



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 2020 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	12-54



Аудиторское заключение независимых аудиторов

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

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит финансовой отчетности ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 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, за исключением влияния обстоятельства, изложенного в разделе «*Основание для выражения мнения с оговоркой*» нашего заключения, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2020 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 с оговоркой

Как указано в примечании 21, Компании были предъявлены претензии налоговым органом в связи с неправомерным включением в состав расходов для целей налогообложения части стоимости услуг, оказанных материнской компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в 2014-2016 годах. Услуги, аналогичные тем, в отношении которых были предъявлены претензии, также были оказаны Компании в 2017 году. В соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» и МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Компания должна провести надлежащую оценку наличия обязательств по налогу на прибыль, прочим налогам, пеням и штрафам на отчетную дату в связи с предъявленными претензиями, а также провести соответствующую оценку величины таких обязательств и дебиторской задолженности по налогу на прибыль и прочим налогам. Руководство Компании провело оценку обязательств и дебиторской задолженности по налогу на прибыль и прочим налогам по состоянию на 31 декабря 2020 года, 31 декабря 2019 и

Аудируемое лицо: ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за №1055238038316.

Нижний Новгород, Россия.

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, участник глобальной организации независимых фирм КПМГ, входящих в KPMG International Limited, частную английскую компанию с ответственностью, ограниченной гарантиями своих участников.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628.

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций: № 12006020351.

1 января 2019 года и считает, что обязательства перед налоговыми органами и дебиторская задолженность по налогу на прибыль и прочим налогам отражены в полной сумме в финансовой отчетности. Однако, оценка налоговых органов и судов может существенно отличаться от оценки Компании, что не было учтено руководством. Влияние данного отступления от требований Международных стандартов финансовой отчетности на данную финансовую отчетность не было определено.

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 с оговоркой.

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. В дополнение к обстоятельству, изложенному в разделе «*Основание для выражения мнения с оговоркой*», мы определили указанные ниже вопросы как ключевые вопросы аудита, информацию о которых необходимо сообщить в нашем заключении.

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</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> – проанализировали обоснованность учетной политики, принятой руководством в отношении ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности; – исследовали структуру дебиторской задолженности по типу контрагентов и провели анализ возрастной структуры дебиторской задолженности;

<p>отношении дебиторской задолженности.</p>	<ul style="list-style-type: none"> – проанализировали историю погашения и списания дебиторской задолженности за прошлые периоды; – оценили расчет ожидаемых кредитных убытков на основе фактических исторических данных с соответствующими корректировками; – оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности.
Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств	
<p>См. примечание 21 к финансовой отчетности.</p>	
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 претензий и большого объема суждений руководства в отношении возможного исхода судебных разбирательств и урегулирования претензий.</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> – проанализировали оценку руководства в отношении вероятности того или иного решения по текущим судебным разбирательствам и претензиям контрагентов и оценили, была ли отражена данная оценка в отчетности надлежащим образом; – проанализировали решения, вынесенные судебными инстанциями, и оценили вероятные исходы текущих судебных разбирательств и претензий контрагентов на основе информации о ходе разбирательств, доступной в публичных источниках и изучения материалов судебных дел; – оценили раскрытия в финансовой отчетности в отношении судебных разбирательств.
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.

АО «КПМГ»
Москва, Россия

30 апреля 2021 года



ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 года

	Прим.	31 декабря 2020	31 декабря 2019 Пересчитано	1 января 2019 Пересчитано
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	5	631 339	590 176	558 037
Нематериальные активы		3 302	4 556	2 678
Долгосрочные инвестиции	6	893 363	1 099 882	589 641
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	646 632	4 481 583	2 344 780
Отложенные налоговые активы	13	1 196 049	290 798	157 040
		3 370 685	6 466 995	3 652 176
Оборотные активы				
Запасы		95	2 542	1 500
Краткосрочные инвестиции	6	304 293	212 652	606 312
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		757 845	79 482	1 088
Дебиторская задолженность по прочим налогам	7	419 948	1 261	433
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	14 468 771	12 158 097	12 238 870
Денежные средства и их эквиваленты	8	1 038 250	51 112	76 417
		16 989 202	12 505 146	12 924 620
ИТОГО АКТИВЫ		20 359 887	18 972 141	16 576 796
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Собственный капитал				
Уставный капитал	9	59 197	59 197	59 197
Собственные акции, выкупленные у акционеров	9	(1 391)	(1 290)	-
Резервы в составе собственного капитала		145 598	(4 880)	(2 921)
Накопленный убыток		(6 838 904)	(2 995 758)	(2 404 635)
Итого собственный капитал		(6 635 500)	(2 942 731)	(2 348 359)
Долгосрочные обязательства				
Торговая кредиторская задолженность		-	-	1 384 430
		-	-	1 384 430
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	11	5 035 529	4 558 531	5 196 093
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	20 241 266	15 198 948	11 217 371
Резервы	21	1 691 079	1 899 647	769 803
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		-	86 895	184 272
Кредиторская задолженность по прочим налогам	12	27 513	170 851	173 186
		26 995 387	21 914 872	17 540 725
Итого обязательства		26 995 387	21 914 872	18 925 155
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		20 359 887	18 972 141	16 576 796



Савостин А.Д.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
 «30» апреля 2021 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 2020 года

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка		41 054 758	41 251 657
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		5 041 312	5 342 339
Операционные расходы	14	(44 888 421)	(45 369 880)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности	7	(5 629 480)	(529 156)
Прочие доходы	15	678 312	1 365 178
Прочие расходы	16	(1 214 970)	(1 895 045)
Операционный (убыток)/прибыль		(4 958 489)	165 093
Финансовые доходы	17	851 601	224 529
Финансовые расходы	18	(679 602)	(1 020 750)
Чистые финансовые доходы/(расходы)		171 999	(796 221)
Убыток до налогообложения		(4 786 490)	(631 128)
Доход по налогу на прибыль	13	943 344	35 059
Убыток за год		(3 843 146)	(596 069)
Прочий совокупный доход			
<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		188 098	(2 449)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		(37 620)	490
Общий совокупный убыток за год		(3 692 668)	(598 028)
Убыток на акцию			
Базовый и разводненный убыток на акцию (в российских рублях)	10	(980,64)	(152,10)



Савостин А.Д.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
 «30» апреля 2021 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 2020 года

	Прим.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров		Резервы	Накопленный убыток	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2019 года (Пересчитано)		59 197	-	(2 921)	(2 404 635)	(2 348 359)	
Общий совокупный убыток за год		-	-	(1 959)	(596 069)	(598 028)	
Убыток за год		-	-	-	(596 069)	(596 069)	
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	-	(1 959)	-	(1 959)	
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала		-	(1 290)	-	4 946	3 656	
Выкуп собственных акций	9	-	(1 290)	-	-	(1 290)	
Прочие изменения	9	-	-	-	4 946	4 946	
Остаток на 31 декабря 2019 года (Пересчитано)		59 197	(1 290)	(4 880)	(2 995 758)	(2 942 731)	
Остаток на 1 января 2020 года (Пересчитано)		59 197	(1 290)	(4 880)	(2 995 758)	(2 942 731)	
Общий совокупный убыток за год		-	-	150 478	(3 843 146)	(3 692 668)	
Убыток за год		-	-	-	(3 843 146)	(3 843 146)	
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, 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		59 197	(1 391)	145 598	(6 838 904)	(6 635 500)	



Показатели отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-54, 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 2020 года

Прим.	Год, закончившийся	Год, закончившийся	
	31 декабря 2019 года	31 декабря 2019 года	
Операционная деятельность			
	Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)	37 432 269	37 434 493
	Поступления от арендных платежей (без НДС)	5 251	15 921
	Поступления штрафы, пени	955 985	587 673
	НДС в составе платежей покупателей	7 571 536	7 573 852
	Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)	(35 377 385)	(36 634 232)
	Платежи в связи с оплатой труда работников	(733 917)	(802 801)
	НДС, оплаченный поставщикам	(7 165 373)	(7 314 051)
	НДС, уплаченный в бюджет	(1 078 350)	(509 318)
	Пени, штрафы, госпошлина	(1 144 391)	(537 574)
	Благотворительность и прочие платежи	(28 431)	(84 160)
	Поток денежных средств использованный в операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль	437 194	(270 197)
	Проценты уплаченные	(606 111)	(836 583)
	Налог на прибыль уплаченный	(764 785)	(272 648)
	Чистый поток денежных средств, использованный в операционной деятельности	(933 702)	(1 379 428)
Инвестиционная деятельность			
	Приобретение основных средств	(92 311)	(75 277)
	Проценты полученные	127 852	61 968
	Погашение займов выданных	152 712	53 507
	Погашение векселей, полученных в счет оплаты дебиторской задолженности	-	123 911
	Поступления от реализации основных средств	338	139
	Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности	188 591	164 248
Финансовая деятельность			
	Привлечение кредитов и займов	27 674 600	29 958 500
	Погашение кредитов и займов	(27 235 700)	(30 618 000)
	Поступление по договору факторинга	7 1 317 959	1 869 512
	Дивиденды уплаченные	-	(32)
	Поступления от реализации выкупленных собственных акций	-	3 684
	Выкуп собственных акций	9 (101)	(1 290)
	Погашение обязательств по аренде	(24 509)	(22 499)
	Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности	1 732 249	1 189 875
	Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	987 138	(25 305)
	Денежные средства и их эквиваленты на начало года	8 51 112	76 417
	Денежные средства и их эквиваленты на конец года	8 1 038 250	51 112



ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 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 присутствию 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 2020 году была реализована электроэнергия одному юридическому лицу на сумму 4 917 683 тыс. руб., что составляет 12% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки (в 2019 году: на сумму 5 513 654 тыс. руб., что составляет 13% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки).

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

1.2. Условия ведения деятельности в России

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

Начиная с 2014 года, Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны вводили и постепенно ужесточали экономические санкции в отношении ряда российских граждан и юридических лиц. Введение санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе большую волатильность на рынках капитала, падение курса российского рубля, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от государственной поддержки. Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Кроме того, в начале 2020 года 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, см. Примечание 23. Данные события усиливают неопределенность условий осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1.3. Непрерывность деятельности

По итогам 2020 года размер чистого оттока денежных средств, использованных в операционной деятельности, составил 933 702 тыс. рублей (2019: 1 379 428 тыс. рублей), кроме того на 31 декабря 2020 года Общество имеет отрицательные чистые активы в размере 6 635 500 тыс. рублей (31 декабря 2019: 2 942 731 тыс. рублей). На 31 декабря 2020 года краткосрочные обязательства Общества превышали его оборотные активы на 10 006 185 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года на 9 409 726 тыс. руб.).

Спецификой деятельности Общества является наличие кассового разрыва, связанного с необходимостью своевременной оплаты, приобретенной на оптовом рынке электроэнергии и услуг по передаче при неизбежных задержках оплаты, поступающей от потребителей электроэнергии.

Увеличение превышения краткосрочных обязательств над оборотными активами в 2020 году связано с приростом дебиторской задолженности ряда крупных потребителей и пересмотром оценки вероятности погашения задолженности.

В четвертом квартале 2020 года произошли существенные изменения в руководящем составе ПАО ГК «ТНС энерго». Новыми руководителями был разработан пакет мер по улучшению ситуации с погашением задолженности потребителями. В результате принятых мер:

- в декабре уровень оплаты потребителей достиг уровня 104,8%, в том числе по категории «потери» - 81,5%, по категории «население и приравненные» - 127,9%, по категории «прочие потребители» - 103,6%;
- была прекращена работа с рядом неплательщиков – инициировано расторжение договоров с энергосбытовыми организациями Нижегородской области;
- усилена претензионная и судебная работа;
- произошло улучшение показателей и в первом квартале 2021 года. Уровень оплаты увеличился и достиг 94,7% в 1 квартале 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года - 90,1%.

Достигнутые результаты подтверждают эффективность принимаемых мер по улучшению платежной дисциплины и улучшению финансового состояния компаний группы Общества.

Прекращение применения мер, направленных на борьбу с пандемией, и начавшийся макроэкономический рост способствуют увеличению потребления и укреплению платежной дисциплины.

Кроме этого, Общество является существенным компонентом Группы компаний ПАО ГК «ТНС энерго» (далее - Группа), которая также реализует программу, направленную на улучшение показателей ликвидности и платежеспособности и, при необходимости, сможет оказать поддержку Обществу.

Так при формировании бизнес-планов на 2021 год компаниями Группы запланировано наличие остатков денежных средств по состоянию на 31.12.2021 в сумме 6,9 млрд. руб. В случае выполнения ожидаемых показателей данные средства будут направлены на сокращение кредиторской задолженности по Обществам.

Группа получает стабильный денежный поток от операционной деятельности, который позволяет обслуживать и сокращать кредиторскую задолженность. Основной объем задолженности Группы приходится на ПАО Банк ВТБ, ПАО "Промсвязьбанк", АО АКБ "Еврофинанс Моснарбанк" и компании группы Россети. Указанные банки-кредиторы продолжают сотрудничество с Группой, отсутствует информация об их намерении прекратить финансирование.

В 4-м квартале 2020 года создана рабочая группа с ПАО «Россети» для выработки механизмов сверки и сокращения задолженности. По результатам работы рабочей группы:

- инициирована работа по согласованию порядка «прозрачного» информационного обмена для исключения разногласий, путем синхронизации баз данных программных комплексов;
- разработаны и согласованы календарные планы-графики проведения сверки разногласий и задолженности.

Между ПАО ГК «ТНС энерго» и ПАО «Россети» обсуждается заключение соглашения о реструктуризации кредиторской задолженности на следующих основных условиях: с 01.07.2021 года просроченная

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

задолженность за услугу по передаче электроэнергии (с учетом авансовых платежей), сложившаяся по состоянию на 01.03.2021 года, в размере 21 875 461 тыс. рублей будет реструктурирована сроком на 10 лет. Во втором полугодии 2021 года будет производиться оплата процентов на реструктуризованную задолженность, а погашение основного долга запланировано к оплате начиная с 2022 года.

С учетом проводимых мероприятий по улучшению финансового состояния компаний группы «ТНС энерго» и повышения уровня реализации просроченная задолженность перед ПАО «Россети» без учета авансов сократилась с 01.11.2020 по 01.04.2021 на 3 млрд. руб.

При этом руководством Общества и Группы прогнозируется дальнейшее улучшение ситуации во втором и третьем кварталах 2021 года и отсутствие факторов, способствующих вызвать сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Руководство Общества и Группы уверено, что реструктуризация долгов будет завершена в ближайшее время, 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.

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 2017 год, см. также Примечание 21. В результате налоговые обязательства и соответствующие расходы были занижены в финансовой отчетности за предыдущие периоды. Общество скорректировало данную ошибку путем корректировки сальдо накопленного убытка и кредиторской задолженности по налогам по состоянию на 1 января 2019 года.

тыс. руб.	Влияние исправления ошибок		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
1 января 2019 года			
Накопленный убыток	(2 302 492)	(102 143)	(2 404 635)
Итого собственного капитала	(2 246 216)	(102 143)	(2 348 359)
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	136 930	47 342	184 272
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	118 385	54 801	173 186
Итого обязательства	18 823 012	102 143	18 925 155
тыс. руб.	Влияние исправления ошибок		
31 декабря 2019 года	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
Накопленный убыток	(2 893 615)	(102 143)	(2 995 758)
Итого собственного капитала	(2 840 588)	(102 143)	(2 942 731)
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	39 553	47 342	86 895
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	116 050	54 801	170 851
Итого обязательства	21 812 729	102 143	21 914 872

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Данные ошибки не оказали существенного влияния на базовый или разводненный убыток на акцию, а также на денежные потоки от операционной, инвестиционной и финансовой деятельности за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 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 долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, которые учитываются по справедливой стоимости.

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

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

2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

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

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

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

- Примечания 7 и 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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

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 долевых инструментов, либо по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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
- 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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

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 сумме, сумма, подлежащая выплате при досрочном погашении, по существу представляет собой указанную в договоре номинальную сумму плюс предусмотренные договором начисленные (но не выплаченные) проценты (и может также включать разумную дополнительную компенсацию за досрочное прекращение действия договора); и при первоначальном признании финансового актива справедливая стоимость его условия о досрочном погашении является незначительной.

Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости

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

Инвестиции в долевые инструменты, оцениваемые по

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

справедливой стоимости через прочий совокупный доход	первоначальной стоимости инвестиции. Прочие нетто-величины прибыли или убытка признаются в составе прочего совокупного дохода и никогда не реклассифицируются в категорию прибыли или убытка за период.
---	---

Финансовые обязательства – классификация, последующая оценка и прибыли и убытки

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**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
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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 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,

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

задолженности с разделением по категориям потребителей: физические лица, юридические лица, сетевые компании.

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

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

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

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

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

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

Максимальный период рассматривается, когда ОКУ оцениваются за максимальный предусмотренный договором 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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

Списания

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

Нефинансовые активы

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

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

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

На каждую отчетную дату проводится анализ убытка от обесценения нефинансовых активов, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что 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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства.

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

3.10. 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.

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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

3.13. 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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 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 2020 года, с возможностью досрочного применения. Однако Общество не осуществляло досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной финансовой отчетности.

(а) Обременительные договоры – затраты на исполнение договора (Поправки к МСФО (IAS)37)

Данные поправки уточняют, какие затраты предприятие включает при определении величины затрат на исполнение договора для того, чтобы оценить, является ли договор обременительным. Данные поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2022 года или после этой даты, в отношении договоров, которые имеются на дату первого применения поправок. На дату первоначального применения суммарный эффект применения поправок признается в качестве корректировки остатка нераспределенной прибыли на начало периода или других компонентов собственного капитала

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

соответствующим образом. Сравнительные данные не пересчитываются. Общество определило, что по состоянию на 31 декабря 2020 года не имеет обременительных договоров.

(b) Реформа базовой процентной ставки – фаза 2 (Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16

В поправках рассматриваются вопросы, которые могут оказать влияние на финансовую отчетность в результате введения в действие реформы базовой процентной ставки, включая влияние изменений на договорные денежные потоки или отношения хеджирования, возникающих при замене базовой процентной ставки новой альтернативной базовой ставкой. Поправки предусматривают практическое освобождение от некоторых требований МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16, связанных с:

- изменениями в основе определения денежных потоков, предусмотренных договором по финансовым активам, финансовым обязательствам и обязательствам по аренде;
- учет хеджирования.

Общество планирует применение поправок с 1 января 2021 года. Применение не повлияет на суммы, отраженные в отчетности за 2020 год или предыдущие периоды.

(c) Прочие стандарты, поправки к стандартам и разъяснения

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

- Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19 (Поправка к МСФО (IFRS) 16.).
- 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).
- Определение бизнеса (поправки к МСФО (IFRS) 3).
- Определение понятия «значительный» (поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8).
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».

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).

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2019 года	603 858	56 569	149 150	62 518	2 163	5 070	879 328
Поступление	16 567	14 222	16 567	-	28 255	-	75 611
Ввод в эксплуатацию	14 585	-	-	-	(14 585)	-	-
Выбытие	(17 253)	(489)	(3 294)	-	-	(189)	(21 225)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019 года	617 757	70 302	162 423	62 518	15 834	4 881	933 715
Первоначальная стоимость на 1 января 2020 года	617 757	70 302	162 423	62 518	15 834	4 881	933 715
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)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020 года	664 674	93 663	190 572	83 849	6 096	4 850	1 043 704
Накопленная амортизация на 1 января 2019 года	(108 771)	(44 017)	(120 725)	(5 981)	-	(4 537)	(284 031)
Амортизация за год	(29 352)	(5 123)	(12 692)	(23 391)	-	(277)	(70 835)
Выбытие	7 369	475	3 294	-	-	187	11 325
Накопленная амортизация на 31 декабря 2019 года	(130 754)	(48 665)	(130 123)	(29 372)	-	(4 625)	(343 539)
Амортизация за год	(26 619)	(7 463)	(16 317)	(21 001)	-	(173)	(71 573)
Выбытие	111	766	1 840	-	-	30	2 747
Накопленная амортизация на 31 декабря 2020 года	(157 262)	(55 362)	(144 600)	(50 373)	-	(4 768)	(412 365)
Балансовая стоимость на 1 января 2019 года	495 087	12 552	28 425	56 537	2 163	533	595 297
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	487 003	21 637	32 300	33 146	15 834	256	590 176
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	507 412	38 301	45 972	33 476	6 096	82	631 339

На отчетную дату руководство Общества провело анализ и не выявило индикаторов обесценения по основным средствам, большая часть которых относится к зданиям и сооружениям, чья рыночная стоимость выросла с даты приобретения.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. ИНВЕСТИЦИИ

Долгосрочные инвестиции	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	113 712	425 023
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	-	119 072
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	783 932	595 834
Резерв под обесценение долгосрочных займов выданных	(4 281)	(40 047)
Итого	893 363	1 099 882

Краткосрочные инвестиции	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	311 312	189 059
Краткосрочные займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	-	51 342
Резерв под обесценение краткосрочных займов выданных	(7 019)	(27 749)
Итого	304 293	212 652

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

В состав долгосрочных и краткосрочных займов, выданных связанным сторонам по состоянию на 31 декабря 2020 года, включена приобретенная по договору уступки права требования задолженность по займу и процентам от другой связанной стороны на сумму 227 423 тыс. рублей (на 31 декабря 2019 года на сумму 341 135 тыс. рублей), приобретенная в 2019 году и подлежащая погашению до 2022 года (процентная ставка по данной задолженности равна 12,5%), и приобретенная в 2018 году задолженность связанной стороны по договору о переуступке права требования на сумму 197 600 тыс. рублей (на 31 декабря 2019 года на сумму 236 600 тыс. рублей), подлежащая погашению до 2021 года (процентная ставка по данной задолженности равна 11,7%).

По состоянию на 31 декабря 2020 года рыночная стоимость акций, приобретенных в 2018 и 2019 годах, составила 783 932 тыс. рублей (на 31 декабря 2019 года рыночная стоимость акций составила 595 834 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, определенный затратным подходом, для акций, которые не котируются (уровень 3 иерархии справедливой стоимости).

В 2020 году Общество реклассифицировало займ выданный третьей стороне в состав прочей дебиторской задолженности, так как по условию договора на сумму задолженности процентный доход не начисляется

Оценочный резерв под обесценение займов выданных представлен ниже:

	Год, закончившийся	Год, закончившийся
	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Обесценение займов выданных		
Остаток на начало года	(67 796)	(45 464)
Начисление резерва	-	(38 284)
Восстановление резерва при погашении	56 496	15 952
Остаток на конец года	(11 300)	(67 796)

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 2020 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	3 495 005	3 644 472
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(3 175 063)	(54 804)
Прочая дебиторская задолженность	702 689	899 274
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(375 999)	(7 359)
Итого	646 632	4 481 583
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	10 882 352	8 127 261
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(2 461 461)	(1 054 385)
Задолженность сетевых компаний	4 581 776	3 129 414
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(249 061)	(186 801)
Прочая дебиторская задолженность	2 334 533	2 022 503
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(742 741)	(176 380)
	14 345 398	11 861 612
Авансы выданные		
Авансы поставщикам	135 640	309 285
Резерв под обесценение авансов выданных	(12 267)	(12 800)
	123 373	296 485
Итого	15 115 403	16 639 680

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

Краткосрочная торговая дебиторская задолженность	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	8 397 246	6 919 729
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	11 521	13 745
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	12 124	139 403
Итого	8 420 891	7 072 877

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года 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. Проценты за пользование коммерческим кредитом начисляются по ставке от 12,5% до 15%. Однако в связи с неисполнением графика оплат по реструктуризированной задолженности несколькими потребителями Общество расторгло договоры с ними и начислило резерв в сумме 5 183 671 тыс. рублей по торговой и прочей дебиторской задолженности.

По состоянию на 31 декабря 2020 года в составе прочей дебиторской задолженности отражена задолженность физического лица в сумме 737 318 тыс. рублей (на 31 декабря 2019 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 этой задолженности планируется путем реализации имущества, принадлежащего вышеуказанному физическому лицу, в частности доли в компании, справедливая стоимость которой по оценке Группы ПАО ГК «ТНС Энерго» соответствует сумме задолженности.

По состоянию на 31 декабря 2020 года в составе прочей дебиторской задолженности отражена задолженность

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

ПАО ГК «ТНС энерго» в сумме 207 168 тыс. рублей (на 31 декабря 2019 года в сумме 517 920 тыс. рублей), в том числе со сроком погашения свыше одного года 207 168 тыс. рублей (на 31 декабря 2019 года: 414 336 тыс. рублей). Погашение этой задолженности будет осуществляться в соответствии с индивидуальным графиком оплаты до 2024 года. Проценты за пользование коммерческим кредитом начисляются по ставке 12%.

Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2020	31 декабря 2019
НДС к возмещению	419 059	11
Дебиторская задолженность по прочим налогам	889	1 250
Итого	419 948	1 261

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 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 2020 года	Год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Остаток на начало года	383 455	487 824
Получены денежные средства от банков в оплату задолженности	1 317 959	1 869 512
Возврат задолженности, переданной банку (неденежная операция)	(116 431)	-
Оплата переданной задолженности контрагентами банкам	(1 394 302)	(1 973 881)
Остаток на конец года	190 681	383 455

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

Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	Год, закончившийся 31 декабря 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Остаток на начало года	(1 479 729)	(1 005 055)
Суммы списания	104 884	54 483
Нетто величина переоценки резерва под обесценение	(5 629 480)	(529 157)
Остаток на конец года	(7 004 325)	(1 479 729)

Информация о подверженности Общества кредитному риску раскрыта в Примечании 19.

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	78 228	51 084
Денежные средства на депозитных счетах в банках	960 000	-
Денежные средства в кассе	22	28
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 038 250	51 112

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

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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***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 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 2020 и 2019 годах в соответствии с решением общего собрания акционеров Общества дивиденды не распределялись.

В 2019 году Общество произвело списание неостребованной кредиторской задолженности по дивидендам на сумму 3 613 тыс. рублей и прочей задолженности на 1 333 тыс. рублей.

Выкуп собственных акций и продажа акций

В мае 2020 года 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 101 тыс. рублей, произошел в августе 2020 года.

В мае 2019 года выкуп собственных акций произошел в количестве 1 599 штук (из них 1335 привилегированных и 264 обыкновенных) на общую сумму 1 290 тыс. рублей.

10. УБЫТОК НА АКЦИЮ

Расчет базового убытка на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, был основан на сумме убытка, причитающейся владельцам обыкновенных акций в размере 3 843 146 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года убытка в размере 596 069 тыс. рублей), и средневзвешенном количестве обыкновенных акций 3 919 тыс. штук (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 3 919 тыс. штук акций). У Общества

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

В тысячах акций	2020	2019
Акции на 1 января	3 919	3 919
Эффект собственных акций, проданных/выкупленных у акционеров	-	-
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря 2020	3 919	3 919

	Год, закончившийся 31 декабря 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Убыток за год	(3 843 146)	(596 069)
За вычетом прибыли, принадлежащей владельцам привилегированных акций	-	-
Скорректированная величина убытка за год	(3 843 146)	(596 069)
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	3 919	3 919
Убыток на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	(980,64)	(152,10)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Задолженность по краткосрочным банковским кредитам с фиксированной процентной ставкой					
ПАО Банк ВТБ	Руб.	12,5%	Поручительство ПАО ГК "ТНС энерго"; поручительство Аржанова Д.А., поручительство Гинер Е.Л.	4 587 456	3 755 267
ПАО Банк «Возрождение»	Руб.	13,5%	Поручительство Аржанова Д.А. и Гинера Е.Л. Договор поручительства с ПАО ГК ТНС Энерго.	-	782 732
ПАО «Промсвязьбанк»	Руб.	10,85%	Поручительство Аржанова Д.А., поручительство Гинер Е.Л., поручительство ПАО ГК "ТНС энерго", залог акций ПАО ГК "ТНС энерго"	426 742	-
<i>Плюс:</i>					
Текущая часть обязательств по аренде				21 331	20 532
Итого				5 035 529	4 558 531

По состоянию на 31 декабря 2020 года в составе краткосрочных обязательств по кредитам и займам отражена задолженность в общей сумме 5 014 198 тыс. рублей перед банками ПАО БАНК «ВТБ» и ПАО «Промсвязьбанк», подлежащая погашению не позднее 29 марта 2021 года и которая уже была погашена на дату подписания данной отчетности.

Кредитные договоры с банками ПАО БАНК «ВТБ» и ПАО «Промсвязьбанк» содержат финансовые ограничительные условия, основанные на показателях консолидированной финансовой отчетности Группы, которые были нарушены, что дало банкам-кредиторам право требования досрочного погашения задолженности по кредитам дочерних компаний по состоянию на 31 декабря 2020 года. 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. На основании данных консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся на указанную дату, Руководством Группы будут проведены переговоры с банком о получении

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

освобождения в отношении нарушенных ограничительных условий за 2020 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

	Кредиты и займы
Остаток на 1 января 2020 года	4 558 531
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельностью	
Привлечение кредитов и займов	27 674 600
Погашение кредитов и займов	(27 235 700)
Погашение обязательств по аренде	(24 509)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	414 391
Прочие изменения	
Начислено процентов по аренде	4 519
Начислено процентов по кредитам и займам	640 968
Проценты уплаченные по кредитам и займам	(606 111)
Прочие изменения	23 231
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	62 607
Остаток на 31 декабря 2020 года	5 035 529

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2020	31 декабря 2019
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 320 956	1 228 453
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	17 347 149	12 505 603
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	328 597	320 518
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	84 532	71 326
	19 081 234	14 125 900
Задолженность по оплате труда	82 407	87 281
Задолженность по выплате дивидендов	-	-
<i>Прочая кредиторская задолженность</i>		
Прочая кредиторская задолженность	397 011	536 660
	397 011	536 660
Авансы полученные		
Авансы полученные	680 614	449 107
	680 614	449 107
Итого	20 241 266	15 198 948

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Обязательства по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2019 года были отражены как выручка в 2020 году.

В состав краткосрочной кредиторской задолженности перед сетевыми компаниями на 31 декабря 2020 года включена задолженность за услуги по передаче электрической энергии перед ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Налог на добавленную стоимость	-	91 460
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	20 912	17 585
Налог на доходы физических лиц	4 564	4 919
Прочие налоги	2 037	2 086
Итого	27 513	116 050

13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли или убытка за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 31 декабря 2019 года, включает в себя следующее:

	Год, закончившийся 31 декабря 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Текущий налог на прибыль	-	(76 049)
Корректировки в отношении прошлых лет	473	(22 160)
Отложенный налог на прибыль	942 871	133 268
Итого доход по налогу на прибыль	943 344	35 059

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2020	%	Год, закончившийся 31 декабря 2019	%
Убыток до налогообложения	(4 786 490)	100	(631 128)	100
Теоретический доход по налогу на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	957 298	(20)	126 226	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(14 427)	0	(69 007)	11
Корректировки в отношении прошлых лет	473	0	(22 160)	4
Итого доход по налогу на прибыль	943 344	(20)	35 059	(5)

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

Общество признает налог на прибыль по фактической эффективной ставке, рассчитанной на основании фактической суммы налога с начала года до отчетной даты.

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2020 года	31 декабря 2020	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе собственного капитала	1 января 2020
Отложенные налоговые активы				
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	-	-
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	96 271	96 271	-	-
Итого отложенные налоговые активы	1 276 269	864 257	(37 620)	449 632

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2020 года	31 декабря 2020	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе собственного капитала	1 января 2020
Эффект зачета	(80 220)	78 614	-	(158 834)
Чистые отложенные налоговые активы	1 196 049	942 871	(37 620)	290 798
<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)
Итого отложенные налоговые обязательства	(80 220)	78 614	-	(158 834)
Эффект зачета	80 220	(78 614)	-	158 834
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2019 года	31 декабря 2019	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе собственного капитала	1 января 2019
<i>Отложенные налоговые активы</i>				
Основные средства	-	(5 339)	-	5 339
Инвестиции	60 076	17 622	490	41 964
Обязательства по аренде	4 106	4 106	-	-
Резервы	385 450	226 676	-	158 774
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	-	(39 889)	-	39 889
Итого отложенные налоговые активы	449 632	203 176	490	245 966
Эффект зачета	(158 834)	(69 908)	-	(88 926)
Чистые отложенные налоговые активы	290 798	133 268	490	157 040
<i>Отложенные налоговые обязательства</i>				
Основные средства	(29 029)	(29 029)	-	-
Нематериальные активы	(911)	(375)	-	(536)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(111 049)	(31 915)	-	(79 134)
Кредиторская задолженность и авансы полученные	(17 845)	(8 589)	-	(9 256)
Итого отложенные налоговые обязательства	(158 834)	(69 908)	-	(88 926)
Эффект зачета	158 834	69 908	-	88 926
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-

14. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	24 787 412	24 853 471
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	18 116 838	18 327 571
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	600 833	643 728
Услуги управления	370 668	373 265
Услуги по снятию показателей приборов учета	343 610	390 231
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	147 646	170 668
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	88 967	91 926
Амортизация основных средств	71 573	70 835
Почтовые расходы	67 468	62 435

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Год, закончившийся 31 декабря 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	54 799	36 118
Материальные затраты	41 984	43 448
Услуги связи и коммуникации	23 091	12 609
Реклама	22 547	34 189
Операционная аренда	22 113	44 865
Услуги по ограничению режима энергопотребления	20 711	34 481
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	20 013	50 690
Охрана	16 010	16 550
Электроэнергия на собственные нужды, тепло и прочие коммунальные услуги	12 478	10 403
Налоги, кроме налога на прибыль	9 114	49 067
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	6 434	11 318
Командировочные и представительские расходы	2 402	3 582
Страхование	519	2 117
Прочие операционные расходы	41 191	36 313
Итого	44 888 421	45 369 880

15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	399 924	1 067 841
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	210 874	997
Восстановление обесценения займов выданных	56 496	-
Доход от дивидендов	8 862	3 498
Корректировка стоимости услуг по договорам управления	-	289 624
Списание неустраиваемой кредиторской задолженности	118	1 364
Прочие доходы	2 038	1 854
Итого	678 312	1 365 178

В мае 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» на собрании акционеров утвердило новый порядок расчета стоимости услуг по договорам управления со сбытовыми компаниями, действующий с 1 января 2018 года. В результате, между ПАО ГК «ТНС энерго» и Обществом было заключено дополнительное соглашение к действующему договору управления, стоимость услуг управления за 2018 год, рассчитанная в соответствии с новым порядком, снизилась. Общество отразило корректировку стоимости услуг по договору управления за 2018 год в составе прочих доходов за 2019 год.

В состав прочих доходов от возмещения убытков, пени и штрафов к получению по хозяйственным договорам за 2019 год включен доход от реструктуризации дебиторской задолженности в сумме 223 618 тыс. руб., который был оплачен в сумме 223 618 тыс. руб. в 2019 году. В 2020 году данные доходы были включены в финансовые доходы.

В 2019 году доход от реализации прошлых лет в сумме 42 498 тыс. руб. включен в доход от продажи электрической энергии и компенсацию потерь. В 2020 году данные доходы были включены в состав прочих доходов от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	1 087 127	1 627 809
Списание безнадежных долгов	124 448	72 506
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	-	105 628
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	1 192	4 242
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	409	52 225
Резерв под обесценение займов выданных	-	22 332
Прочие расходы	1 794	10 303
Итого	1 214 970	1 895 045

17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	720 663	-
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	66 015	8 783
Процентные доходы по займам выданным	26 732	88 348
Амортизация дисконта по займам выданным	22 872	107 364
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	15 319	19 993
Прочие доходы	-	41
Итого	851 601	224 529

18. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Процентные расходы по банковским кредитам	640 968	612 063
Процентные расходы по аренде	4 519	5 480
Эффект от дисконтирования	31 584	17 881
Амортизация дисконта по долгосрочным обязательствам	-	213
Проценты за отсрочку платежей по торговой кредиторской задолженности	-	307 926
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	77 100
Прочие финансовые расходы	2 531	87
Итого	679 602	1 020 750

19. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ
Принципы управления рисками

Деятельность Общества подвержена влиянию разного рода рисков, связанных с использованием финансовых

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

инструментов. Наиболее существенными среди них являются:

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

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

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

Общество не применяет политику хеджирования финансовых рисков.

Основные категории финансовых инструментов

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

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы,	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости		
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	783 932	595 834
Займы выданные	-	170 412
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости		
Займы выданные	413 723	546 288
Денежные средства и их эквиваленты	1 038 250	51 112
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14 992 030	16 343 195
Итого	17 227 935	17 706 841

Финансовые обязательства	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости		
Задолженность по аренде	21 331	20 532
Кредиты и займы	5 014 198	4 537 999
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19 478 245	14 662 560
Итого	24 513 774	19 221 091

У Общества имеются займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости на 31 декабря 2020 года в сумме 413 723 тыс. рублей (31 декабря 2019 года: в сумме 546 288 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,

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

для акций, которые не котируются (уровень 3) в сумме 783 932 тыс. рублей на 31 декабря 2020 года (31 декабря 2019 года: в сумме 595 834 тыс. рублей).

В 2020 году Общество реклассифицировало займы, выданные третьей стороне в состав прочей дебиторской задолженности в сумме 170 414 тыс. рублей, так как по условию договоров на сумму задолженности процентный доход не начисляется.

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 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:

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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	361 056	442 244	3 308 195	637 536
менее месяца	1 336 380	136 544	57 487	1 109 233	33 116
от 1 до 3 месяцев	2 072 218	298 078	51 727	1 688 132	34 281
от 3 до 6 месяцев	1 713 599	673 707	41 544	784 163	214 185
от 6 до 12 месяцев	1 614 616	281 089	55 348	1 159 089	119 090
более 12 месяцев	5 162 946	2 831 301	329 497	942 658	1 059 490
Итого	16 648 790	4 581 775	977 847	8 827 171	2 097 698

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	15 863	7 029	22 859	5 905
менее месяца	18 138	3 296	4 490	8 170	2 182
от 1 до 3 месяцев	54 927	1 401	9 494	40 921	3 111
от 3 до 6 месяцев	71 650	6 132	10 150	19 437	35 931
от 6 до 12 месяцев	137 703	6 999	17 820	78 456	34 428
более 12 месяцев	1 486 586	215 370	234 852	798 447	237 917
Итого	1 820 659	249 061	283 835	968 289	319 474

В дополнении к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгло договоры, в сумме 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 17 227 935 тыс. рублей и 17 706 841 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, приходящаяся на двух значительных покупателей Общества, составила 5 590 332 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 4 973 371 тыс. рублей).

Дебиторская задолженность, просроченная более 12 месяцев в основном представлена дебиторской задолженностью ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на сумму 2 552 815 тыс. рублей за компенсацию потерь электроэнергии, а также дебиторской задолженностью физического лица в сумме 737 318 тыс. рублей, которая возникла в первом полугодии 2018 года по решению суда о взыскании убытков, причиненных физическим лицом Обществу. Общество ожидает погашение задолженности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в полном объеме после вынесения судебных решений в отношении разногласий по объемам передачи электроэнергии (см. Примечание 21 *Судебные разбирательства*). Погашение задолженности физическим лицом планируется путем реализации имущества, принадлежащего вышеуказанному физическому лицу, в частности доли в компании, справедливая стоимость которой по оценке Группы ПАО ГК «ТНС Энерго» соответствует сумме задолженности.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2019				
	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	8 845 030	53 083	523 803	6 544 474	1 723 670
менее месяца	1 289 473	64 156	66 419	1 069 869	89 029
от 1 до 3 месяцев	1 068 182	135 117	54 513	758 661	119 891
от 3 до 6 месяцев	581 424	42 682	43 629	377 895	117 218
от 6 до 12 месяцев	1 040 329	304 255	144 680	474 730	116 664
более 12 месяцев	4 918 664	2 515 538	323 504	1 060 577	1 019 045
Итого	17 743 102	3 114 831	1 156 548	10 286 206	3 185 517

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2019				
	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	121 608	1 489	5 637	97 901	16 581
менее месяца	17 974	1 212	3 281	12 546	935
от 1 до 3 месяцев	27 028	3 957	4 899	15 502	2 670
от 3 до 6 месяцев	35 165	14 792	7 237	9 496	3 640
от 6 до 12 месяцев	272 816	30 103	32 760	168 298	41 655
более 12 месяцев	1 005 138	135 248	132 972	565 284	171 634
Итого	1 479 729	186 801	186 786	869 027	237 115

Риск ликвидности

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

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

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

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2020 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки		
		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	-
Итого	24 513 774	26 719 159	26 719 159	-

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Выданные поручительства в обеспечение исполнения обязательств за связанные стороны по состоянию на 31 декабря 2020 года составляют 2 090 492 тыс. рублей, на 31 декабря 2019 года - 2 913 043 тыс. рублей. Общество несет солидарную ответственность совместно с другими дочерними компаниями Группы по кредиту, выданному банком. По состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 года величина финансового актива по форвардному соглашению с банком, отраженного в консолидированной отчетности материнской компании по состоянию на 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся на указанную дату, составляет 1 412 000 тыс. рублей (на 31 декабря 2019 года величина финансового обязательства по форвардному соглашению с банком: 520 000 тыс. рублей). По состоянию на 31 декабря 2020 года задолженность ПАО ГК «ТНС энерго» по уплате текущих платежей отсутствует.

31 декабря 2019 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 31 декабря 2020 года	
			до 1 года	от 2 до 5 лет
Аренда	20 532	20 532	20 532	-
Задолженность по кредитам и займам	4 537 999	4 705 949	4 705 949	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 662 560	14 662 560	14 662 560	-
Поручительства за связанную сторону	-	2 913 043	2 913 043	-
Итого	19 221 091	22 302 084	22 302 084	-

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

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 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	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	5 034 440	17 945 863
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	4 505 069	4 505 069
Нетто-сумма	529 371	13 440 794

31 декабря 2019

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	2 818 553	13 098 902
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	2 818 553	13 098 902
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	2 780 065	2 780 065
Нетто-сумма	38 488	10 318 837

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

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.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

соответствующие показатели настоящей финансовой отчетности.

В отношении Общества была проведена выездная налоговая проверка за 2014-2016 годы, где налоговые органы исследовали вопрос обоснованности расходов по услугам управления. В результате проведения данной проверки доначисления по налогу на прибыль составили 431 059 тыс. рублей, по НДС – 387 953 тыс. рублей, пени и штрафы – 480 476 тыс. рублей. В апреле 2020 года Обществом получено Решение по апелляционной жалобе, где ФНС России оставляет апелляционную жалобу без удовлетворения. На текущий момент Обществом полностью оплачены суммы доначислений. Подано заявление (иск) в Арбитражный суд г. Москва в связи с несогласием с данными доначислениями, рассмотрение дела отложено в судебном заседании на 4 мая 2021 года.

Аналогичные услуги также оказывались материнской компанией в 2017 году. Соответственно дополнительные налоги могут быть начислены в отношении аналогичных операций также за этот период. В этой связи Общество скорректировало данную ошибку путем доначисления налога на прибыль в сумме 47 342 тыс. рублей, НДС – 54 801 тыс. рублей, пени и штрафы – 32 тыс. рублей.

В мае 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» на собрании акционеров утвердило новый порядок расчета стоимости услуг по договору управления со сбытовыми компаниями, действующий с 1 января 2018 года. В результате, между ПАО ГК «ТНС энерго» и Обществом было заключено дополнительное соглашение к действующему договору управления, структура вознаграждения за услуги управления за 2018 год и последующие периоды и порядок его расчета были изменены. В связи с этим руководство Общества полагает, что риск последующих налоговых доначислений низкий и не начисляет каких-либо налоговых резервов в отношении расходов по услугам управления в данной отчетности на 31 декабря 2020 года.

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 2016-2020 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 869 480 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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отраслевые и структурные изменения

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

Окружающая среда

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

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

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 2020 года и 31 декабря 2019 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 двенадцать месяцев 2020 года.

По состоянию на 31 декабря 2019 года за полученное поручительство по кредитному договору с ПАО «ВТБ» в сумме 65 591 тыс. рублей, ПАО Банк «Возрождение» в сумме 1 708 тыс. рублей и за полученное поручительство в обеспечение обязательств по Соглашению о реструктуризации задолженности перед ПАО «МРСК Центра и Приволжья» было выплачено вознаграждение в сумме 131 291 тыс. рублей.

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 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Остаток на начало года	1 899 647	769 803
Начисление резерва	893 369	1 599 303
Использование резерва при признании обязательства	(1 101 937)	(469 459)
Остаток на конец года	1 691 079	1 899 647

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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
Отношения контроля

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

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

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 88 373 тыс. рублей и 127 141 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 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.

Операции с компаниями, находящимися под контролем правительства РФ

С 22 февраля 2019 года значительное влияние Государства на Общество прекращено, так как доля Федерального агентства по управлению государственным имуществом (далее «Агентство»), которое контролирует банки АО Холдинг ВТБ Капитал и ПАО АКБ «Российский капитал» снизилась до 19,9%.

До 22 февраля 2019 года Агентство контролировало банки АО Холдинг ВТБ Капитал и ПАО АКБ «Российский капитал», которые в совокупности с 5 июня 2017 года владели 27,26% акций и прав голосования в Группе, что позволяло Агентству оказывать существенное влияние на деятельность Общества. Агентство является уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и находится в ведении правительства Российской Федерации. Общество применяло освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с правительством.

В 2019 году (в том числе в период до 22 февраля 2019 года) Общество вело операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем или совместным контролем правительства. Общество также вело операции с прочими предприятиями, связанными с правительством РФ, включая, но не ограничиваясь куплей-продажей электроэнергии, ее транспортировкой, получением финансирования в кредитных учреждениях. Данные операции осуществлялись на рыночных условиях.

Операции с ПАО «ГК «ТНС энерго»

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Реализация		
Прочие работы и услуги	4 243	4 243
Итого	4 243	4 243
Приобретение		
Услуги управления	370 668	373 265
Корректировка стоимости услуг управления с 01 января 2018	-	(289 624)
Прочие работы и услуги	124	57
Итого	370 792	83 698

	Год, закончившийся 31 декабря 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Проценты к получению	56 793	43 583
Погашение процентов к получению	(39 571)	(45 709)
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности и займам выданным	3 224	2 538
Восстановление резервов под обесценение по займам выданным	12 121	29

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сальдо расчетов	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Долгосрочная дебиторская задолженность	207 168	414 336
Задолженность по займам выданным	-	36 347
Резерв под обесценение займов выданных	-	(12 121)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	483	140 447
Авансы выданные	94 027	256 329
Торговая и прочая кредиторская задолженность	205 179	150 000
Поручительства за связанную сторону*	2 090 492	2 913 043

*номинальные суммы

Займы номинированы в рублях по ставке 15% годовых.

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

Операции с прочими связанными сторонами под общим контролем

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2020	Год, закончившийся 31 декабря 2019
Реализация		
Электроэнергия	2 311 391	1 275 159
Прочие работы и услуги	216	2 241
Итого	2 311 607	1 277 400
Приобретение		
Услуги по снятию показаний с приборов учета и прочие услуги	-	389 647
Прочие работы и услуги	2 626	33 552
Итого	2 626	423 199
Начисление резерва под обесценение займов выданных	-	(38 284)
Восстановление резервов под обесценение дебиторской задолженности	21 523	-
Восстановление резервов под обесценение по займам выданным	44 374	15 923
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	(14 276)
Погашено займов и приобретенной с дисконтом дебиторской задолженности	-	(106 730)
Проценты начисленные	64 024	43 677
Проценты погашенные неденежными средствами	-	(235 580)
Проценты полученные денежными средствами	(64 100)	(28 682)

Сальдо расчетов	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Долгосрочная дебиторская задолженность	240 132	21 741
Задолженность по займам выданным	425 023	577 735
Резерв под обесценение займов выданных	(11 300)	(55 674)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 628 737	1 399 799
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(120)	(21 643)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	38 813
Авансы полученные	-	(4)

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

23. ВЛИЯНИЕ КОРОНАВИРУСНОЙ ИНФЕКЦИИ

На основании информации, доступной на дату утверждения настоящей финансовой отчетности, руководство предприняло все возможные меры по минимизации влияния существующих рисков коронавирусной инфекции на деятельность Общества в будущем.

На текущий момент меры государственной поддержки бизнеса, в том числе входящие в пакет мер по поддержке отраслей, наиболее сильно пострадавших в связи с распространением коронавирусной инфекции, не предусматривают предоставление потребителям рассрочки по платежам в адрес ресурсоснабжающих организаций, приостановление уплаты неустойки (штрафов, пени) в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения потребителями обязательств по оплате (включая авансовые платежи), а равно установление запрета на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случае возникновения задолженности. Принятые органами государственной власти меры поддержки направлены, в первую очередь, на собственников и пользователей нежилых помещений в многоквартирных домах и исполнителей коммунальных услуг. Вместе с тем неприменение до 1 января 2021 года мер ответственности за неполную оплату коммунальных услуг не освобождает потребителей от обязанности своевременно оплачивать текущие платежи и погашать задолженность (при наличии таковой), в том числе по начисленным ранее пеням. В указанный период времени гарантирующие поставщики сохраняют за собой право на взыскание стоимости потребленной электрической энергии в судебном порядке и предъявление в дальнейшем исполнительных документов для принудительного взыскания в службу судебных приставов, кредитные и иные организации.

Обществом определено влияние пандемии COVID-19 на уровень платежей потребителей электроэнергии. Дополнительный резерв под обесценение в сумме 29 575 тыс. рублей создан по категории дебиторов «Юридические лица», а также в сумме 902 тыс. рублей по категории дебиторов «Физические лица».

В целях недопущения ухудшения платежной дисциплины потребителей электрической энергии Обществом с апреля 2020 года усилена работа по:

- направлению потребителям уведомлений о наличии просроченной задолженности различными способами доставки: e-mail, SMS, ЭДО, по телефону (в том числе автообзвон), размещение в квитанции (в счете на оплату), в личном кабинете потребителя в сети «Интернет»;
- своевременному направлению потребителям претензий о погашении просроченной задолженности;
- ограничению режима потребления электрической энергии потребителей-неплательщиков, ограничение которых допускается действующим законодательством.

Также в целях повышения платежной дисциплины потребителей и привлечения внимания к возможности оплаты потребленной электрической энергии с помощью электронных сервисов в СМИ были запущены рекламные ролики. На главной странице сайта Общества размещались баннеры, напоминающие о необходимости внести оплату и недопустимости накопления задолженности. Дополнительно Общество инициировало обращения в органы власти регионов в целях оказания влияния на наиболее проблемных потребителей-должников.

Осуществляемый Обществом и его материнской компанией ежедневный мониторинг оплаты потребленной электрической энергии показал эффективность предпринятых мер. После некоторого снижения платежей в апреле, оплата потребленной электрической энергии в мае-июле вернулась к нормальному уровню. Коронавирусная инфекция не оказала значительного влияния на прогнозируемые показатели маржинальности по Обществу на 2020 год.

Правовое регулирование отношений в сфере электроэнергетики продолжает оставаться стабильным и определенным, а принимаемые органами государственной власти антикризисные меры являются, в основном, сбалансированными и носят временный характер, что позволяет Обществу осуществлять планирование своей деятельности, продолжать непрерывную работу по обеспечению необходимого для жизнедеятельности региона процесса поставки электрической энергии потребителям, в том числе населению, вне зависимости от сложившейся сложной экономической ситуации в стране.