на начало года</b>	<b>(7 004 325)</b>	<b>(1 479 729)</b>
Суммы списания	109 318	104 884
Нетто величина переоценки резерва под обесценение	(290 971)	(5 629 480)
<b>Остаток на конец года</b>	<b>(7 185 978)</b>	<b>(7 004 325)</b>

Информация о подверженности Общества кредитному риску раскрыта в Примечании 19.

## 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	31 декабря 2021	31 декабря 2020
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	227 646	78 228
Денежные средства на депозитных счетах в банках	-	960 000
Денежные средства в кассе	28	22
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>227 674</b>	<b>1 038 250</b>

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

По состоянию на 31 декабря 2020 года денежные средства на депозитных счетах в банках представлены депозитами по ставке от 0,50% до 3,75% годовых с правом досрочного возврата по требованию. Депозиты были размещены на срок менее одного месяца.

## 9. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

### Акционерный капитал

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

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

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

Обыкновенная акция наделяет ее владельца правом одного голоса на общем собрании акционеров по всем

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

вопросам его компетенции, а также правом на получение дивидендов в случае их объявления в том или ином отчетном периоде по решению общего собрания акционеров. Кроме того, владельцы обыкновенных акций Общества имеют право на получение части его имущества в случае ликвидации.

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

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

**Распределение прибыли**

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

В 2021 и 2020 годах в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества дивиденды не распределялись.

**Операции с собственными акциями**

В мае 2021 года были реализованы акции с казначейского счета эмитента в количестве 295 штук обыкновенных и 1 435 штук привилегированных на общую сумму 1 391 тыс. рублей.

В 2020 году у Общества возникла обязанность по обязательному выкупу акций. Выкуп собственных акций в количестве 131 штук (из них 100 привилегированных и 31 обыкновенных) на общую сумму 100,8 тыс. рублей.

**10. ПРИБЫЛЬ/ (УБЫТОК) НА АКЦИЮ**

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

<i>В тысячах акций</i>	<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года Пересчитано</b>
Обыкновенные акции на 1 января	3 919	3 919
Привилегированные акции на 1 января	1 062	1 062
Влияние собственных обыкновенных акций, выкупленных у акционеров	-	-
Влияние реализованных привилегированных акций, ранее выкупленных у акционеров	1	-
<b>Средневзвешенное количество акций за год, закончившихся 31 декабря 2021 года</b>	<b>4 982</b>	<b>4 981</b>
<b>Средневзвешенное количество обыкновенных акций за год, закончившихся 31 декабря 2021 года</b>	<b>3 919</b>	<b>3 919</b>
	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2021 года</b>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2020 года Пересчитано</b>
Прибыль/ (убыток) за год	474 588	(3 871 733)
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	4 982	3 919
<b>Прибыль/ (убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>95,26</b>	<b>(987,94)</b>

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря 2021	31 декабря 2020
<b>Задолженность по краткосрочным банковским кредитам с фиксированной процентной ставкой</b>					
ПАО Банк ВТБ	Руб.	12,5%	Поручительство ПАО ГК "ТНС энерго"; поручительство Аржанова Д.А., поручительство Гинер Е.Л.	3 991 715	4 587 456
ПАО «Промсвязьбанк»	Руб.	12,8%	Поручительство Аржанова Д.А., поручительство Гинер Е.Л., поручительство ПАО ГК "ТНС энерго", залог акций ПАО ГК "ТНС энерго"	528 400	426 742
<i>Плюс:</i>					
Текущая часть обязательств по аренде				1 672	21 331
<b>Итого</b>				<b>4 521 787</b>	<b>5 035 529</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года в составе краткосрочных обязательств по кредитам и займам отражена задолженность в общей сумме 4 520 115 тыс. рублей перед банками ПАО БАНК «ВТБ» и ПАО «Промсвязьбанк», подлежащая погашению не позднее 27 марта 2022 года.

По состоянию на 31 декабря 2021 года в составе краткосрочных обязательств Общества по кредитам и займам отражена задолженность в размере 3 991 715 тыс. руб., по которой нарушены финансовые ограничительные условия по консолидированной финансовой отчетности ПАО ГК «ТНС энерго», и, как следствие, банк получил формальное право требовать досрочное погашение данной задолженности на отчетную дату. На основании данных консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года и за год, закончившийся на указанную дату, Руководством Группы будут проведены переговоры с банком о получении освобождения в отношении нарушенных ограничительных условий за 2021 год. За исключением нарушения финансовых ограничительных условий в течение отчетного периода ПАО «ТНС энерго НН» полностью и в срок выполняла свои текущие обязательства по оплате процентов и суммы основного долга в соответствии с графиком погашения, установленным в договоре.

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

	<b>Кредиты и займы</b>
<b>Остаток на 1 января 2021 года</b>	<b>5 035 529</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	
Привлечение кредитов и займов	27 065 000
Погашение кредитов и займов	(27 575 500)
Погашение обязательств по аренде	(20 791)
<b>Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	<b>(531 291)</b>
<b>Прочие изменения</b>	
Начислено процентов по аренде	1 360
Начислено процентов по кредитам и займам	633 662
Проценты уплаченные по кредитам и займам	(623 600)
Прочие изменения	6 127
<b>Итого прочие изменения, связанные с обязательствами</b>	<b>17 549</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2021 года</b>	<b>4 521 787</b>

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Долгосрочная Прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2021	31 декабря 2020
Прочая кредиторская задолженность	58 532	-
<b>Итого</b>	<b>58 532</b>	<b>-</b>

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2021	31 декабря 2020
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 270 745	1 320 956
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	16 374 057	17 347 149
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	420 491	328 597
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	53 418	84 532
	<b>18 118 711</b>	<b>19 081 234</b>
Задолженность по оплате труда	77 168	82 407
<i>Прочая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность по претензиям	15 743	-
Прочая кредиторская задолженность	292 251	397 011
	<b>307 994</b>	<b>397 011</b>
<b>Авансы полученные</b>		
Авансы полученные	1 037 772	680 614
	<b>1 037 772</b>	<b>680 614</b>
<b>Итого</b>	<b>19 541 645</b>	<b>20 241 266</b>

Обязательства по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2020 года были отражены как выручка в 2021 году.

По состоянию на 31 декабря 2021 года в состав долгосрочной кредиторской задолженности включена задолженность связанной стороны в сумме 58 532 тыс. рублей, возникшая в результате заключения договоров уступки. Погашение данной задолженности будет осуществляться до декабря 2023 года.

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2021	31 декабря 2020
Налог на добавленную стоимость	197 155	169 297
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	22 313	20 912
Налог на доходы физических лиц	4 768	4 564
Прочие налоги	2 397	2 037
<b>Итого</b>	<b>226 633</b>	<b>196 810</b>

**13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли или убытка за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 31 декабря 2020 года, включает в себя следующее:

	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
Текущий налог на прибыль	(20)	-
Корректировки в отношении прошлых лет	-	473

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отложенный налог на прибыль	(123 215)	942 871
<b>Итого доход по налогу на прибыль</b>	<b>(123 235)</b>	<b>943 344</b>

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2021		Год, закончившийся 31 декабря 2020	
		%		%
Прибыль/ (убыток) до налогообложения	597 823	100	(4 815 077)	100
Теоретический доход по налогу на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(119 565)	(20)	963 015	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(3 670)	(1)	(20 144)	0
Корректировки в отношении прошлых лет	-	-	473	0
<b>Итого доход по налогу на прибыль</b>	<b>(123 235)</b>	<b>(21)</b>	<b>943 344</b>	<b>(20)</b>

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

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2021 года	Признано			
	31 декабря 2021	в составе прибыли или убытка	в составе собственного капитала	1 января 2021
<b>Отложенные налоговые активы</b>				
Обязательства по аренде	334	(3 932)	-	4 266
Резервы	441 114	97 701	-	343 413
Дебиторская задолженность и авансы выданные	548 824	(283 495)	-	832 319
Кредиторская задолженность и авансы полученные	13 638	13 638	-	-
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	96 251	(20)	-	96 271
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>1 100 161</b>	<b>(176 108)</b>	<b>-</b>	<b>1 276 269</b>
Эффект зачета	(123 726)	(43 506)	-	(80 220)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>976 435</b>	<b>(219 614)</b>	<b>-</b>	<b>1 196 049</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>				
Основные средства	(23 069)	5 266	-	(28 335)
Инвестиции	(100 657)	(702)	(96 399)	(3 556)
Нематериальные активы	-	660	-	(660)
Кредиторская задолженность и авансы полученные	-	47 669	-	(47 669)
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(123 726)</b>	<b>52 893</b>	<b>(96 399)</b>	<b>(80 220)</b>
Эффект зачета	123 726	43 506	-	80 220
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>96 399</b>	<b>(96 399)</b>	<b>-</b>

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2020 года	Признано			
	31 декабря 2020	в составе прибыли или убытка	в составе собственного капитала	1 января 2020
<b>Отложенные налоговые активы</b>				
Инвестиции	-	(22 456)	(37 620)	60 076
Обязательства по аренде	4 266	160	-	4 106
Резервы	343 413	(42 037)	-	385 450
Дебиторская задолженность и авансы выданные	832 319	832 319	-	-

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2020 года	31 декабря 2020		1 января 2020	
		Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе собственного капитала	
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	96 271	96 271	-	-
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>1 276 269</b>	<b>864 257</b>	<b>(37 620)</b>	<b>449 632</b>
Эффект зачета	(80 220)	78 614	-	(158 834)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>1 196 049</b>	<b>942 871</b>	<b>(37 620)</b>	<b>290 798</b>
<i>Отложенные налоговые обязательства</i>				
Основные средства	(28 335)	694	-	(29 029)
Инвестиции	(3 556)	(3 556)	-	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	-	111 049	-	(111 049)
Нематериальные активы	(660)	251	-	(911)
Кредиторская задолженность и авансы полученные	(47 669)	(29 824)	-	(17 845)
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(80 220)</b>	<b>78 614</b>	<b>-</b>	<b>(158 834)</b>
Эффект зачета	80 220	(78 614)	-	158 834
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

У Общества накоплена существенная сумма отложенных налоговых активов, возникшая за счет признания временных разниц по резервам, дебиторской задолженности и признания налоговых убытков: 976 435 тыс. рублей на 31 декабря 2021 года и 1 196 049 тыс. рублей на 31 декабря 2020 года соответственно. Срок зачета налоговых убытков не истекает. Согласно действующему налоговому законодательству срок действия вычитаемых временных разниц не ограничен.

Руководство провело анализ и полагает, что рост необходимой валовой выручки в будущем позволит увеличить налогооблагаемую прибыль, за счет которой соответствующие отложенные налоговые активы могут быть реализованы и налоговые убытки могут быть зачтены. Руководство использовало следующие основные допущения для своей оценки:

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

Выручка, млн. руб.	2021 год (факт)		2022 год					
ПАО «ТНС энерго НН»	49 709		51 671					
<b>Темп роста продаж, %</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>
ПАО "ТНС энерго НН"	3,95%	4,95%	3,49%	4,94%	5,47%	5,45%	5,10%	5,02%

**14. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
Себестоимость реализованной электроэнергети (мощности)	26 755 288	24 787 412
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	19 346 499	18 116 838
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	545 736	600 833
Услуги управления	390 642	370 668
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	156 321	147 646
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	91 142	88 967
Амортизация основных средств	79 618	71 573



**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	61 699	54 799
Почтовые расходы	49 806	67 468
Услуги по ограничению режима энергопотребления	48 739	20 711
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	48 122	6 434
Материальные затраты	41 245	41 984
Услуги по снятию показателей приборов учета	32 840	343 610
Услуги связи и коммуникации	21 703	23 091
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	20 077	20 013
Операционная аренда	17 428	22 113
Реклама	17 231	22 547
Охрана	15 135	16 010
Электроэнергия на собственные нужды, тепло и прочие коммунальные услуги	12 191	12 478
Налоги, кроме налога на прибыль	11 698	9 114
Командировочные и представительские расходы	1 847	2 402
Страхование	559	519
Прочие операционные расходы	32 404	41 191
<b>Итого</b>	<b>47 797 970</b>	<b>44 888 421</b>

**15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	1 017 430	399 924
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	51 195	210 874
Восстановление обесценения займов выданных	7 160	56 496
Доход от дивидендов	-	8 862
Списание не востребовавшей кредиторской задолженности	2 416	118
Прочие доходы	4 521	2 038
<b>Итого</b>	<b>1 082 722</b>	<b>678 312</b>

**16. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	1 416 899	1 115 714
Списание безнадежных долгов	42 466	124 448
Корректировка реализации э/э прошлых периодов	34 021	-
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	239	1 192
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	-	409
Прочие расходы	1 871	1 794
<b>Итого</b>	<b>1 495 496</b>	<b>1 243 557</b>

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	47 447	720 663
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	29 845	15 319
Амортизация дисконта по займам выданным	18 101	22 872
Процентные доходы по займам выданным	14 767	26 732
Доход по договорам уступки прав требования	6 933	-
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	66 015
<b>Итого</b>	<b>117 093</b>	<b>851 601</b>

**18. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
Процентные расходы по банковским кредитам	633 662	640 968
Эффект от дисконтирования	3 537	31 584
Процентные расходы по аренде	1 360	4 519
Прочие финансовые расходы	-	2 531
<b>Итого</b>	<b>638 559</b>	<b>679 602</b>

**19. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**
**Принципы управления рисками**

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

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

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

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

Общество не применяет политику хеджирования финансовых рисков.

**Основные категории финансовых инструментов**

У Общества имеется ряд финансовых инструментов со специфическими характеристиками и соответствующими

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

<b>Финансовые активы,</b>	<b>31 декабря 2021</b>	<b>31 декабря 2020</b>
<b>Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости</b>		
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 267 544	783 932
Прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	737 318	737 318
<b>Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости</b>		
Займы выданные	109 431	413 724
Денежные средства и их эквиваленты	227 674	1 038 250
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15 454 562	14 254 712
<b>Итого</b>	<b>17 796 529</b>	<b>17 227 936</b>

<b>Финансовые обязательства</b>	<b>31 декабря 2021</b>	<b>31 декабря 2020</b>
<b>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости</b>		
Задолженность по аренде	1 672	21 331
Долгосрочная кредиторская задолженность	58 532	-
Кредиты и займы	4 520 115	5 014 198
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18 426 705	19 478 245
<b>Итого</b>	<b>23 007 024</b>	<b>24 513 774</b>

У Общества имеются займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости на 31 декабря 2021 года в сумме 109 431 тыс. рублей (31 декабря 2020 года: в сумме 413 724 тыс. рублей). У Общества также имеются инвестиции в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход по рыночным котировкам (уровень 1) и справедливой стоимости, определенной затратным подходом, для акций, которые не котируются (уровень 3) в сумме 1 267 544 тыс. рублей на 31 декабря 2021 года (31 декабря 2020 года: в сумме 783 932 тыс. рублей).

**Кредитный риск**

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

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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

отношений, информации из общедоступных источников и прочих факторов, анализируемых до даты заключения соответствующих договоров. Кроме того, в целях управления кредитным риском Общество, по возможности, стремится использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями и заказчиками.

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

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

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

Фактические исторические данные о кредитных убытках, рассчитанные для групп дебиторов со сходной подверженностью кредитному риску на основании данных об уровне кредитного риска и о статусе просрочки платежей, были скорректированы, чтобы принять во внимание различия в экономических условиях в периоде, за который были собраны исторические данные, текущем периоде и экономических условиях, ожидаемых Группой в течение срока погашения дебиторской задолженности. Фактические исторические данные о кредитных убытках были скорректированы на коэффициент, который показывает улучшение платежной дисциплины потребителей и составляет 0,99 для всех категорий дебиторов.

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

Торговая и прочая дебиторская задолженность имеет следующие сроки давности:

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2021				
	Всего	В том числе сетевые компании	В том числе физические лица	В том числе прочие юридические лица	В том числе Прочая торговая и прочая ДЗ
непросроченная	4 070 007	437 231	589 207	2 669 987	373 582
менее месяца	1 475 693	15 849	64 072	1 390 858	4 914
от 1 до 3 месяцев	2 171 218	69 827	47 341	2 050 055	3 995
от 3 до 6 месяцев	1 809 767	82 405	32 481	1 689 031	5 850
от 6 до 12 месяцев	2 381 275	341 660	54 010	1 971 283	14 322
более 12 месяцев	5 310 802	3 256 714	297 917	1 546 154	210 017
<b>Итого</b>	<b>17 218 762</b>	<b>4 203 686</b>	<b>1 085 028</b>	<b>11 317 368</b>	<b>612 680</b>

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2021				
	Всего	В том числе сетевые компании	В том числе физические лица	В том числе прочие юридические лица	В том числе Прочая торговая и прочая ДЗ
непросроченная	75 960	3 989	6 456	56 044	9 471
менее месяца	11 563	557	4 677	6 083	246
от 1 до 3 месяцев	28 974	4 276	7 267	16 939	492
от 3 до 6 месяцев	36 787	4 070	8 288	22 220	2 209
от 6 до 12 месяцев	67 380	6 420	19 045	34 160	7 755
более 12 месяцев	1 575 536	179 082	251 438	1 001 650	143 366
<b>Итого</b>	<b>1 796 200</b>	<b>198 394</b>	<b>297 171</b>	<b>1 137 096</b>	<b>163 539</b>

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В дополнении к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгло договоры, в сумме 5 389 779 тыс. рублей на 31 декабря 2021 года и 5 183 671 тыс. рублей по торговой и прочей дебиторской задолженности на 31 декабря 2020 года, см. Примечание 7.

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью его финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 17 796 529 тыс. рублей и 17 227 936 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, приходящаяся на двух значительных покупателей Общества, составила 6 464 208 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 5 590 332 тыс. рублей).

Дебиторская задолженность, просроченная более 12 месяцев в основном представлена дебиторской задолженностью ПАО "Россети Центр и Приволжье" на сумму 2 988 877 тыс. рублей за компенсацию потерь электроэнергии. Общество ожидает погашение задолженности ПАО "Россети Центр и Приволжье" в полном объеме после вынесения судебных решений в отношении разногласий по объемам передачи электроэнергии (см. Примечание 21 *Судебные разбирательства*).

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2020				
	Всего	В том числе сетевые компании	В том числе физические лица	В том числе прочие юридические лица	В том числе Прочая торговая и прочая ДЗ
непросроченная	4 749 031	361 789	442 980	3 472 635	471 627
менее месяца	1 336 380	137 054	57 953	1 127 515	13 858
от 1 до 3 месяцев	2 072 218	299 476	52 801	1 703 662	16 279
от 3 до 6 месяцев	1 713 599	674 495	45 386	804 310	189 408
от 6 до 12 месяцев	1 614 616	290 719	71 030	1 215 643	37 224
более 12 месяцев	4 425 628	2 845 929	389 824	1 126 502	63 373
<b>Итого</b>	<b>15 911 472</b>	<b>4 609 462</b>	<b>1 059 974</b>	<b>9 450 267</b>	<b>791 769</b>

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2020				
	Всего	В том числе сетевые компании	В том числе физические лица	В том числе прочие юридические лица	В том числе Прочая торговая и прочая ДЗ
непросроченная	51 656	15 997	7 041	23 085	5 533
менее месяца	18 138	3 356	4 526	9 304	952
от 1 до 3 месяцев	54 927	1 480	9 672	42 315	1 460
от 3 до 6 месяцев	71 650	6 308	11 089	22 788	31 465
от 6 до 12 месяцев	137 703	8 168	22 869	94 738	11 928
более 12 месяцев	1 486 586	227 990	261 894	939 545	57 157
<b>Итого</b>	<b>1 820 660</b>	<b>263 299</b>	<b>317 091</b>	<b>1 131 775</b>	<b>108 495</b>

**Риск ликвидности**

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

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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

счет обеспечения достаточного объема открытых кредитных линий.

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

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2021 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 31 декабря 2022 года	
			до 1 года	от 2 до 5 лет
Аренда	1 672	1 672	1 672	-
Задолженность по кредитам и займам	4 520 115	4 629 570	4 629 570	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18 485 237	18 485 237	18 426 705	58 532
Поручительства за связанную сторону	-	1 497 319	1 497 319	-
<b>Итого</b>	<b>23 007 024</b>	<b>24 613 798</b>	<b>24 555 266</b>	<b>58 532</b>

Общество выступает поручителем по обязательствам других дочерних обществ Группы ПАО ГК «ТНС энерго» на сумму 1 497 319 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года Общество выступало поручителем по обязательствам материнской компании на сумму 2 090 492 тыс. рублей). Общество несет солидарную ответственность совместно с другими дочерними компаниями Группы по кредиту, выданному банком. По состоянию на 31 декабря 2021 года были нарушены финансовые ограничительные условия по консолидированной финансовой отчетности Группы, что дало банкам формальное право требовать досрочное погашение всей непогашенной на отчетную дату суммы долга Общества. До момента подписания данной 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. По оценке руководства Общества, риск неисполнения обязательств Группой оценивается как низкий в связи с достаточностью операционных денежных потоков для исполнения текущих обязательств и планов рефинансирования.

В 2017 году Общество выдало Независимую гарантию АО ВТБ Капитал («бенефициар») в обеспечение обязательств ПАО ГК «ТНС энерго» («принципал») по осуществлению любых выплат по Генеральному соглашению о срочных сделках на финансовых рынках между бенефициаром и принципалом и сделке, состоящей из серии взаимосвязанных сделок - беспоставочный форвард на обыкновенные именные акции принципала. Гарантия истекает 31 декабря 2025 года. По состоянию на 31 декабря 2021 года величина финансового актива по форвардному соглашению с банком, отраженного в консолидированной отчетности материнской компании по состоянию на 31 декабря 2021 года и за год, закончившийся на указанную дату, составляет 1 095 000 тыс. рублей (на 31 декабря 2020 года величина финансового актива по форвардному соглашению с банком: 1 412 000 тыс. рублей). По состоянию на 31 декабря 2021 года задолженность ПАО ГК «ТНС энерго» по уплате текущих платежей отсутствует.

31 декабря 2020 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 31 декабря 2021 года	
			до 1 года	от 2 до 5 лет
Аренда	21 331	21 331	21 331	-
Задолженность по кредитам и займам	5 014 198	5 129 091	5 129 091	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19 478 245	19 478 245	19 478 245	-
Поручительства за связанную сторону	-	2 090 492	2 090 492	-
<b>Итого</b>	<b>24 513 774</b>	<b>26 719 159</b>	<b>26 719 159</b>	<b>-</b>

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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года Обществу не было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов.

**Рыночные риски**

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

**Валютный риск**

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

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

**Процентный риск**

Общество не имеет каких-либо финансовых инструментов с переменными процентными ставками, поэтому подвержено процентному риску в ограниченной степени.

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

**Соглашение о взаимозачете или аналогичные соглашения**

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

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

**31 декабря 2021**

	<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>
Валовые суммы	4 109 055	17 060 689
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
<b>Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;</b>	<b>4 109 055</b>	<b>17 060 689</b>
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	3 771 229	3 771 229
<b>Нетто-сумма</b>	<b>337 826</b>	<b>13 289 460</b>

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**31 декабря 2020**

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	5 034 440	17 945 863
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
<b>Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;</b>	<b>5 034 440</b>	<b>17 945 863</b>
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	4 505 069	4 505 069
<b>Нетто-сумма</b>	<b>529 371</b>	<b>13 440 794</b>

**20. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ**

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

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

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

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

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

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

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



**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***Налогообложение**

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

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

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

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

**Судебные разбирательства**

ПАО «ТНС энерго НН» вовлечено в ряд судебных процессов с ПАО «МРСК 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 «МРСК Центра и Приволжья» о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии в отношении разногласий по объемам предоставленных услуг всем потребителям за 2017-2021 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), применение повышающего коэффициента к плате у граждан, не имеющих приборов учета электрической энергии. Общая сумма разногласий составляет 668 728 тыс. рублей. Руководство Группы оценивает вероятность исхода данных судебных дел в свою пользу как высокую и по этой причине не начислило какого-либо резерва в данной финансовой отчетности.

**Страхование**

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

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

**Отраслевые и структурные изменения**

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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

влияние на хозяйственную деятельность и структуру Общества, оценить которое не представляется возможным.

**Окружающая среда**

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

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

**Поручительства**

Общество считает, что заключенные им договоры финансовой гарантии (поручительства), призванные гарантировать задолженность других сторон, представляют собой договоры страхования, и учитывает их как таковые. В соответствии с этим подходом Общество отражает договор гарантии (поручительства) как условное обязательство до тех пор, пока не станет вероятным, что от Общества потребуется выплата по соответствующей гарантии (поручительству).

Политика Общества предусматривает предоставление финансовых гарантий только предприятиям, находящимся под общим контролем.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года Общество имеет поручительства, полученные от связанных сторон Общества в качестве обеспечений исполнения обязательств по кредитным договорам.

Общество единовременно выплатило вознаграждения за полученные поручительства по кредитным договорам с ПАО «ВТБ» в сумме 4 759 тыс. рублей за 2020 год.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в связи с будущими платежами по вознаграждениям за полученные поручительства, отражена в Примечании 19.

**Резервы**

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
Остаток на начало года	1 691 079	1 899 647
Начисление резерва	1 290 361	893 369
Использование резерва при признании обязательства	(775 871)	(1 101 937)
<b>Остаток на конец года</b>	<b>2 205 569</b>	<b>1 691 079</b>

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

**22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**
**Отношения контроля**

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

**Операции с ключевыми руководящими сотрудниками**

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 40 795 тыс. рублей и 88 373 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров Общества, отчисления на социальное обеспечение.

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

**Операции с ПАО «ГК «ТНС энерго»**

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
<b>Реализация</b>		
Прочие работы и услуги	3 014	4 243
<b>Итого</b>	<b>3 014</b>	<b>4 243</b>
<b>Приобретение</b>		
Услуги управления	390 642	370 668
Прочие работы и услуги	137	124
<b>Итого</b>	<b>390 779</b>	<b>370 792</b>

	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
Проценты к получению	24 383	56 793
Погашение процентов к получению	(24 383)	(39 571)
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности и займам выданным	-	3 224
Восстановление резервов под обесценение по займам выданным	-	12 121
<b>Сальдо расчетов</b>	<b>31 декабря 2021</b>	<b>31 декабря 2020</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	207 168
Торговая и прочая дебиторская задолженность	290	483
Авансы выданные	-	94 027
Торговая и прочая кредиторская задолженность	220 764	205 179
Поручительства за связанную сторону*	1 497 319	2 090 492

\*номинальные суммы

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

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

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
<b>Реализация</b>		
Электроэнергия	51 377	2 311 391
Прочие доходы	9 300	-
Прочие работы и услуги	472	216
<b>Итого</b>	<b>61 149</b>	<b>2 311 607</b>
<b>Приобретение</b>		
Прочие работы и услуги	-	2 626
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>2 626</b>
Восстановление резервов под обесценение дебиторской задолженности	-	21 523
Восстановление резервов под обесценение по займам выданным	-	44 374
Проценты начисленные	37 831	64 024
Проценты полученные денежными средствами	(37 971)	(64 100)

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2021	31 декабря 2020
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	240 132
Задолженность по займам выданным	113 712	425 024
Резерв под обесценение займов выданных	(4 281)	(11 300)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	52 503	2 628 737
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(116)	(120)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	58 532	-

Займы номинированы в рублях по ставке 11,7% и 12,5% годовых.

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

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
Финансовые расходы	(9 969)	-
<b>Итого</b>	<b>(9 969)</b>	<b>-</b>
<b>Реализация</b>		
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	15 370	-
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	497 740	-
<b>Итого</b>	<b>513 110</b>	<b>-</b>
<b>Приобретение</b>		
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	(1 851 575)	-
<b>Итого</b>	<b>(1 851 575)</b>	<b>-</b>

	Год, закончившийся 31 декабря 2021	Год, закончившийся 31 декабря 2020
Доходы (прочее)	35 782	-
Расходы (прочее)	(26 935)	-
Получено кредитов	24 542 000	-
Погашено кредитов	(25 142 000)	-
Начислено процентов по кредитам	563 231	-
Погашено процентов по кредитам	(563 231)	-

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2021	31 декабря 2020
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 838 377	-
Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности	(7 042)	-
Резервы предстоящих расходов	(2 205 569)	-
Задолженность по кредитам полученным	(3 991 715)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(16 662 264)	-

**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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

совместным контролем правительства. Группа применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с правительством.

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

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

<b>Операции</b>	<b>Декабрь 2021</b>
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	1,02%
Приобретение электроэнергии (мощности)	28,86%
Начислено процентов кредитам, полученным от банков, связанных с государством	5 722
Погашено процентов по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	(5 722)
<hr/>	
<b>Сальдо расчетов</b>	<b>31 декабря 2021</b>
Торговая дебиторская задолженность за электроэнергию	3,33%
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	52,65%
Задолженность по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	528 400
Остаток денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством	29 305

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

**23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

В феврале 2022 года некоторыми странами были объявлены новые пакеты санкций в отношении государственного долга Российской Федерации и активов ряда российских банков, а также персональные санкции в отношении ряда физических лиц.

Ожидается, что данные события могут повлиять на деятельность российских компаний из различных отраслей. В целях адаптации финансового сектора к возросшей волатильности Банк России объявил меры поддержки финансового сектора.

Общество расценивает данные события в качестве некорректирующих событий после отчетного периода, оценку влияния см. в Примечаниях 1.2 и 1.3.

В феврале 2022 года пролонгированы сроки действия кредитных соглашений с ПАО "Промсвязьбанк" до 30 декабря 2022 года.