



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 НА 31 ДЕКАБРЯ 2019 ГОДА,**

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
Аудиторское заключение независимых аудиторов	3-8
Отчет о финансовом положении	9
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	10
Отчет об изменениях в собственном капитале	11
Отчет о движении денежных средств	12
Примечания к финансовой отчетности	13-58



Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров ПАО «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 2019 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 2019 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. Руководство Компании провело оценку обязательств и дебиторской задолженности по налогу на прибыль по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года и считает, что обязательства перед налоговыми органами и дебиторская задолженность по налогу на прибыль отражены

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, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

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.

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), и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с требованиями, применимыми в Российской Федерации, и указанным Кодексом. 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 отношении дебиторской задолженности.</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> – проанализировали обоснованность учетной политики, принятой руководством в отношении ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности; – исследовали структуру дебиторской задолженности по типу контрагентов и провели анализ возрастной структуры дебиторской задолженности; – проанализировали историю погашения и списания дебиторской задолженности за прошлые периоды; – оценили расчет ожидаемых кредитных убытков на основе фактических

	<p>исторических данных с соответствующими корректировками;</p> <ul style="list-style-type: none"> – оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности.
Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств	
См. примечание 21 к финансовой отчетности.	
Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов, возникающих в ходе основной деятельности Компании, является одним из наиболее значимых вопросов ввиду существенности сумм исков и 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.
Оценка способности Компании непрерывно продолжать свою деятельность в связи с пандемией коронавирусной инфекции	
См. примечания 1.3 и 23 к финансовой отчетности.	
Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Финансовая отчетность Компании подготовлена на основе допущения о непрерывности деятельности.</p> <p>11 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила о том, что распространение новой коронавирусной инфекции приобрело характер пандемии. Органами государственной власти Российской Федерации был принят</p>	<p>В рамках аудита мы выполнили следующие процедуры:</p> <p>Мы проанализировали оценку руководством допущения о непрерывности деятельности, в том числе оценку рисков хозяйственной деятельности и ликвидности в связи с распространением коронавирусной инфекции, а также прогноз движения денежных средств Компании. В рамках данной процедуры мы также</p>

ряд мер по сдерживанию распространения коронавирусной инфекции, включая закрытие границ, карантин, жесткие ограничения на внутренние и внешние перевозки, запрет на проведение социальных, культурных, досуговых или спортивных мероприятий. В связи с этим Компания была вынуждена временно перевести часть персонала на работу из дома и приостановить работу центров очного обслуживания клиентов. В апреле 2020 года произошло несущественное снижение потребления электрической энергии на 3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, при этом поступление денежных средств от потребителей электрической энергии снизилось на 7%.

Оценка допущения о непрерывности деятельности Компании проводилась на основе прогнозов движения денежных средств, которые, по мнению руководства, подтверждают утверждение о том, что у Компании будет достаточно ресурсов для продолжения деятельности в обозримом будущем. Как указано в примечании 23, в текущих условиях руководство предприняло ряд мер, направленных на поддержание состояния платежной дисциплины покупателей электроэнергии и поддержание ликвидности Компании.

Использование Компанией допущения о непрерывности деятельности является ключевым вопросом аудита в связи с высокой степенью управленческих суждений, необходимых при анализе данного допущения, а также в связи с неопределенностью, присущей прогнозированию и оценке влияния на финансовые показатели текущих условий ведения деятельности и мер, запланированных Компанией.

провели опрос генерального и финансового директоров Компании.

Мы оценили обоснованность и целесообразность данных планов, проведя следующие процедуры:

- Тестирование прогнозов денежных средств. В первую очередь, мы оценили прогнозируемые поступления денежных средств от покупателей электроэнергии в соответствии с нашим пониманием деятельности Компании, а также на основании исторических отчетов о поступлении платежей Компании;
- Анализ чувствительности оценки возможности Компании непрерывно продолжать свою деятельность к изменениям в прогнозируемых поступлениях денежных средств и их влияния на увеличение просроченной кредиторской задолженности до критического значения на основе наших собственных ожиданий, а также анализ наличия признаков предвзятости руководства при формировании данной оценки.

Мы оценили точность и полноту раскрытия информации в отношении оценки допущения о непрерывности деятельности, а также связанной с этим неопределенности в финансовой отчетности Компании.

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 соответствующих 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.
Акционерное общество «КПМГ»
Москва, Россия



30 апреля 2020 года

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 года

	Прим.	31 декабря 2019	31 декабря 2018*
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	590 176	558 037
Нематериальные активы		4 556	2 678
Долгосрочные инвестиции	6	1 099 882	589 641
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	4 481 583	2 344 780
Отложенные налоговые активы	13	290 798	157 040
		6 466 995	3 652 176
Оборотные активы			
Запасы		2 542	1 500
Краткосрочные инвестиции	6	212 652	606 312
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		79 482	1 088
Дебиторская задолженность по прочим налогам	7	1 261	433
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	12 158 097	12 238 870
Денежные средства и их эквиваленты	8	51 112	76 417
		12 505 146	12 924 620
ИТОГО АКТИВЫ		18 972 141	16 576 796
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	9	59 197	59 197
Собственные акции, выкупленные у акционеров	9	(1 290)	-
Резервы в составе собственного капитала		(4 880)	(2 921)
Накопленный убыток		(2 893 615)	(2 302 492)
Итого собственный капитал		(2 840 588)	(2 246 216)
Долгосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	12	-	1 384 430
		-	1 384 430
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	4 558 531	5 196 093
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	15 198 948	11 217 371
Резервы	21	1 899 647	769 803
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		39 553	136 930
Кредиторская задолженность по прочим налогам	12	116 050	118 385
		21 812 729	17 438 582
Итого обязательства		21 812 729	18 823 012
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		18 972 141	16 576 796



Иванов О.Б.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
 30 апреля 2020 года

* Общество впервые применило МСФО (IFRS) 16 по состоянию на 1 января 2019 года, используя модифицированный ретроспективный подход. В соответствии с данным подходом сравнительная информация не пересчитывается, а суммарный эффект первоначального применения МСФО (IFRS) 16 признается в составе нераспределенной прибыли на дату первоначального применения. См. Примечание 3.

Показатели промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-58, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018*
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка		41 251 657	39 742 824
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		5 342 339	5 372 752
Операционные расходы	14	(45 369 880)	(44 260 899)
(Убыток от)/восстановление обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности	7	(529 156)	336 399
Прочие доходы	15	1 365 178	1 929 289
Прочие расходы	16	(1 895 045)	(609 214)
Операционная прибыль		165 093	2 511 151
Финансовые доходы	17	224 529	142 932
Финансовые расходы	18	(1 020 750)	(1 529 858)
Чистые финансовые расходы		(796 221)	(1 386 440)
(Убыток)/ прибыль до налогообложения		(631 128)	1 124 711
Доход/(расход) по налогу на прибыль	13	35 059	(282 106)
(Убыток)/ прибыль за год		(596 069)	842 605
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Инвестиции в долеваемые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(2 449)	(3 651)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		490	730
Общий совокупный (убыток)/доход за год		(598 028)	839 684
(Убыток)/прибыль на акцию			
Базовый и разводненный (убыток)/прибыль на акцию (в российских рублях)	10	(152,10)	169,12



Шавин О.Б.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
 «30» апреля 2020 года

* Общество впервые применило МСФО (IFRS) 16 по состоянию на 1 января 2019 года, используя модифицированный ретроспективный подход. В соответствии с данным подходом сравнительная информация не пересчитывается, а суммарный эффект первоначального применения МСФО (IFRS) 16 признается в составе нераспределенной прибыли на дату первоначального применения. См. Примечание 3.

Показатели отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-58, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отчет об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

	Прим.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2018 года*		59 197	(3 819)	-	(3 145 097)	(3 089 719)
Общий совокупный доход за год		-	-	(2 921)	842 605	839 684
Прибыль за год		-	-	-	842 605	842 605
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	-	(2 921)	-	(2 921)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала		-	3 819	-	-	3 819
Продажа собственных акций		-	3 819	-	-	3 819
Остаток на 31 декабря 2018 года*		59 197	-	(2 921)	(2 302 492)	(2 246 216)
Остаток на 1 января 2019 года*		59 197	-	(2 921)	(2 302 492)	(2 246 216)
Общий совокупный доход 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		-	(1 290)	-	-	(1 290)
Прочие изменения	9	-	-	-	4 946	4 946
Остаток на 31 декабря 2019 года		59 197	(1 290)	(4 880)	(2 893 615)	(2 840 588)


 Шавин О.Б.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»

«30» ноября 2020 года

* Общество впервые применило МСФО (IFRS) 16 по состоянию на 1 января 2019 года, используя модифицированный ретроспективный подход. В соответствии с данным подходом сравнительная информация не пересчитывается, а суммарный эффект первоначального применения МСФО (IFRS) 16 признается в составе нераспределенной прибыли на дату первоначального применения. См. Примечание 3.

Показатели отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-58, 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 2019 года

Прим.	Год, закончившийся	Год, закончившийся	
	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года*	
Операционная деятельность			
	Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)	37 434 493	38 690 574
	Поступления от арендных платежей (без НДС)	15 921	14 161
	Поступления штрафы, пени	587 673	304 405
	НДС в составе платежей покупателей	7 573 852	6 917 188
	Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)	(36 634 232)	(37 555 633)
	Платежи в связи с оплатой труда работников	(802 801)	(756 096)
	НДС, оплаченный поставщикам	(7 314 051)	(6 756 088)
	НДС, уплаченный в бюджет	(509 318)	(302 850)
	Пени, штрафы, госпошлина	(537 574)	(598 153)
	Благотворительность и прочие платежи	(84 160)	(146 503)
	Поток денежных средств использованный в операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль	(270 197)	(188 995)
	Проценты уплаченные	(836 583)	(1 271 258)
	Налог на прибыль уплаченный	(272 648)	-
	Чистый поток денежных средств, использованный в операционной деятельности	(1 379 428)	(1 460 253)
Инвестиционная деятельность			
	Приобретение основных средств	(75 277)	(187 808)
	Проценты полученные	61 968	93 011
	Погашение займов выданных	53 507	182 700
	Погашение векселей, полученных в счет оплаты дебиторской задолженности	123 911	1 837
	Поступления от реализации основных средств	139	15 203
	Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности	164 248	104 943
Финансовая деятельность			
	Привлечение кредитов и займов	29 958 500	32 116 500
	Погашение кредитов и займов	(30 618 000)	(31 417 000)
	Поступление по договору факторинга	7 1 869 512	1 087 824
	Дивиденды уплаченные	(32)	(496 597)
	Поступления от реализации выкупленных собственных акций	3 684	-
	Выкуп собственных акций	9 (1 290)	-
	Погашение обязательств по аренде	(22 499)	-
	Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности	1 189 875	1 290 727
	Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	(25 305)	(64 583)
	Денежные средства и их эквиваленты на начало года	8 76 417	141 000
	Денежные средства и их эквиваленты на конец года	8 51 112	76 417



Шавин О.Б.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
 30 апреля 2020 года

* Общество впервые применило МСФО (IFRS) 16 по состоянию на 1 января 2019 года, используя модифицированный ретроспективный подход. В соответствии с данным подходом сравнительная информация не пересчитывается, а суммарный эффект первоначального применения МСФО (IFRS) 16 признается в составе нераспределенной прибыли на дату первоначального применения. См. Примечание 3

Показатели отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-58, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 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 «Нижеэнерго» 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.

Конечной контролирующей стороной Общества являлся Аржанов Дмитрий Александрович до июля 2017 года. В июле 2017 года Гинер Е. Л. приобрел 25% акций ПАО ГК «ТНС энерго» и начиная с указанной даты Аржанов Д.А. более не является конечной контролирующей стороной Общества и Общество не имеет конечной контролирующей стороны.

Контролирующим акционером (материнской компанией) Общества является ПАО ГК «ТНС энерго».

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

Общество представляет собой единый операционный сегмент. Все активы Общества находятся на территории Российской Федерации. Обществом в 2019 году была реализована электроэнергия одному юридическому лицу на сумму 5 513 654 тыс. руб., что составляет 13% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки (в 2018 году: на сумму 5 671 451 тыс. руб., что составляет 14% 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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

1.3. Непрерывность деятельности

По итогам 2019 года размер чистого потока денежных средств, использованных в операционной деятельности, составил 1 379 428 тыс. рублей (2018: 1 460 253 тыс. рублей), кроме того на 31 декабря 2019 года Общество имеет отрицательные чистые активы в размере 2 840 588 тыс. рублей (31 декабря 2018: 2 246 216 тыс. рублей). На 31 декабря 2019 года краткосрочные обязательства Общества превышали его оборотные активы на 9 307 583 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 года на 4 513 962 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.

Эта проблема решается как на уровне отрасли, посредством наработки практики применения законов, направленных на укрепление платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов, так и в рамках Общества путем внедрения современных ИТ-решений и комплекса мер по стимулированию своевременной оплаты задолженности потребителями.

Описанные меры позволяют не допустить увеличение кассового разрыва.

Переход с 1 июля 2018 года на эталонное тарифное регулирование гарантирующего поставщика позволил Обществу увеличить размер НВВ (Необходимая валовая выручка – экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования, далее НВВ) 2018 года по сравнению с 2017 годом на 14 %.

Положительная динамика изменения НВВ сохранилась в 2019: рост НВВ 2019 года в сравнении с 2017 годом составил 14 %. Прирост НВВ в 2019 году в абсолютном выражении составил 0,4 млрд руб. в сравнении с 2017 годом.

В 2020 году законодательно обусловленный переход на расчет НВВ исходя из 100 % эталонной выручки позволил увеличить НВВ Общества на 17 % по сравнению с 2017 годом и на 3 % по сравнению с 2019 годом. Прирост НВВ в 2020 году в абсолютном выражении составил 0,11 млрд руб.

С начала 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» ведутся переговоры с ПАО «Россети» о заключении соглашения о реструктуризации кредиторской задолженности Общества в размере 10 млрд. руб. на 7 лет. Аналогичные соглашения были подписаны в ноябре 2017 года. По оценке Общества заключение такого соглашения является высоковероятным, поскольку Общество владеет существенной долей рынка сбыта электроэнергии и является надежным партнером. Достижение договоренности в этом вопросе является взаимовыгодным, поскольку приведет к регулированию разногласий и повышению своевременности взаиморасчетов.

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

Наблюдаемые до даты подписания настоящей отчетности данные не свидетельствуют о значительном падении потребления электроэнергии, связанного с введением карантина в регионе присутствия Общества. Поскольку основные платежи приходятся на вторую половину месяца, первую оценку влияния текущих обстоятельств на финансово-экономическую деятельность компании можно будет дать в начале мая 2020 года. В целях предупреждения негативного воздействия ожидаемого кризиса на финансовое состояние Общества предпринимаются усиленные меры контроля дебиторской задолженности потребителей. Более подробное

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

описание ситуации, связанной с пандемией коронавирусной инфекции представлено в Примечании 23.

Обществом продолжается проведение анализа объемов потребления электрической энергии в регионе и состояния платежной дисциплины потребителей. В апреле 2020 года произошло незначительное снижение потребления электрической энергии по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Опыт прохождения пандемии в КНР, опыт аналогичных пандемий прошлых лет, показывает, что их активные фазы завершаются в течение 2-3 месяцев. Руководство ожидает, что уже в середине мая ограничительные меры на территории РФ начнут сниматься, и их влияние на расчеты на розничном рынке будет еще более незначительным. Таким образом, фактические данные о ситуации на розничном рынке электрической энергии на дату подписания отчетности позволяют определенно рассчитывать на практически полную оплату полезного отпуска электроэнергии.

В случае, если дальнейшее развитие ситуации будет существенно отличаться от текущих оценок руководства, и ситуация будет развиваться по наиболее жесткому сценарию существенного снижения поступления денежных средств от покупателей электроэнергии или увеличения сроков вынужденной задержки платежей покупателями, руководство будет адаптировать принимаемые меры с учетом изменяющихся внешних факторов в целях минимизации вновь возникающих рисков. Тем не менее, руководство прогнозирует улучшение ситуации уже в третьем и четвертом кварталах 2020 года, а также ожидает, что в случае необходимости государственная программа поддержки бизнеса будет расширена, чтобы обеспечить продолжение деятельности предприятий – поставщиков электроэнергии. Таким образом, руководство пришло к выводу, что анализ возможных исходов при негативном развитии событий не указывает на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность..

Данная финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, которые потребовались бы, если бы Общество было не в состоянии продолжать свою деятельность в качестве непрерывно действующего бизнеса.

2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**2.1. Заявление о соответствии МСФО**

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

Это первый комплект финансовой отчетности Общества, подготовленной с применением требований МСФО (IFRS) 16. Изменения существенных принципов учетной политики раскрываются в Примечании 3.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

- Примечание 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:

- Примечание 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. Изменения в учетной политике

Общество впервые применило МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с 1 января 2019 года.

МСФО (IFRS) 16 вводит для арендаторов единую модель учета договоров аренды, предусматривающую их отражение в бухгалтерском балансе. В результате Общество, как арендатор, признало активы в форме права пользования, представляющие собой его права на пользование базовыми активами, и обязательства по аренде, представляющие собой его обязанность осуществлять арендные платежи. Порядок учета договоров в качестве арендодателя остается аналогичным прежней учетной политике.

Общество применило МСФО (IFRS) 16, используя модифицированный ретроспективный подход, в соответствии с которым суммарный эффект от первоначального применения стандарта признается в составе нераспределенной прибыли на 1 января 2019 года. Соответственно, сравнительная информация, представленная за 2018 год, не пересчитывалась – т.е. она представлена в том виде, в котором она представлялась ранее в соответствии с МСФО (IAS) 17 и соответствующими разъяснениями. Более подробно изменения учетной политики раскрываются далее.

МСФО (IFRS) 16**А. Определение аренды**

Раньше, на дату заключения договора Общество определяло, является ли соглашение арендой или содержит арендные отношения, в соответствии с КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды». Теперь Общество оценивает, является ли договор арендой или содержит арендные отношения, исходя из нового определения договора аренды, как поясняется в Примечании 3.5.

При переходе на МСФО (IFRS) 16 Общество решило воспользоваться упрощением практического характера, позволяющим не пересматривать результаты ранее проведенной оценки операций с целью выявления аренды. Общество применило МСФО (IFRS) 16 только к тем договорам, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды. Договоры, которые не были идентифицированы как договоры аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 и КР МСФО (IFRIC) 4, не переоценивались. Соответственно, определение аренды в соответствии с МСФО (IFRS) 16 было применено только к договорам, заключенным или измененным 1 января 2019 года или после этой даты.

В. Общество как арендатор

Общество арендует много активов, включая объекты недвижимости. В качестве арендатора, Общество раньше классифицировало договоры аренды как операционную аренду, т.к. по оценке Общества в рамках данной аренды не были переданы по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности. В соответствии с МСФО (IFRS) 16 Общество признает активы в форме права пользования и обязательства по аренде в отношении некоторых договоров аренды – т.е. эта аренда отражается на балансе.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Однако Общество приняло решение не признавать активы в форме права пользования и обязательства по аренде применительно к некоторым договорам аренды активов с низкой стоимостью (например, ИТ-оборудования). Общество признает арендные платежи, относящиеся к этим договорам аренды, как расход равномерно на протяжении срока аренды.

Балансовая стоимость признанных активов в форме права пользования представлена ниже.

тыс. руб.	Транспортные средства	Всего
Остаток на 1 января 2019 года	37 260	37 260
Остаток на 31 декабря 2019 года	17 435	17 435

Соответствующие обязательства по аренде Общество представляет по статье «Кредиты и займы» в отчете о финансовом положении.

тыс. руб.	Долгосрочная часть обязательств по аренде	Текущая часть обязательств по аренде	Всего
Остаток на 1 января 2019 года	16 470	20 790	37 260

(i) Переход

Применительно к договорам аренды, которые классифицировались как операционная аренда в соответствии с МСФО (IAS) 17, при переходе на новый стандарт Общество оценило обязательства по аренде по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированных по ставке привлечения Общество дополнительных заемных средств по состоянию на 1 января 2019 года. Активы в форме права пользования оцениваются в величине равной сумме обязательств.

Общество также применило указанные ниже упрощения практического характера:

- Общество не применяло требования нового стандарта в отношении договоров аренды, срок аренды в которых истекает в течение 12 месяцев с даты первоначального применения;
- Общество не применяло требования нового стандарта в отношении договоров аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость.

Общество будет признавать арендные платежи по указанным выше договорам в качестве расхода линейным методом в течение срока договоров аренды.

С. Влияние на финансовую отчетность
(i) На дату перехода

При переходе на МСФО (IFRS) 16 Общество признало дополнительные активы в форме права пользования и дополнительные обязательства по аренде, см. выше. Общество дисконтировало арендные платежи с использованием своей ставки привлечения дополнительных заемных средств на 1 января 2020 года, которая составила 12,5%.

(ii) За период

В отношении данных договоров аренды согласно МСФО (IFRS) 16 Общество признало 19 825 тыс. руб. амортизационных отчислений и 5 480 тыс. руб. процентных расходов в течение 2019 года.

Несколько других новых стандартов вступают в силу с 1 января 2019 года, но они не оказывают существенного влияния на финансовую отчетность Общества.

3.2. 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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

3.3. 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.

3.4. 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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- Каким образом оценивается результативность портфеля и каким образом эта информация доводится до сведения руководства Общества.
- Риски, влияющие на результативность бизнес-модели (и финансовых активов, удерживаемых в рамках этой бизнес-модели), и каким образом осуществляется управление этими рисками.
- Каким образом осуществляется вознаграждение менеджеров, ответственных за управление портфелем (например, зависит ли это вознаграждение от справедливой стоимости указанных активов или от полученных по активам предусмотренных договором потоков денежных средств).
- Частота, объем и сроки продаж финансовых активов в прошлых периодах, причины таких продаж, а также ожидания в отношении будущего уровня продаж.

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

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

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

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

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости

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

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

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

Финансовые обязательства – классификация, последующая оценка и прибыли и убытки

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

количественных факторов. Если потоки денежных средств значительно отличаются, то считается, что права на предусмотренные договором потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу истекли. При проведении данной оценки Общество руководствуется указаниями в отношении прекращения признания финансовых обязательств по аналогии.

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

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

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

Финансовые обязательства

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

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;

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- изменение субординации финансового обязательства.

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

Прекращение признания**Финансовые активы**

Общество прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по данному финансовому активу, либо когда она передает права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив, или в которой 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 возникающем 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.

3.5. 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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 прибылей и убытков в момент их возникновения.

Амортизация

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

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

Здания и сооружения	7-45 лет
Машины и оборудование	2-30 лет
Вычислительная и оргтехника	2-10 лет
Прочие	2-20 лет

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Аренда

Общество применило МСФО (IFRS) 16, используя модифицированный ретроспективный подход, в соответствии с которым сравнительная информация не пересчитывается. Общество раскрыло учетную политику в соответствии с МСФО (IFRS) 16 (для текущего периода) и МСФО (IAS) 17 (для представленного в отчетности сравнительного периода) для того, чтобы пользователи могли получить представление об информации и за текущий, и за сравнительный период, а также об изменении существенных принципов учетной политики.

Учетная политика, применяемая с 1 января 2019 года

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.

Эта учетная политика применяется к договорам, которые заключались 1 января 2019 года или позднее.

Общество как арендатор

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

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

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 она исполнять опцион на покупку, опцион на продление аренды или на ее прекращение, или если пересматривается арендный платеж, являющийся по существу фиксированным.

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

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

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

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

Учетная политика, применявшаяся до 1 января 2019 года

По договорам, заключенным до 1 января 2019 года, в момент заключения соглашения Общество анализировало его на предмет соответствия его определению договора аренды или наличия в нем признаков аренды. Некий конкретный актив является объектом аренды, если соответствующее соглашение может быть выполнено только посредством использования указанного конкретного актива. Считается, что соглашение передает право пользования активом, если по условиям данного соглашения Общество получает право контролировать использование этого актива.

В тех случаях, когда Общество являлось арендатором по договору, при котором происходила передача Обществу практически всех существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности, арендуемые

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

активы отражались в составе основных средств на дату начала аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендуемых активов и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии такие основные средства отражались в соответствии с учетной политикой, применяемой к такого рода активам.

Прочие договоры аренды классифицировались как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признавались в отчете о финансовом положении Общества. Платежи по договорам операционной аренды признавались в составе прибыли или убытка за период равномерно на всем протяжении срока действия аренды.

3.6. Нематериальные активы***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.

3.7. 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.

3.8. 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:

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

данные:

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

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

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

Списания

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

Нефинансовые активы

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

Возмещаемая величина актива представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием 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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.9. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства

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

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

3.10. 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.

3.11. 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.

3.12. Компенсация потерь

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

3.13. Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов и расходов Общества входят:

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

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

3.14. 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 прибылях и убытках в составе прибыли (убытка) за период по мере их осуществления.

3.15. 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;

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и совместно контролируемые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем; и
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

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

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

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

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

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

3.16. 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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции.

3.17. Новые стандарты и разъяснения

Два новых стандарта вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2019 года, с возможностью досрочного применения. Однако Общество не осуществляло досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной финансовой отчетности.

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

- Поправки к ссылкам на Концептуальные основы финансовой отчетности в стандартах МСФО;
- Определение бизнеса (поправки к МСФО (IFRS) 3);
- Определение понятия «значительный» (поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8);
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»;
- Реформа базовой процентной ставки (поправки к МСФО (IFRS) 9 или МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7);
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные (поправки к МСФО (IAS) 1).

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

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

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

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

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

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

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 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 2018 года	423 211	56 213	146 703	25 258	107 891	5 237	764 513
Поступление	76 944	-	-	-	9 458	-	86 402
Ввод в эксплуатацию	109 056	501	4 348	-	(113 903)	-	-
Выбытие	(5 353)	(145)	(1 901)	-	(1 282)	(167)	(8 848)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018 года	603 858	56 569	149 150	25 258	2 163	5 070	842 068
Корректировка при первоначальном применении МСФО (IFRS 16)				37 260			37 260
Скорректированная 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
Накопленная амортизация на 1 января 2018 года	(83 608)	(38 391)	(99 648)	(2 415)	-	(4 288)	(228 350)
Амортизация за год	(25 234)	(5 710)	(22 978)	(3 566)	-	(363)	(57 851)
Выбытие	71	84	1 901	-	-	114	2 172
Накопленная амортизация на 31 декабря 2018 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)
Балансовая стоимость на 1 января 2018 года	339 603	17 822	47 055	22 843	107 891	949	536 163
Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 года	495 087	12 552	28 425	19 277	2 163	533	558 037
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	487 003	21 637	32 300	33 146	15 834	256	590 176

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. ИНВЕСТИЦИИ

Долгосрочные инвестиции	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	425 023	145 679
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	119 072	170 696
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	595 834	291 349
Резерв под обесценение долгосрочных займов выданных	(40 047)	(18 083)
Итого	1 099 882	589 641

Краткосрочные инвестиции	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	189 059	557 394
Краткосрочные займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	51 342	76 299
Резерв под обесценение краткосрочных займов выданных	(27 749)	(27 381)
Итого	212 652	606 312

Займы номинированы в рублях и выданы по ставке от 11,7% до 15% годовых.

В состав долгосрочных и краткосрочных займов, выданных связанным сторонам по состоянию на 31 декабря 2019 года, включена приобретенная по договору уступки права требования задолженность по займу и процентам от другой связанной стороны на сумму 341 135 тыс. руб., 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 236 600 тыс. руб., подлежащая погашению до 2021 года (процентная ставка по данной задолженности равна 11,7%).

В 2018 году часть долгосрочных и краткосрочных займов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток за период в сумме 265 940 тыс. руб. была переуступлена другому контрагенту со сроком погашения до 2024 года.

В декабре 2019 года Общество приобрело акции в счет погашения задолженности третьего лица на общую сумму 306 934 тыс. рублей, в том числе:

- 2 765 144 штук привилегированных акций ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» номинальной стоимостью 0,02 рубля по цене 0,22 рублей за 1 акцию на общую сумму 608 тыс. рублей;

- 399 826 штук привилегированных акций ПАО «ТНС энерго Марий Эл» номинальной стоимостью 0,10 рубля по цене 8,60 рублей за 1 акцию на общую сумму 3 439 тыс. рублей;

904 629 штук обыкновенных акций ПАО «ТНС энерго Марий Эл» номинальной стоимостью 0,10 рубля по цене 10,0 рублей за 1 акцию на общую сумму 9 046 тыс. рублей;

- 1 728 182 штук обыкновенных акций ПАО «ТНС энерго Воронеж» номинальной стоимостью 0,40 рубля по цене 49,60 рублей за 1 акцию на общую сумму 85 718 тыс. рублей;

- 1 300 770 штук обыкновенных акций ПАО «ТНС энерго Ярославль» номинальной стоимостью 1,0 рублей по цене 160 рублей за 1 акцию на общую сумму 208 123 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2019 года рыночная стоимость акций, приобретенных в 2018 году в счет погашения задолженности ПАО ГК «ТНС энерго» на общую сумму 295 000 тыс. рублей, составила 279 643 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2019 года рыночная стоимость акций, приобретенных в 2018 и 2019 годах, составила 595 834 тыс. рублей. Данные инвестиции отражаются на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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).

За 12 месяцев 2019 года займы, выданные на сумму 18 907 тыс. рублей были погашены зачетом встречных требований.

Оценочный резерв под обесценение займов выданных представлен ниже:

Обесценение займов выданных	Год, закончившийся	Год, закончившийся
	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Остаток на начало года	(45 464)	(21 598)
Начисление резерва	(38 284)	(24 939)
Восстановление резерва при погашении	15 952	1 073
Остаток на конец года	(67 796)	(45 464)

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

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2019	31 декабря 2019
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	3 644 472	1 906 675
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(54 804)	(18 227)
Прочая дебиторская задолженность	899 274	461 290
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(7 359)	(4 958)
Итого	4 481 583	2 344 780
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Торговая дебиторская задолженность	8 127 261	7 995 864
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(1 054 385)	(656 751)
Задолженность сетевых компаний	3 129 414	3 679 908
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(186 801)	(212 417)
Прочая дебиторская задолженность	2 022 503	1 500 690
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(176 380)	(112 702)
	11 861 612	12 194 592
Авансы выданные		
Авансы поставщикам	309 285	57 078
Резерв под обесценение авансов выданных	(12 800)	(12 800)
	296 485	44 278
Итого	16 639 680	14 583 650

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Краткосрочная торговая дебиторская задолженность	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	6 919 729	7 266 138
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	13 745	18 315
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	139 403	54 660
Итого	7 072 877	7 339 113

По состоянию на 31 декабря 2019 года задолженность в размере 39 020 тыс. рублей обеспечена залогом акций по оценочной стоимости 49 886 тыс. рублей и поручительством на 39 441 тыс. рублей (на 31 декабря 2018 года задолженность в размере 35 326 тыс. рублей обеспечена залогом акций по оценочной стоимости 49 886 тыс. рублей и поручительством на 39 441 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2019 года в составе торговой дебиторской задолженности отражена задолженность со сроком погашения свыше одного года, которая возникла во втором полугодии 2019 года в результате заключения Соглашений о реструктуризации задолженности по договорам электроснабжения. Погашение данной задолженности будет 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 будут начисляться по ставке от 12,5% до 15%.

По состоянию на 31 декабря 2019 года в составе прочей дебиторской задолженности отражена задолженность физического лица в сумме 737 318 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 года в сумме 736 668 тыс. руб.), которая возникла в первом полугодии 2018 года по решению суда о взыскании убытков, причиненных физическим лицом Обществу. Доход по этому решению суда отражен по строке «Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам» прочих доходов за 2018 год. 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 2019 в составе прочей дебиторской задолженности отражена задолженность ПАО ГК «ТНС энерго» со сроком погашения свыше одного года в сумме 517 920 тыс. руб., которая возникла в первом полугодии 2019 года. 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, 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 2018 года	Год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Остаток на начало года	487 824	200 000
Получены денежные средства от банков в оплату задолженности	1 869 512	1 087 824
Оплата переданной задолженности контрагентами банкам	(1 973 881)	(800 000)
Остаток на конец года	383 455	487 824

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Остаток на начало года	(1 005 055)	(1 404 601)
Начисление резерва	(582 552)	(213 112)
Восстановление резерва при погашении задолженности	53 396	549 511
Использование резерва при списании задолженности как безнадежной к взысканию	54 482	63 147
Остаток на конец года	(1 479 729)	(1 005 055)

Информация о подверженности Общества кредитному риску раскрыта в Примечании 19.

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	51 084	76 348
Денежные средства в кассе	28	69
Итого денежные средства и их эквиваленты	51 112	76 417

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

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. руб. по номинальной стоимости;
- привилегированные акции типа А - 1 063 512 штук на общую сумму 12 635 тыс. руб. 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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(далее – РСБУ).

В 2019 и 2018 годах в соответствии с решением общего собрания акционеров Общества дивиденды не распределялись.

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

Выкуп собственных акций и продажа акций

В мае 2019 года у Общества возникла обязанность по обязательному выкупу акций. Выкуп собственных акций в количестве 1 599 штук (из них 1335 привилегированных и 264 обыкновенных) на общую сумму 1 290 тыс. руб. произошел в августе 2019 года.

В 2018 году Общее собрание акционеров ПАО «ТНС энерго НН» не принимало решений, которые могли повлечь возникновение права требовать выкупа Обществом акций.

В июле 2018 года были реализованы акции с казначейского счета эмитента в количестве 1 730 штук обыкновенных и 2 286 штук привилегированных на общую сумму 3 819 тыс. руб.

10. ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли/(убытка) на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, был основан на сумме убытка, причитающейся владельцам обыкновенных акций в размере 596 069 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года прибыли в размере 842 605 тыс. руб.), и средневзвешенном количестве обыкновенных акций 3 919 тыс. штук (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года: 3 919 тыс. штук акций). У Общества отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

<i>В тысячах акций</i>	2019	2018
Акции на 1 января	3 919	3 918
Эффект собственных акций, проданных/выкупленных у акционеров	-	1
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря	3 919	3 919

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
(Убыток)/прибыль за год	(596 069)	842 605
За вычетом прибыли, принадлежащей владельцам привилегированных акций	-	(179 839)
Скорректированная величина (убытка)/прибыли за период	(596 069)	662 766
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	3 919	3 919
(Убыток)/прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	(152,10)	169,12

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Задолженность по краткосрочным банковским кредитам с фиксированной процентной ставкой					
ПАО Банк ВТБ	Руб.	12,5%	Поручительство Аржанова Д.А. и Гинера Е.Л. Договор поручительства с ПАО ГК ТНС Энерго.	3 755 267	2 851 868
ПАО Банк «Возрождение»	Руб.	13,5%	Поручительство Аржанова Д.А. и Гинера Е.Л. Договор поручительства с ПАО ГК ТНС Энерго.	782 732	500 000
ПАО Банк «ФК Открытие» (ПАО «БИНБАНК»)	Руб.	10,5%	Поручительство Аржанова Д.А. Право безакцептного списания денежных средств с расчетных счетов Общества, открытых в ряде обслуживающих банков.	-	987 708
ПАО «Промсвязьбанк»	Руб.	10,85%	Поручительство Аржанова Д.А. Право безакцептного списания денежных средств с расчетных счетов Общества, открытых в ряде обслуживающих банков.	-	856 517
<i>Плюс:</i>					
Текущая часть обязательств по аренде				20 532	-
Итого				4 558 531	5 196 093

По состоянию на 31 декабря 2019 года в составе краткосрочных обязательств по кредитам и займам отражена задолженность в общей сумме 4 558 531 тыс. руб. перед банками ПАО Банк «Возрождение», ПАО БАНК «ВТБ», подлежащая погашению не позднее 27 марта 2020 года. Вследствие нарушений финансовых условий кредитных соглашений кредиторы имели право досрочно истребовать погашение соответствующих кредитов и отказать в предоставлении последующих траншей, однако, кредиторы не воспользовались данным правом на текущую дату. Транши по данным кредитным линиям, открытые по состоянию на 31 декабря 2019 года, полностью погашены после отчетной даты в соответствии с условиями, прописанными в кредитных договорах.

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

	Кредиты и займы
Остаток на 1 января 2019 года	5 196 093
Корректировка при первоначальном применении МСФО (IFRS 16)	37 260
Скорректированный остаток на 1 января 2019	5 233 353
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельностью	
Привлечение кредитов и займов	29 958 500
Погашение кредитов и займов	(30 618 000)
Погашение обязательств по аренде	(22 499)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(681 999)
Прочие изменения	
Начислено процентов по аренде	5 480
Начислено процентов по кредитам и займам	612 063
Проценты уплаченные по кредитам и займам	(614 607)
Прочие изменения	4 241
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	7 177
Остаток на 31 декабря 2019 года	4 558 531

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная Торговая кредиторская задолженность	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	-	1 384 430
Итого	-	1 384 430
Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2019	31 декабря 2018
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 228 453	1 072 905
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	12 505 603	8 482 412
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	320 518	361 841
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	71 326	59 329
	14 125 900	9 976 487
Задолженность по оплате труда	87 281	42 429
Задолженность по выплате дивидендов	-	3 646
<i>Прочая кредиторская задолженность</i>		
Прочая кредиторская задолженность	536 660	791 259
	536 660	791 259
Авансы полученные		
Авансы полученные	449 107	403 550
	449 107	403 550
Итого	15 198 948	11 217 371

Обязательства по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2018 года были отражены как выручка в 2019 году.

В состав долгосрочной кредиторской задолженности перед сетевыми компаниями на 31 декабря 2018 года включена задолженность за услуги по передаче электрической энергии перед ПАО «МРСК Центра и Приволжья» с графиком погашения до 30 сентября 2020 года в сумме 1 384 430 тыс. руб. В 2019 году соглашение было расторгнуто и сумма кредиторской задолженности включена в состав краткосрочной.

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Налог на добавленную стоимость	91 460	97 227
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	17 585	14 578
Налог на доходы физических лиц	4 919	4 567
Прочие налоги	2 086	2 013
Итого	116 050	118 385

13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли или убытка за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 31 декабря 2018 года, включает в себя следующее:

Год, закончившийся

Год, закончившийся

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Текущий налог на прибыль	(76 049)	(337 777)
Корректировки в отношении прошлых лет	(22 160)	12 638
Отложенный налог на прибыль	133 268	43 033
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль	35 059	(282 106)

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	%	Год, закончившийся 31 декабря 2018	%
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(631 128)	100	1 124 711	100
Теоретический доход/(расход) по налогу на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	126 226	(20)	(224 942)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(69 007)	11	(69 802)	(6)
Корректировки в отношении прошлых лет	(22 160)	4	12 638	1
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль	35 059	(5)	(282 106)	(25)

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 2019 года	Признано в составе прибыли или убытка		Признано в составе собственного капитала	
	31 декабря 2019		1 января 2019	
Отложенные налоговые активы				
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
Отложенные налоговые обязательства				
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	-	-	-	-

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

 Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2018 года	31 декабря 2018		Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе собственного капитала	1 января 2018
	Отложенные налоговые активы				
Основные средства	5 339	774	-	4 565	
Инвестиции	41 964	(1 363)	27 791	15 536	
Резервы	158 774	(32 366)	-	191 140	
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	39 889	(336 514)	-	376 403	
Итого отложенные налоговые активы	245 966	(369 469)	27 791	587 644	
Эффект зачета	(88 926)	412 502	-	(501 428)	
Чистые отложенные налоговые активы	157 040	43 033	27 791	86 216	
Отложенные налоговые обязательства					
Нематериальные активы	(536)	(534)	-	(2)	
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(79 134)	419 723	-	(498 857)	
Кредиторская задолженность и авансы полученные	(9 256)	(6 687)	-	(2 569)	
Итого отложенные налоговые обязательства	(88 926)	412 502	-	(501 428)	
Эффект зачета	88 926	(412 502)	-	501 428	
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-	

14. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	24 853 471	23 736 800
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	18 327 571	18 007 782
Услуги управления	373 265	895 445
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	643 728	522 640
Услуги по снятию показателей приборов учета	390 231	354 620
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	170 668	141 427
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	91 926	126 269
Операционная аренда	44 865	80 980
Амортизация основных средств	70 835	57 851
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	50 690	51 218
Материальные затраты	43 448	41 604
Почтовые расходы	62 435	39 564
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	36 118	36 163
Реклама	34 189	33 710
Услуги по ограничению режима энергопотребления	34 481	21 646
Охрана	16 550	19 218
Электроэнергия на собственные нужды, тепло и прочие коммунальные услуги	10 403	16 206
Услуги связи и коммуникации	12 609	13 536
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	11 318	10 094
Налоги, кроме налога на прибыль	49 067	6 890
Страхование	2 117	2 637

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Командировочные и представительские расходы	3 582	1 447
Прочие операционные расходы	36 313	43 152
Итого	45 369 880	44 260 899

15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	1 067 841	1 898 804
Корректировка стоимости услуг по договорам управления	289 624	-
Списание неустрабованной кредиторской задолженности	1 364	6 124
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	997	9 484
Доход от дивидендов	3 498	-
Прибыль от выбытия основных средств	-	14 820
Прочие доходы	1 854	57
Итого	1 365 178	1 929 289

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 текущий период.

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 737 092 тыс. руб. (за 2018 год: 559 115 тыс. руб.), который был оплачен в сумме 321 049 тыс. руб. в 2019 году (за 2018 год: ноль).

16. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	52 225	95 150
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	1 627 809	440 907
Списание безнадежных долгов	72 506	29 737
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	105 628	9 753
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	4 242	2 275
Убытки от выбытия основных средств	9 904	-
Резерв под обесценение займов выданных	22 332	23 866
Прочие расходы	399	7 526
Итого	1 895 045	609 214

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Процентные доходы по займам выданным	88 348	87 071
Амортизация дисконта по займам выданным	107 364	36 838
Доходы по приобретенным дешевле номинала правам требования	-	1 765
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	8 783	-
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	19 993	16 486
Прочие доходы	41	772
Итого	224 529	142 932

18. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Процентные расходы по банковским кредитам	612 063	587 912
Процентные расходы по займам полученным	-	279
Эффект от дисконтирования	17 881	111 846
Амортизация дисконта по долгосрочным обязательствам	213	1 391
Проценты за отсрочку платежей по торговой кредиторской задолженности	307 926	818 306
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	77 100	8 929
Процентные расходы по финансовой аренде	5 480	-
Прочие финансовые расходы	87	709
Итого	1 020 750	1 529 372

В проценты за отсрочку платежей по торговой кредиторской задолженности включены проценты по договору с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (Примечание 12).

19. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ
Принципы управления рисками

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

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

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

Политика управления рисками проводится Обществом в целях выявления и анализа рисков, связанных с ее хозяйственной деятельностью, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля над уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. В конечном

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 2019	31 декабря 2018
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости		
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	595 834	291 349
Займы выданные	170 412	588 585
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости		
Займы выданные	546 288	316 019
Денежные средства и их эквиваленты	51 112	76 417
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16 343 195	14 539 372
Итого	17 706 841	15 811 742

Финансовые обязательства	31 декабря 2019	31 декабря 2018*
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости		
Задолженность по финансовой аренде	20 532	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	-	1 384 430
Кредиты и займы	4 537 999	5 196 093
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 662 560	10 767 746
Итого	19 221 091	17 348 269

* Общество впервые применило МСФО (IFRS) 16 по состоянию на 1 января 2019 года, используя модифицированный ретроспективный подход. В соответствии с данным подходом сравнительная информация не пересчитывается, а суммарный эффект первоначального применения МСФО (IFRS) 16 признается в составе нераспределенной прибыли на дату первоначального применения. См. Примечание 3.

У Общества имеются займы выданные, оцениваемые по справедливой стоимости по методу дисконтированных денежных потоков на 31 декабря 2019 года в сумме 170 412 тыс. рублей (уровень 3) (31 декабря 2018 года: в сумме 588 585 тыс. рублей, уровень 3) и займы, оцениваемые по амортизированной стоимости на 31 декабря 2019 года в сумме 546 288 тыс. рублей (31 декабря 2018 года: в сумме 316 019 тыс. рублей). У Общества также имеются инвестиции в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход по рыночным котировкам (уровень 1) и справедливой стоимости, определенной затратным подходом, для акций, которые не котируются (уровень 3) в сумме 595 834 тыс. рублей на 31 декабря 2019 года (31 декабря 2018 года: в сумме 291 349 тыс. рублей) (уровень 1).

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны контрагентов Общества в отношении определенных категорий финансовых активов. Для Общества этот риск связан, в основном, с дебиторской задолженностью (см. Примечание 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. Корректирующий коэффициент рассчитывается на основе прогнозов Индекса Потребительских Цен и ожиданий уровня расчетов на розничном рынке электроэнергии, и составляет 0,96 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.

Ниже приведена информация о торговой и прочей дебиторской задолженности, за вычетом резерва под обесценение, которая имеет следующие сроки давности:

	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Непросроченная	8 803 244	7 360 623
менее месяца	1 271 498	1 219 862

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	31 декабря 2019	31 декабря 2018
от 1 до 3 месяцев	1 041 153	893 852
от 3 до 6 месяцев	546 260	724 855
от 6 до 12 месяцев	767 513	2 008 786
более 12 месяцев	3 913 527	2 331 394
Итого	16 343 195	14 539 372

По состоянию на 31 декабря 2019 года просроченная задолженность в размере 32 608 тыс. рублей обеспечена залогом акций по оценочной стоимости 49 886 тыс. рублей и поручительством на 39 441 тыс. рублей. По состоянию на 31 декабря 2018 года просроченная задолженность в размере 37 941 тыс. рублей обеспечена залогом акций по оценочной стоимости 49 886 тыс. рублей и поручительством на 39 441 тыс. рублей. Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью его финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 17 706 841 тыс. рублей и 15 811 742 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно. Информация о полученном обеспечении (залоге) раскрыта в Примечании 6.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, приходящаяся на двух значительных покупателей Общества, составила 4 973 371 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 4 654 236 тыс. рублей).

Дебиторская задолженность, просроченная более 12 месяцев в основном представлена дебиторской задолженностью ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на сумму 2 282 525 тыс. рублей за компенсацию потерь электроэнергии, а также дебиторской задолженностью физического лица в сумме 737 318 тыс. руб., 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.

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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

31 декабря 2019 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 31 декабря 2021 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	19 224 418	22 302 084	22 302 084	-

Общество выступает поручителем по обязательствам других дочерних обществ Группы ПАО ГК «ТНС энерго» на сумму 2 913 043 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2019 года (на 31 декабря 2018 года Общество выступало поручителем по обязательствам материнской компании на сумму 3 031 401 тыс. рублей) выданными в 2019 году и со сроком погашения в 2021 году. В июне 2019 года Общество заключило Договор поручительства с Банком ВТБ (ПАО) в обеспечение обязательств других дочерних обществ Группы ПАО ГК «ТНС энерго». Срок действия истекает 31 декабря 2026 года. По состоянию на 31 декабря 2019 года величина финансового актива по форвардному соглашению с банком, отраженного в консолидированной отчетности Группы, составляла 520 000 тыс. рублей (на 31 декабря 2018 года величина финансового обязательства по форвардному соглашению с банком: 249 000 тыс. рублей). По состоянию на 31 декабря 2019 года задолженность ПАО ГК «ТНС энерго» по уплате текущих платежей по форвардному соглашению отсутствует.

31 декабря 2018 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 31 декабря 2020 года	
			до 1 года	от 2 до 5 лет
Задолженность по кредитам и займам	5 196 093	5 290 746	5 290 746	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10 767 746	12 152 176	10 767 746	1 384 430
Поручительства за связанную сторону	-	3 280 401	3 280 401	-
Итого	15 963 839	20 723 323	19 338 893	1 384 430

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 2019 года Обществу не было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов (31 декабря 2018 года: Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям 1 540 500 тыс. руб.).

По состоянию 31 декабря 2019 года материнская компания не нарушила финансовые ограничительные условия. Кроме того, в течение отчетного периода материнская компания полностью и в срок выполняла свои текущие обязательства по оплате процентов и суммы основного долга в соответствии с графиком погашения, установленном в договоре. По оценке руководства Общества материнская компания обладает необходимыми ресурсами для исполнения текущих обязательств.

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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Процентный риск

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

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

Соглашение о взаимозачете или аналогичные соглашения

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

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

31 декабря 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; Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	2 818 553	13 098 902
	2 780 065	2 780 065
Нетто-сумма	38 487	10 318 836

31 декабря 2018

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	3 579 979	10 601 246
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении; Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	3 579 979	10 601 246
	3 341 073	3 341 073
Нетто-сумма	238 906	7 260 173

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство держит под контролем показатель прибыли на собственный капитал, который определяется 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, изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам через выкуп их долей или 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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 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. На текущий момент получено от ФНС России Решение о продлении срока рассмотрения апелляционной жалобы. В свою очередь, в феврале 2020 года Обществом направлено дополнение к апелляционной жалобе.

Аналогичные услуги также оказывались материнской компанией в 2017 году. Соответственно дополнительные налоги могут быть начислены в отношении аналогичных операций также за этот период.

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, 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 последующий налоговых доначислений низкий и не начисляет каких-либо налоговых резервов в отношении расходов по услугам управления в данной отчетности на 31 декабря 2019 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 2016-2019 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 622 044 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.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Отраслевые и структурные изменения

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

Окружающая среда

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

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

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 2019 года и 31 декабря 2018 года Общество имеет поручительства полученные от связанных сторон Общества в качестве обеспечений исполнения обязательств по кредитным договорам.

Общество одновременно выплатило вознаграждения за полученное поручительство по кредитному договору с ПАО «ВТБ» в сумме 65 591 тыс.руб., ПАО Банк «Возрождение» в сумме 1 708 тыс.руб. 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.руб. за двенадцать месяцев 2019 года.

По состоянию на 31 декабря 2018 года за полученные поручительства по кредитным договорам с ПАО «БИНБАНК», Общество одновременно выплатило вознаграждения в размере 18 416 тыс.руб. За полученное поручительство в обеспечение обязательств по Соглашению о реструктуризации задолженности перед ПАО «МРСК Центра и Приволжья» было выплачено вознаграждение в размере 158 216 тыс.руб.

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:

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Остаток на начало года	769 803	921 496
Начисление резерва	1 599 303	105 615
Использование резерва при признании обязательства	(469 459)	(257 308)
Остаток на конец года	1 899 647	769 803

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

22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
Отношения контроля

Информация о конечной контролирующей стороне раскрыта в Примечании 1.

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 127 141 тыс. руб. и 68 304 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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 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%.

В 2018 году и 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 2018 году и 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.

Операции с ПАО «ГК «ТНС энерго»

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Реализация		
Прочие работы и услуги	4 243	5 417
Итого	4 243	5 417
Приобретение		
Услуги управления	373 265	895 445
Корректировка стоимости услуг управления с 01 января 2018	(289 624)	-
Прочие работы и услуги	57	-
Итого	83 698	895 445

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Год, закончившийся 31 декабря 2018	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Погашение займов выданных денежными средствами и прочими активами	-	(254 193)
Проценты к получению	43 583	38 926
Погашение процентов к получению	(45 709)	(92 406)
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности и займам выданным	2 538	(1 391)
Восстановление резервов под обесценение по займам выданным	29	1 075
Погашение приобретенной дебиторской задолженности по договору уступки прочими активами	-	(221 461)
Сальдо расчетов	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Долгосрочная дебиторская задолженность	414 336	-
Задолженность по займам выданным	36 347	124 883
Резерв под обесценение займов выданных	(12 121)	(12 150)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	140 447	36 885
Авансы выданные	256 329	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	150 000	300 000
Поручительства за связанную сторону*	2 913 043	3 280 401

*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 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Реализация		
Электроэнергия	1 275 159	1 908 803
Прочие работы и услуги	2 241	842
Итого	1 277 400	1 909 645
Приобретение		
Электроэнергия	-	10 840
Услуги по снятию показаний с приборов учета и прочие услуги	389 647	354 620
Прочие работы и услуги	33 552	396 590
Итого	423 199	762 050
Начисление резерва под обесценение займов выданных	(38 284)	(24 939)
Начисление резервов под обесценение дебиторской задолженности	-	(13 933)
Восстановление резервов под обесценение дебиторской задолженности	-	3 586
Восстановление резервов под обесценение по займам выданным	15 923	-
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(14 276)	2 725
Погашено займов и приобретенной с дисконтом дебиторской задолженности	(106 730)	(102 450)
Проценты начисленные	43 677	35 961
Проценты погашенные денежными средствами	(235 580)	(78 942)

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Операции	Год, закончившийся	Год, закончившийся
	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Проценты полученные денежными средствами	(28 682)	(13 448)
Сальдо расчетов	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Долгосрочная дебиторская задолженность	21 741	-
Задолженность по займам выданным	577 735	578 190
Резерв под обесценение займов выданных	(55 674)	(33 314)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 399 799	73 395
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(21 643)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	38 813	34 708
Авансы полученные	(4)	(912)

Займы номинированы в рублях по ставке 11,7-15% годовых.

23. ПРОЧИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

11 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила о том, что распространение новой коронавирусной инфекции приобрело характер пандемии. В ответ на потенциально серьезную угрозу, которую представляет для здоровья населения вирус COVID-19, органами государственной власти Российской Федерации приняты меры по сдерживанию распространения коронавирусной инфекции, включая введение ограничений по пересечению границ Российской Федерации, ограничения на въезд иностранных граждан, а также рекомендации предприятиям о переводе сотрудников в режим удаленной работы. В течение марта 2020 года местные органы власти постепенно вводили дополнительные меры, чтобы обеспечить социальное дистанцирование, включая прекращение работы школ, высших учебных заведений, ресторанов, кинотеатров, театров, музеев, а также спортивных объектов. В целях обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения Президент Российской Федерации объявил нерабочие дни с сохранением заработной платы с 30 марта по 30 апреля 2020 года для всех категорий работников, за исключением работников медицинских и аптечных организаций, служб неотложной помощи, компаний, обеспечивающих население продуктами питания и товарами первой необходимости и предприятий непрерывного цикла.

В связи с нарушением деловой активности и режимом самоизоляции, введенном во многих странах, мировой спрос на нефть резко снизился, что привело к избыточному предложению и резкому падению цен на нефть. 12 апреля 2020 года крупнейшие мировые производители нефти, включая Россию, договорились о рекордном сокращении добычи сырой нефти для стабилизации нефтяного рынка, что тем не менее не привело к уменьшению давления на цены на нефть. Резкое снижение цен и объемов добычи нефти приводит к соответствующему падению доходов нефтяных компаний и уменьшению отчислений в федеральный бюджет, что по всей видимости может повлечь за собой серьезные экономические и социальные последствия и спровоцирует снижение расходов государственного сектора.

Эти события окажут более значительное негативное влияние на экономику, включая:

- Нарушение деловой и экономической активности, приводящее к срывам поставок и нарушению контрактных обязательств;
- Значительные сбои в работе предприятий отдельных отраслей, работающих на внутреннем рынке, так и экспортно-ориентированных предприятий с высокой степенью зависимости от внешних рынков. Наиболее пострадавшие отрасли включают розничную торговлю, туризм, развлекательный и гостиничный сектор, перевозки, нефтяную промышленность, строительство, автомобильную отрасль, страхование и финансовый сектор;
- Значительное снижение спроса на товары и услуги, не являющиеся неотложными или жизненно-необходимыми;
- Рост экономической неопределенности, отражающийся в увеличивающейся волатильности стоимости активов и валютных курсов.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В связи со сложившейся ситуацией руководство незамедлительно проанализировало возможные риски и их влияние на Общество, включая:

- анализ законодательства и принимаемых органами государственной власти федерального и регионального уровней нормативно-правовых актов в связи с распространением новой коронавирусной инфекции, которые, помимо прочего, влияют на платежную дисциплину потребителей электрической энергии;
- мониторинг обращений потребителей, в первую очередь организаций и предпринимателей различных сфер деятельности, поступающих в связи с принятием органами государственной власти ограничительных мер;
- анализ объема потребления электрической энергии и состояния платежной дисциплины потребителей.

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

В марте 2020 года Правительство РФ объявило о принятии пакета мер по поддержке отраслей, наиболее сильно пострадавших в связи с распространением коронавирусной инфекции. Программа включает в себя, в частности, отсрочку уплаты налогов и сборов для малого и среднего бизнеса, отсрочку погашения кредитов, отсрочку арендных платежей по федеральному и муниципальному имуществу, государственную поддержку по рефинансированию и реструктуризации кредитов для компаний в особо проблемных отраслях. Кроме того, снижена ставка страховых взносов для всех субъектов малого и среднего бизнеса. Перечень сильно затронутых кризисом отраслей находится под тщательным контролем и может быть скорректирован с учетом дальнейших изменений в экономической ситуации.

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.

В ряде субъектов Российской Федерации региональными органами государственной власти в соответствии с пунктом 4 поручения Правительства Российской Федерации от 23 марта 2020 года «О решениях по итогам совещания по экономическим вопросам гарантирующие поставщики группы компаний «ТНС энерго», в том числе и Общество признаны системообразующими организациями, имеющими региональное значение и оказывающими, в том числе существенное влияние на занятость населения и социальную стабильность. Наличие статуса системообразующей организации согласно постановлению Правительства РФ от 03.04.2020 № 428 «О введении моратория на возбуждение дел о банкротстве по заявлениям кредиторов в отношении отдельных должников» предполагает запрет на подачу заявлений

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

кредиторов в течение 6-ти месяцев. Финансово-экономическое состояние системообразующих организаций, включенных в перечень, подлежит мониторингу со стороны отраслевых министерств (распоряжение Правительства РФ от 27.03.2020 № 764-р) в целях возможного оказания мер государственной поддержки деятельности системообразующих предприятий и сохранения рабочих мест на таких предприятиях.

Выполняя требования установленных законодательством ограничительных мер по профилактике новой коронавирусной инфекции, Общество было вынуждено по 30 апреля 2020 года приостановить работу центров очного обслуживания клиентов. Вместе с тем в регионе Обществом в предшествующие годы внедрены и обслуживаются общественно значимые онлайн-сервисы на сайте гарантирующего поставщика, предназначенные для дистанционной оплаты жилищно-коммунальных услуг потребителями (в том числе населением), что особенно актуально в период распространения новой коронавирусной инфекции COVID-19 и введения органами государственной власти федерального и регионально уровня комплекса ограничительных мер в отношении работы предприятий, организаций, а также населения, находящегося на самоизоляции. Таким образом, принятые Обществом меры позволяют минимизировать потери, связанные с ограничениями на передвижение граждан и введение режима самоизоляции в регионе.

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.