



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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 ГОДА,**

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ



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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

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	13-56



Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит финансовой отчетности ПАО «ТНС энерго Ярославль» (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, 2015 и 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. Руководство Компании провело оценку обязательств по состоянию на 31 декабря 2019 года, 31 декабря 2018 года и 1 января 2018 года и считает, что обязательства перед налоговыми органами отражены в полной сумме в финансовой отчетности. Однако, оценка налоговых органов и судов может существенно отличаться от оценки Компании, что не было учтено руководством.

Аудируемое лицо: ПАО «ТНС энерго Ярославль».
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
за № 1057601050011.
Ярославль, 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.

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 обстоятельствам, изложенным в разделе «*Основание для выражения мнения с оговоркой*» нашего заключения, мы определили указанные ниже вопросы как ключевые вопросы аудита, информацию о которых необходимо сообщить в нашем заключении.

Ожидаемые кредитные убытки

См. примечания 7 и 19 к финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Обесценение дебиторской задолженности является 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 оценки 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 исторических данных с соответствующими корректировками; – 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
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.	Мы выполнили следующие процедуры: <ul style="list-style-type: none"> – проанализировали оценку руководства в отношении вероятности того или иного решения по текущим судебным разбирательствам и претензиям сетевой компании и оценили, была ли отражена данная оценка в отчетности надлежащим образом; – проанализировали решения, вынесенные судебными инстанциями, и оценили вероятные исходы текущих судебных разбирательств и претензий контрагентов на основе информации о ходе разбирательств, доступной в публичных источниках и изучения материалов судебных дел; – оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности в отношении судебных разбирательств.
Оценка способности Компании непрерывно продолжать свою деятельность в связи с пандемией коронавирусной инфекции	
См. примечания 1.3 и 24 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 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</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 провели опрос генерального и финансового директоров Компании.</p> <p>Мы оценили обоснованность и целесообразность данных планов, проведя следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Тестирование прогнозов денежных средств. В первую очередь, мы оценили прогнозируемые

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 24, 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.

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 рассмотрели возможность привлечения Компанией дополнительного финансирования, проанализировав договоры с кредитными организациями об открытии кредитных линий, действовавшие по состоянию на 31 декабря 2019 года и подписанные после отчетной даты, а также оценив влияние ковенантов и других ограничительных условий данных соглашений.

Мы оценили точность и полноту раскрытия информации в отношении событий после отчетной даты, а также 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 превьсят общественно значимую пользу от ее сообщения.

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




Каргина Е.Р.

Акционерное общество «КРМГ»
Москва, Россия

30 апреля 2020 года

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	31 Прим. 2019	декабря 31 декабря 2018 * Пересчитано	1 января 2018* Пересчитано
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	884 281	707 783
Нематериальные активы		1 959	5 334
Долгосрочные инвестиции и займы выданные	6	491 762	130 421
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	258 911	-
Отложенные налоговые активы	13	64 455	131 300
Прочие внеоборотные активы		-	345
		1 701 368	975 183
Оборотные активы			
Запасы		366	1 163
Займы выданные	6	173 358	218 334
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		80 145	49 431
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	7	51 751	154 629
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	4 225 152	3 246 003
Денежные средства и их эквиваленты	8	35 398	107 003
		4 566 170	3 776 563
		6 267 538	4 751 746
ИТОГО АКТИВЫ			
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	9	21 651	21 651
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(14 960)	-
Резервы в составе собственного капитала		7 846	(1 469)
Нераспределенная прибыль		(169 658)	(273 140)
Итого собственный капитал		(155 121)	(252 958)
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	11	246 100	-
Торговая кредиторская задолженность	12	-	334 949
		246 100	334 949
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	2 240 045	1 800 850
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	3 525 636	2 553 784
Резервы	21	341 679	304 591
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	12	69 199	10 530
		6 176 559	4 669 755
Итого обязательства		6 422 659	5 004 704
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		6 267 538	4 751 746

* Сравнительная информация пересчитывается ввиду исправления ошибок (см. Примечание 2.2).

Николаевский О.В.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ярославль»

30 апреля 2020 года



Показатели отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-56, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018* Пересчитано
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка		16 725 076	15 881 006
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		2 259 919	2 466 822
Операционные расходы	14	(18 029 859)	(17 612 067)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору	7	(345 434)	(149 942)
Прочие доходы	15	419 094	174 110
Прочие расходы	16	(585 936)	(697 593)
Операционная прибыль		442 860	62 336
Финансовые доходы	17	26 616	31 285
Финансовые расходы	18	(292 325)	(374 780)
Чистые финансовые расходы		(265 709)	(343 495)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		177 151	(281 159)
(Расход)/доход по налогу на прибыль	13	(76 252)	51 197
Прибыль/(убыток) за год		100 899	(229 962)
Прочий совокупный доход/(убыток)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Инвестиции в долеваемые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		11 643	(2 206)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		(2 328)	441
Прочий совокупный доход/(убыток) за год, за вычетом налога на прибыль		9 315	(1 765)
Общий совокупный доход (убыток) за год		110 214	(231 727)
Прибыль/(убыток) на акцию			
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию (в российских рублях)	10	4,67	(13,42)

* Сравнительная информация пересчитывается ввиду исправления ошибок (см. Примечание 2.2).

Николаевский О.В.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ярославль»

30 апреля 2020 года

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Отчет об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы в составе собственного капитала	Нераспределенная прибыль *	Итого собственный капитал
Скорректированный остаток на 1 января 2018 года	21 651	(666)	296	57 904	79 185
Влияние исправления ошибок	-	-	-	(101 082)	(101 082)
Остаток на 1 января 2018 года пересчитанный	21 651	(666)	296	(43 178)	(21 897)
Общий совокупный убыток за год	-	-	(1 765)	(229 962)	(231 727)
Убыток за год пересчитанный	-	-	-	(229 962)	(229 962)
Прочий совокупный убыток	-	-	(1 765)	-	(1 765)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости	-	-	(1 765)	-	(1 765)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	666	-	-	666
Прочие операции с собственниками	-	666	-	-	666
Остаток на 31 декабря 2018 года пересчитанный	21 651	-	(1 469)	(273 140)	(252 958)
Общий совокупный доход за год	-	-	9 315	100 899	110 214
Прибыль за год	-	-	-	100 899	100 899
Прочий совокупный доход	-	-	9 315	-	9 315
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости	-	-	9 315	-	9 315
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	(14 960)	-	2 583	(12 377)
Прочие операции с собственниками (см. Примечание 9)	-	(14 960)	-	2 583	(12 377)
Остаток на 31 декабря 2019 года	21 651	(14 960)	7 846	(169 658)	(155 121)

* Сравнительная информация пересчитывается ввиду исправления ошибок (см. Примечание 2.2).

Николаевский О.В.

Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ярославль»

30 апреля 2020 года



ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Год, закончившийся 31 декабря 2019 года	Год, закончившийся 31 декабря 2018 года*
Прим.		Пересчитано
Операционная деятельность		
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)	15 549 907	16 356 684
НДС, полученный от покупателей	3 063 752	2 944 459
Прочие поступления	98 643	115 010
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)	(14 894 058)	(15 700 159)
Платежи в связи с оплатой труда работников и по страховым взносам	(387 930)	(376 769)
НДС, оплаченный поставщикам	(2 966 993)	(2 840 661)
НДС, уплаченный в бюджет	(65 734)	(182 358)
Оплата штрафов, пени, неустойки	(217 153)	(229 250)
Расходы на благотворительность	(105 300)	(10 000)
Прочие платежи	(49 809)	(23 704)
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль	25 325	53 252
Проценты уплаченные	(237 617)	(203 827)
Налог на прибыль уплаченный 13	(42 450)	(56 922)
Чистый поток денежных средств, использованный в операционной деятельности	(254 742)	(207 497)
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(219 741)	(212 483)
Поступления от реализации основных средств	-	1 062
Проценты полученные	12 596	8 916
Погашение займов выданных	132 400	45 000
Приобретение инвестиций	(430 297)	(43 727)
Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности	(505 042)	(201 232)
Финансовая деятельность		
Привлечение кредитов и займов	2 583 150	1 800 000
Погашение кредитов и займов	(1 880 000)	(1 350 000)
Выкуп собственных акций 9	(14 960)	-
Дивиденды уплаченные, включая налог на дивиденды	(11)	(13)
Поступления от реализации выкупленных собственных акций	-	666
Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности	688 179	450 653
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	(71 605)	41 924
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	107 003	65 079
Денежные средства и их эквиваленты на конец года 8	35 398	107 003

* Сравнительная информация пересчитывается ввиду исправления ошибок (см. Примечание 2.2).

 Николаевский О.В.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ярославль»

30 апреля 2020 года

Показатели отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 13-56, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.1. Компания и ее основная деятельность

Открытое акционерное общество «Ярославская сбытовая компания», сокращенное наименование ОАО «ЯСК» (далее – «Общество»), было образовано 11 января 2005 года в результате реорганизации ОАО «Ярэнерго» в рамках реформирования электроэнергетического комплекса Ярославской области.

На основании Решения общего собрания акционеров (Протокол ГОСА №1(20) от 08 июня 2015 года) Общество изменило наименование на Публичное акционерное общество «ТНС энерго Ярославль», сокращенное наименование ПАО «ТНС энерго Ярославль».

Общество зарегистрировано по адресу: 150003, Российская Федерация, г. Ярославль, пр-кт Ленина, д. 21б.

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

Конечной контролирующей стороной Общества до июля 2017 года являлся Аржанов Дмитрий Александрович. 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. Общество не имеет конечной контролирующей стороны.

Основными видами деятельности ПАО «ТНС энерго Ярославль» являются покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках, продажа электроэнергии потребителям (юридическим лицам и населению) на территории Ярославской 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. Общество не имеет отдельных покупателей, на которых приходилось бы более 10% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки.

Акции ПАО «ТНС энерго Ярославль» 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 особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес 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 Общества. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

Кроме того, в начале 2020 года мировые рынки демонстрировали существенную нестабильность, причиной которой стала вспышка коронавируса. В совокупности с прочими факторами, это привело к падению цен на нефть и снижению индексов фондового рынка, а также к обесценению российского рубля (см. Примечание 24). 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 чистой прибыли Общества составил 100 899 тыс. руб. (по итогам 2018 года размер чистого убытка 229 962 тыс. руб.), чистый поток денежных средств, использованный в операционной

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

деятельности, составил 254 742 тыс. руб. (2018 год: 207 497 тыс. руб.), кроме того на 31 декабря 2019 года краткосрочные обязательства Общества превышали его оборотные активы на 1 610 389 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 года краткосрочные обязательства Общества превышали его оборотные активы на 893 192 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.

Также Общество вовлечено в разбирательства с налоговыми органами, которые не завершены на дату подписания данной финансовой отчетности (Примечание 24).

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) за 2018 год по сравнению с 2017 годом на 19 %.

Положительная динамика изменения НВВ сохранилась в 2019: рост НВВ в 2019 году в сравнении с 2017 годом составил 24 %, в сравнении с 2018 годом - 4 %. Прирост НВВ в 2019 году в абсолютном выражении составил 60 210 тыс. руб.

В 2020 году законодательно обусловленный переход на расчет НВВ исходя из 100% эталонной выручки позволил увеличить НВВ Общества на 30 % по сравнению с 2017 годом и на 5 % по сравнению с 2019 годом. Прирост НВВ в 2020 году в абсолютном выражении составил 92 192 тыс. руб.

С начала 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» ведутся переговоры с ПАО «Россети» о заключении соглашения о реструктуризации кредиторской задолженности в размере 16 млрд. руб. на 7 лет. Аналогичные соглашения были подписаны в ноябре 2017 года. По оценке Группы заключение таких соглашений является высоковероятным, поскольку Группа владеет существенной долей рынка сбыта электроэнергии и является надежным партнером. Достижение договоренности в этом вопросе является взаимовыгодным, поскольку приведет к урегулированию разногласий и повышению своевременности взаиморасчетов.

Наблюдаемые до даты подписания настоящей отчетности данные не свидетельствуют о значительном падении потребления электроэнергии, связанного с введением карантина в регионах присутствия Общества. Поскольку основные платежи приходятся на вторую половину месяца, первую оценку влияния текущих обстоятельств на финансово-экономическую деятельность Общества 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 описание ситуации, связанной с пандемией коронавирусной инфекции смотри в Примечании 24.

Общество продолжает проведение анализа объемов потребления электрической энергии в регионах и состояния платежной дисциплины потребителей. В апреле 2020 года произошло незначительное 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%. Опыт прохождения пандемии в КНР, опыт аналогичных пандемий прошлых лет, показывает, что их активные фазы завершаются в течении 2-3 месяцев. Руководство ожидает, что уже в середине мая большинство ограничительных мер на территории РФ будет снято, и их влияние на расчеты на розничном рынке будет еще более незначительным. Таким образом, фактические данные о ситуации на розничном рынке электрической энергии позволяют определенно рассчитывать на полную оплату полезного отпуска электроэнергии. Тем не менее 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.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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»).

2.2. Корректировка входящих показателей в связи с исправлением ошибки

Общество самостоятельно произвело корректировку выручки от реализации электроэнергии в объеме, превышающем объема закупленной электроэнергии и потерь, и соответствующей дебиторской задолженности за 2018 год.

Также, Общество произвело корректировку задолженности по налогам на сумму НДС, налога на прибыль, пени и штрафам, начисленным налоговым органам в результате налоговой проверки за 2015-2016 годы (смотри также Примечание 21).

Кроме того, Общество произвело корректировку отдельных показателей отчета о движении денежных средств. Поступления и погашения в составе финансовой деятельности, характеризующиеся быстрой оборачиваемостью в течение отчетного периода, должны отражаться свернуто.

Вышеуказанные ошибки исправлены путем пересчета соответствующих строк финансовой отчетности за все затронутые периоды. В таблицах ниже представлен эффект исправления ошибки на финансовую отчетность.

Корректировка входящих показателей в связи с исправлением ошибки

1 января 2018 года	Влияние исправления ошибок		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
Отложенные налоговые активы	53 013	(18 887)	34 126
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	41 649	(30 533)	11 116
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	203 418	(51 662)	151 756
Итого активов	4 290 591	(101 082)	4 189 509
Нераспределенная прибыль	57 904	(101 082)	(43 178)
Итого собственного капитала	79 185	(101 082)	(21 897)

31 декабря 2018 года	Влияние исправления ошибок		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отложенные налоговые активы	102 619	28 681	131 300
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	79 964	(30 533)	49 431
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	206 291	(51 662)	154 629
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 483 844	(237 841)	3 246 003
Итого активов	5 043 101	(291 355)	4 751 746
Нераспределенная прибыль	18 215	(291 355)	(273 140)
Итого собственного капитала	38 397	(291 355)	(252 958)

Влияние исправления ошибок

2018 год	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	16 118 847	(237 841)	15 881 006
Операционная прибыль	300 177	(237 841)	62 336
Убыток до налогообложения	(43 318)	(237 841)	(281 159)
Доход по налогу на прибыль	3 629	47 568	51 197
Убыток за год	(39 689)	(190 273)	(229 962)
Общий совокупный убыток за год	(41 454)	(190 273)	(231 727)

Влияние исправления ошибок

2018 год	Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
Привлечение кредитов и займов	9 523 940	(7 723 940)	1 800 000
Погашение кредитов и займов	9 073 940	7 723 940	(1 350 000)

Данные ошибки не оказали существенного влияния на прибыль, базовую или разводненную прибыль на акцию.

2.3 База определения стоимости

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

2.4. 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.

2.5. 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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

результаты могут отличаться от данных оценок.

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

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

- Примечания 7 и 19 – оценочные 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 следующих примечаниях:

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

3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

3.1. Операции в иностранной валюте

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

Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в рубли по официальным курсам Банка России или иному установленному договором курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, которые оцениваются по первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по официальным курсам Банка России или иному установленному договором курсу на дату совершения соответствующей операции. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период.

3.2. Уставный капитал

Обыкновенные акции

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

Привилегированные акции

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

3.3. Финансовые инструменты

Признание и первоначальная оценка

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

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

Классификация и последующая оценка

Финансовые активы

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

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

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

- он удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и
- его договорные условия предусматривают возникновение в установленные сроки денежных потоков, которые представляют собой выплату исключительно основной суммы и процентов на непогашенную часть основной суммы.

Инвестиция в долговой инструмент оценивается по справедливой стоимости через прочий совокупный доход только в случае, если она отвечает обоим нижеследующим условиям и не классифицирована по усмотрению Общества как оцениваемая по справедливой стоимости через прибыль или убыток:

- он удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, 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 долевого инструменты, не предназначенные для торговли, Общество

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

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 предоставленную информацию руководству. При этом рассматривается следующая информация:

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

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

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

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

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

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;

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Финансовые активы

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

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

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

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

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

Финансовые обязательства

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

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.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

Прекращение признания

Финансовые активы

Общество прекращает признание финансового актива в тот момент, когда 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.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Взаимозачет

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

3.4. Основные средства

Признание и оценка

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

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

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

Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Общество получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе 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	9-53 лет
Машины и оборудование	5-6 лет
Вычислительная и оргтехника	3-7 лет
Транспорт	4 лет
Прочие	3-5 лет

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

Аренда

Общество впервые применило МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с 1 января 2019 года. Применение МСФО (IFRS) 16 «Аренда» не оказало влияния на финансовую отчетность Общества.

Общество раскрыло учетную политику в соответствии с МСФО (IFRS) 16 (для текущего периода) и МСФО

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(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, применимая с 1 января 2019 года

В момент заключения договора организация 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

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

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

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

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

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

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 составе операционных расходов (см. Примечание 14).

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, Общество определило, является ли данное соглашение в целом арендой или содержит элемент аренды, на основании оценки:

- зависело ли исполнение соглашения от использования какого-либо конкретного актива или активов; и
- передается ли в рамках этого соглашения право пользования активом. Соглашение передало право пользования актива, если выполнялось любое из следующих условий:
- покупатель имел возможность или право управлять этим активом, в то же время получая или контролируя продукцию, произведенную данным активом, в объеме, превышающем незначительный;
- покупатель имеет возможность или право контролировать физический доступ к активу, получая при этом или контролируя продукцию, произведенную данным активом, в объеме, превышающем незначительный;
- факты и обстоятельства указывали на низкую вероятность того, что другие стороны получают продукцию в объеме, превышающем незначительный, и при этом цена за единицу продукции не зафиксирована в договоре как сумма за единицу продукции и не равна текущей рыночной цене за единицу продукции.

3.5. 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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Последующие затраты капитализируются в стоимость конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты признаются в составе прибыли или убытка 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 3 лет.

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

3.6. Запасы

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

3.7. Обесценение активов

Непроизводные финансовые активы

Общество признает оценочные резервы под убытки в отношении ОКУ (ожидаемых кредитных убытков) по:

- финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости;
- инвестициям в долговые инструменты, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

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

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

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

При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, и при оценке ОКУ Общество анализирует обоснованную и подтверждаемую информацию, которая уместна и доступна без чрезмерных затрат или усилий. Это включает как количественную,

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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, и долговые ценные бумаги, отражаемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, на предмет кредитного обесценения. Финансовый актив является «кредитно-обесцененным», когда происходит одно или несколько событий, которые оказывают негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по такому финансовому активу.

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

- значительные финансовые затруднения заемщика или эмитента;
- нарушение условий договора, такое как дефолт или просрочка платежа более, чем на 365 дней;
- реструктуризация 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.

Применительно к долговым ценным бумагам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оценочный резерв под убытки начисляется в составе прибыли или убытка и отражается в составе прочего совокупного дохода.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Списания

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

Нефинансовые активы

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

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

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период

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

3.8. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства

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

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

3.9. Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Общества возникло юридическое или обусловленное сложившейся практикой обязательство, величину которого можно надежно оценить, и

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

существует высокая вероятность того, что потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства.

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

3.10. Выручка

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

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

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

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

3.11. Компенсация потерь

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

3.12. Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов и расходов Общества входят:

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

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

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

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

3.13. Прочие доходы и расходы

Социальные платежи

Когда взносы Общества в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Общества, они признаются в составе прибыли или убытка за период по мере их осуществления.

3.14. Расходы по налогу на прибыль

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

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

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

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

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

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

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

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 были изменения суждения.

3.15. Прибыль на акцию

Общество представляет показатели базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Для целей расчета прибыли на акцию привилегированные акции Общества приравниваются к обыкновенным акциям. 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 находившихся у Общества собственных акций. При этом для целей расчета прибыли на акцию привилегированные акции Общества приравниваются к обыкновенным акциям в связи с тем, что размер дивидендов, выплачиваемых по каждой обыкновенной акции, не может превышать размера дивидендов, выплачиваемых по каждой привилегированной акции.

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

3.16. Новые стандарты и разъяснения, не вступившие в силу

Ряд новых стандартов 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: котированные (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 7 и 19.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к 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	428 216	90 853	49 227	42 325	4 422	8 949	623 992
Поступление	-	1 231	2 769	-	284 490	457	288 947
Ввод в эксплуатацию	3 857	268 415	7 464	-	(279 736)	-	-
Выбытие	-	-	(24)	(1 146)	(3 477)	(2 286)	(6 933)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018 года	432 073	360 499	59 436	41 179	5 699	7 120	906 006
Поступление	-	-	14 224	-	235 071	667	249 962
Ввод в эксплуатацию	7 250	227 879	4 634	-	(239 763)	-	-
Выбытие	-	(518)	(2 205)	-	-	(1 390)	(4 113)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019 года	439 323	587 860	76 089	41 179	1 007	6 397	1 151 855
Накопленная амортизация на 1 января 2018 года	(56 825)	(44 458)	(33 368)	(26 106)	-	(6 469)	(167 226)
Амортизация за год	(9 403)	(15 221)	(4 206)	(4 730)	-	(552)	(34 112)
Выбытие	-	-	24	805	-	2 286	3 115
Накопленная амортизация на 31 декабря 2018 года	(66 228)	(59 679)	(37 550)	(30 031)	-	(4 735)	(198 223)
Амортизация за год	(9 046)	(52 522)	(6 983)	(4 461)	-	(452)	(73 464)
Выбытие	-	518	2 205	-	-	1 390	4 113
Накопленная амортизация на 31 декабря 2019 года	(75 274)	(111 683)	(42 328)	(34 492)	-	(3 797)	(267 574)
Балансовая стоимость на 1 января 2018 года	371 391	46 395	15 859	16 219	4 422	2 480	456 766
Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 года	365 845	300 820	21 886	11 148	5 699	2 385	707 783
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	364 049	476 177	33 761	6 687	1 007	2 600	884 281

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
6. ИНВЕСТИЦИИ И ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

В составе долгосрочных инвестиций по состоянию на 31 декабря 2019 года отражены акции материнской компании по справедливой стоимости 40 110 тыс. руб., акции ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» по справедливой стоимости 89 744 тыс. руб., акции ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» по справедливой стоимости 361 908 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе долгосрочных инвестиций отражены акции материнской компании по справедливой стоимости 49 821 тыс. руб.

Во втором полугодии 2019 года ПАО «ТНС энерго Ярославль» приобрело у ПАО ГК «ТНС энерго»:

- акции ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» на общую сумму 97 113 тыс. руб., а именно: обыкновенные акции в количестве 28 000 000 шт., что составляет 0,31% доли уставного капитала по цене 0,32 руб. за единицу, привилегированные акции в количестве 285 590 307 шт., что составляет 3,15% доли уставного капитала по цене 0,242 руб. за единицу.

- привилегированные акции ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» на общую сумму 363 056 тыс. руб., в количестве 574 456 шт., что составляет 11,53% доли уставного капитала по цене 580,00 руб. за единицу.

Данные инвестиции в долевые инструменты отражены по справедливой стоимости, определенной Обществом по стоимости их последней котировки, рассчитанной ПАО «Московская биржа» (уровень 1 иерархии справедливой стоимости). Данные инвестиции оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Долгосрочные инвестиции и займы выданные	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	-	80 600
Инвестиции по справедливой стоимости	491 762	49 821
Итого	491 762	130 421

В марте 2018 года Общество приобрело у ПАО ГК «ТНС энерго» право требования к ООО «ТНС Великий Новгород» по договору займа от 20 июня 2014 года № 3-06/3 со сроком погашения сентябрь 2019-май 2021 года. На сумму займа начисляются 11,7 процентов годовых. Проценты выплачиваются ежеквартально 15 числа последнего месяца квартала. Данный займ был полностью погашен в течение 2019 года.

Краткосрочные займы выданные	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Краткосрочная часть долгосрочных займов, выданных по фиксированной процентной ставке материнской компании и связанным сторонам	-	10 464
Краткосрочные займы, выданные по фиксированной процентной ставке материнской компании и связанным сторонам	173 358	207 870
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	1 835	1 835
Резерв под обесценение займов выданных	(1 835)	(1 835)
Итого	173 358	218 334

Краткосрочный займ ПАО ГК «ТНС энерго» выдан под 12,0 процентов годовых.

Краткосрочные займы выданы на срок менее 12 месяцев.

На 31 декабря 2019 года займы выданные не были обеспечены поручительствами связанных сторон и третьих лиц.

На 31 декабря 2019 года и на 31 декабря 2018 года на все просроченные займы выданные создан соответствующий резерв под обесценение.

Оценочный резерв под обесценение займов выданных представлен ниже:

Обесценение займов выданных	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Остаток на начало года	(1 835)	(1 835)
Начисление резерва	-	-
Восстановление резерва при погашении задолженности	-	-

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Использование резерва при списании задолженности	-	-
Остаток на конец года	(1 835)	(1 835)

По оценкам руководства Общества, справедливая стоимость финансовых активов в виде займов выданных приблизительно равна их балансовой стоимости.

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 2018
Прочая дебиторская задолженность	258 911	-
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	-	-
	258 911	-

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Торговая дебиторская задолженность	4 630 617	3 509 489
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(910 002)	(649 503)
Дебиторская задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	176 832	210 931
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	(28 362)	(17 221)
Прочая дебиторская задолженность	332 017	203 169
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(113 950)	(86 962)
	4 087 152	3 169 903

Авансы выданные		
Авансы поставщикам	138 000	76 100
	138 000	76 100
Итого	4 225 152	3 246 003

В мае 2019 года Общество заключило соглашение о реструктуризации дебиторской задолженности ПАО ГК «ТНС энерго», образовавшейся в результате корректировки стоимости услуг по договору управления за 2018 год и четыре месяца 2019 года (см. Примечание 20), со сроком погашения по графику до 31 декабря 2024 года и начислением процентов в размере 12,0 процентов годовых. Долгосрочная часть данной задолженности отражена в составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности.

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

Торговая дебиторская задолженность	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	3 708 225	2 847 364
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	6 545	7 815
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	5 845	4 807
Итого	3 720 615	2 859 986

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

Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Остаток на начало года	(753 686)	(551 936)
Эффект применения МСФО 9	-	(136 587)
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(345 434)	(149 942)
Использование резерва при списании задолженности как безнадежной к взысканию	46 806	84 779
Остаток на конец года	(1 052 314)	(753 686)

Увеличение резерва под обесценение, главным образом, связано с появлением в 2019 году дебиторов, находящихся в стадии банкротства, а также дебиторов, задолженность по которым перешла в стадию с высоким риском дефолта

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Резерв под обесценение относится, в основном, к дебиторской задолженности контрагентов, испытывающих финансовые трудности или находящихся в процессе ликвидации. Обществом также созданы резервы, относящиеся к задолженности по неурегулированным расчетам с контрагентами. Большая часть дебиторской задолженности, по которой создан резерв под обесценение, просрочена более чем на один год. Руководство Общества не списывает данную задолженность, считая, что по состоянию на отчетную дату сохраняется вероятность погашения задолженности.

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

Информация о подверженности Общества кредитному риску раскрыта в Примечании 19.

<u>Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль</u>	<u>31 декабря 2019</u>	<u>31 декабря 2018</u>
НДС к возмещению	40 930	150 110
Дебиторская задолженность по обязательным страховым взносам на социальное обеспечение	8 084	4 281
Прочие налоги	2 737	238
Итого	51 751	154 629

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<u>Денежные средства и их эквиваленты</u>	<u>31 декабря 2019</u>	<u>31 декабря 2018</u>
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	33 950	104 680
Денежные средства в кассе	1 448	2 323
Итого денежные средства и их эквиваленты в отчете о финансовом положении и отчете о движении денежных средств	35 398	107 003

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

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

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

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 1 руб. каждая:

- обыкновенные акции 17 143 584 штуки на общую сумму 17 144 тыс. руб. по номинальной стоимости;
- привилегированные акции типа А - 4 507 320 штук на общую сумму 4 507 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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

В августе 2019 года Обществом по требованию акционеров произведен выкуп собственных акций в количестве 187 103 штук на общую сумму 14 960 тыс. руб.

В июне 2018 года собственные акции в количестве 4 896 штук на сумму 666 тыс. руб. были проданы ООО «Санфлейк».

Распределение прибыли

Распределение прибыли Общества осуществляется на основании данных его отдельной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ). По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года величина нераспределенной прибыли в соответствии с РСБУ составила 210 363 тыс. руб. (неаудировано) и 78 204 тыс. руб. (неаудировано) соответственно.

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

В 2019 году произошел возврат невостребованных дивидендов прошлых лет в сумме 2 583 тыс. руб.

10. ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившихся 31 декабря 2019 года был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных и привилегированных акций в размере 100 899 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 21 589 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

Расчет базового убытка на акцию за год, закончившихся 31 декабря 2018 года был основан на убытке, причитающемся владельцам обыкновенных акций в размере 229 962 тыс. руб. и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в размере 17 141 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

<i>В тысячах акций</i>	2019	2018
Обыкновенные акции на 1 января	17 144	17 139
Привилегированные акции на 1 января	4 507	4 507
Влияние собственных обыкновенных акций, выкупленных у акционеров	(2)	-
Влияние собственных обыкновенных акций, реализованных акционерам	-	2
Влияние собственных привилегированных акций, выкупленных у акционеров	(60)	-
Средневзвешенное количество акций за год	21 589	21 648
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за год	17 142	17 141

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Прибыль/(убыток) за год, причитающийся владельцам акций	100 899	(229 962)
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	21 589	17 141
Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	4,67	(13,42)

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	Срок погашения	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Задолженность по долгосрочным кредитам с фиксированной процентной ставкой						
ПАО Банк «ВТБ»	Руб.	30.06.2021	11,7%	Поручительство компаний группы, поручительство материнской компании, поручительство Аржанова Д.А.	344 540	-
Итого					344 540	-
Текущая часть долгосрочных кредитов	Руб.				(98 440)	-
Итого					246 100	-
Задолженность по краткосрочным кредитам с фиксированной процентной ставкой						
АО АКБ «Фора-банк»	Руб.			Поручительство Аржанова Д.А.	-	200 000
АКБ ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК, АО	Руб.	12.03.2020	11,5%	Поручительство Аржанова Д.А.	500 000	500 000
АО «Россельхозбанк»	Руб.	17.02.2020	10,2%	Поручительство Аржанова Д.А.	497 543	-
АКБ ПРОМСВЯЗЬБАНК, ПАО	Руб.	19.03.2020	11,5%	Поручительство материнской компании, поручительство Аржанова Д.А., Гинера Е.Л.	651 231	510 560
ПАО «Сбербанк»	Руб.			Поручительство Аржанова Д.А.	-	89 440
ПАО Банк «Возрождение»	Руб.	27.03.2020	8,5%	Поручительство материнской компании, поручительство Аржанова Д.А.	492 831	500 000
					2 141 605	1 800 000
Задолженность по процентам к уплате	Руб.				-	850
Текущая часть долгосрочных кредитов	Руб.				98 440	-
Итого					2 240 045	1 800 850

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2019 года в составе краткосрочных обязательств Общества по краткосрочным банковским кредитам отражена задолженность в размере 500 000 тыс. руб., ограничительные условия по которой, предусмотренные соответствующими кредитными договорами, были нарушены, что дало банкам-кредиторам право требования досрочного погашения задолженности. До момента подписания данной финансовой отчетности банки не требовали досрочного погашения указанных обязательств.

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

Тыс. руб.	Обязательства	
	Кредиты и займы	
Остаток на 1 января 2019		1 800 850
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности		
Привлечение заемных средств		2 583 150
Выплаты по заемным средствам		(1 880 000)
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности		703 150
Прочие изменения		
Процентные расходы по банковским кредитам		236 767
Проценты уплаченные		(237 617)
Выплаты по договорам поручительства		(26 009)
Расходы по договорам поручительства		9 004
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами		(17 855)
Остаток на 31 декабря 2019		2 486 145

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

В течение отчетных периодов Общество выполняло все договорные обязательства по кредитам и займам полученным.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в связи с полученными кредитами и займами, отражена в Примечании 19.

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая долгосрочная кредиторская задолженность	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Торговая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	-	334 949
Итого	-	334 949

В состав долгосрочной торговой кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2018 года включена реструктуризированная задолженность за услуги по передаче электрической энергии перед ПАО «МРСК Центра и Приволжья» с графиком погашения до 30 сентября 2020 года в сумме 334 949 тыс.руб. и ставкой 11,5 процентов годовых. Данная задолженность была оплачена в течение 2019 года.

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Торговая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	547 479	534 225
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	2 211 583	1 202 728

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	131 326	160 238
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	169 860	128 702
	3 060 248	2 025 893
Задолженность по оплате труда	20 661	17 914
Задолженность по выплате дивидендов	-	2 595
Прочая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по претензиям	33 574	2 727
Прочая кредиторская задолженность	136 885	208 997
	170 459	211 724
Авансы полученные		
Авансы полученные	274 268	295 658
	274 268	295 658
Итого	3 525 636	2 553 784

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

Информация о подверженности Общества риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности, отражена в Примечании 19.

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Налог на добавленную стоимость	58 040	-
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	8 083	7 393
Прочие налоги	3 076	3 137
Итого	69 199	10 530

13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Текущий налог на прибыль	(20 863)	(17 152)
Корректировки в отношении прошлых лет	9 127	(1 067)
Отложенный налог на прибыль	(64 516)	69 416
Итого (расход)/доход по налогу на прибыль	(76 252)	51 197

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	%	Год, закончившийся 31 декабря 2018	%
Прибыль/(убыток) до налогообложения	177 151	100	(281 159)	100
Теоретический расход по налогу на прибыль	(35 430)	(20)	56 232	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Доходы и расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(49 949)	(28)	(3 968)	1
Корректировки в отношении прошлых лет	9 127	5	(1 067)	0
Итого (расход)/доход по налогу на прибыль	(76 252)	(43)	51 197	(18)

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к 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 2019	Признано в составе прибыли и убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	Признано в составе нераспределённой прибыли	1 января 2019
Отложенные налоговые активы					
Займы выданные	-	1 504	(2 329)	-	825
Дебиторская задолженность и авансы выданные	-	(40 653)	-	-	40 653
Резервы	68 336	7 418	-	-	60 918
Кредиторская задолженность и авансы полученные	22 085	(31 423)	-	-	53 508
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	26 637	8 803	-	-	17 834
Итого отложенные налоговые активы	117 058	(54 351)	(2 329)	-	173 738
Эффект зачета	(52 603)	(10 165)	-	-	(42 438)
Чистые отложенные налоговые активы	64 455	(64 516)	(2 329)	-	131 300
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	(44 690)	(2 252)	-	-	(42 438)
Инвестиции	(1 962)	(1 962)	-	-	-
Кредиты и займы полученные	(780)	(780)	-	-	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(5 171)	(5 171)	-	-	-
Итого отложенные налоговые обязательства	(52 603)	(10 165)	-	-	(42 438)
Эффект зачета	52 603	10 165	-	-	42 438
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-	-

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2018 года	31 декабря 2018	Признано в составе прибыли и убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	Признано в составе нераспределённой прибыли	1 января 2018
Отложенные налоговые активы					
Займы выданные	825	100	-	-	725
Дебиторская задолженность и авансы выданные	40 653	40 653	-	-	-
Резервы	60 918	51 006	-	-	9 912
Кредиторская задолженность и авансы полученные	53 508	6 363	-	-	47 145
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	17 834	(3 739)	-	-	21 573
Итого отложенные налоговые активы	173 738	94 383	-	-	79 355
Эффект зачета	(42 438)	2 791	-	-	(45 229)
Чистые отложенные налоговые активы	131 300	97 174	-	-	34 126
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	(42 438)	(45)	-	-	(42 393)
Инвестиции	-	(441)	441	-	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	-	(24 481)	-	27 317	(2 836)
Итого отложенные налоговые обязательства	(42 438)	(24 967)	441	27 317	(45 229)
Эффект зачета	42 438	(2 791)	-	-	45 229
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	(27 758)	441	27 317	-

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

14. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	10 441 008	9 873 536
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	6 631 123	6 662 461
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	298 615	287 065
Услуги по управлению и агентские услуги	162 106	363 813
Услуги по снятию показателей приборов учета	120 000	93 004
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	87 066	87 033
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	72 603	67 806
Амортизация основных средств	73 464	34 112
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	23 313	23 510
Почтовые расходы	11 360	12 412
Материальные затраты	18 474	16 451
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	17 206	15 504
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	15 528	15 074
Налоги, кроме налога на прибыль	12 107	13 074
Амортизация нематериальных активов	9 574	13 235
Услуги связи и коммуникации	8 367	7 350
Коммунальные платежи	8 549	7 334
Охрана	5 514	4 651
Аренда	3 361	3 426
Командировочные и представительские расходы	3 534	1 460
Страхование	651	602
Реклама	-	1 511
Прочие	6 336	7 643
Итого	18 029 859	17 612 067

15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	160 843	143 538
Корректировка стоимости услуг по управлению (Примечание 21)	201 313	-
Проценты по соглашению о реструктуризации	22 770	-
Восстановление резервов	292	2 164
Корректировка НДС за прошлые периоды	6 690	8 884
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	2 462	8 930
Доход от списания безнадежной кредиторской задолженности	4 003	1 097
Прочие	20 721	9 497
Итого	419 094	174 110

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
16. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	15 042	273 086
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	303 450	175 573
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	105 300	11 320
Убытки от списания основных средств	-	2 787
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	2 773	1 672
Списание безнадежных долгов	91 616	66 613
Корректировки реализации э/э прошлых периодов в исполнение решения судов	-	40 534
Корректировки реализации э/э прошлых периодов	49 977	117 053
Прочие	17 778	8 955
Итого	585 936	697 593

В составе убытков от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями отражены решения арбитражных процессов Общества с ПАО «МРСК Центра» по разногласиям о стоимости услуг за передачу электрической энергии.

17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Процентные доходы по займам выданным	19 419	22 687
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	7 197	6 843
Амортизация дисконта по займам выданным	-	1 706
Прочие доходы	-	49
Итого	26 616	31 285

18. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Процентные расходы по банковским кредитам	236 767	175 678
Процентные расходы по займам полученным	-	5 879
Проценты за отсрочку платежей по торговой кредиторской задолженности	-	135 260
Прочие финансовые расходы	55 558	57 963
Итого	292 325	374 780

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.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Общество не применяет политику хеджирования финансовых рисков.

Основные категории финансовых инструментов

У Общества имеется ряд финансовых инструментов со специфическими характеристиками и соответствующими финансовыми рисками. Основные финансовые обязательства Общества включают обязательства по кредитам и займам, финансовой аренде, 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, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	491 762	49 821
	491 762	49 821
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 346 063	3 169 903
Займы выданные	173 358	298 934
	4 519 421	3 468 837
Денежные средства и их эквиваленты	35 398	107 003
Итого	5 046 581	3 625 661

Финансовые обязательства	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости		
Кредиты и займы полученные	2 486 145	1 800 850
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 230 707	2 572 566
Итого	5 716 852	4 373 416

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, соответствующий рейтингу не ниже А по оценке агентства Эксперт РА и Национальное Рейтинговое Агентство.

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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.

Дебиторская задолженность до вычета резерва под обесценение имеет следующие сроки давности:

	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Непросроченная	2 754 271	2 069 594
менее месяца	553 843	355 902
от 1 до 3 месяцев	617 670	198 963
от 3 до 6 месяцев	195 320	135 754
от 6 до 12 месяцев	307 005	325 962
более 12 месяцев	970 267	837 414
Итого	5 398 376	3 923 589

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.

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года в отношении просроченной, но не обесцененной дебиторской задолженности Общество не имело какого-либо обеспечения.

По просроченной дебиторской задолженности всем потребителям выставляются пени за пользование денежными средствами. Юридическим лицам начисляются по ставке 1/130 ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки. Ставка для физических и приравненных к ним лиц также рассчитывается на основе ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки и периода просрочки. На дату подписания отчетности ключевая ставка установлена на уровне 7,75 процентов годовых. Доходы по пеням отражаются в данной финансовой отчетности в момент оплаты при добровольной оплате контрагентом.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью его финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 4 554 819 тыс. руб. и 3 575 840 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2019 года, приходящейся на 5 наиболее значительных покупателей Общества, составила 2 046 432 тыс. руб. (в 2018 году соответственно 1 466 358 тыс. руб.).

Риск ликвидности

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

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

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

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2019 года	Балансовая сто- Денежные потоки			
	имось	по договору	до 1 года	от 2 до 5 лет
Задолженность по кредитам и займам	2 486 145	2 563 768	2 304 382	259 386
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 230 707	3 230 707	3 230 707	-
Поручительства за связанные стороны	-	2 563 043	2 563 043	-
Итого	5 716 852	8 357 518	8 098 132	259 386

Общество выступает поручителем по обязательствам компаний группы ПАО «ТНС энерго Ростов-на Дону», ПАО «ТНС энерго Кубань», ПАО «ТНС энерго Воронеж», ПАО «ТНС энерго Марий Эл», ПАО «ТНС энерго Пенза», на сумму 2 563 043 тыс. руб. солидарно с другими дочерними обществами ПАО ГК «ТНС Энерго».

По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа выполнила финансовые ограничительные условия по вышеуказанным обязательствам, а также в течение отчетного периода компании группы полностью и в срок выполняли свои текущие обязательства по оплате процентов и суммы основного долга в соответствии с графиком погашения, установленном в договорах. По оценке руководства Общества, риск неисполнения обязательств компаниями группы оценивается как низкий в связи с достаточностью операционных денежных потоков для исполнения текущих обязательств, открытых кредитных линий и планов рефинансирования.

31 декабря 2018 года	Балансовая сто- Денежные потоки			
	имось	по договору	до 1 года	от 2 до 5 лет
Задолженность по кредитам и займам	1 800 850	1 818 031	1 818 031	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 572 566	2 572 566	2 237 617	334 949
Поручительства за связанные стороны	-	3 280 401	3 280 401	-
Итого	4 373 416	7 670 998	7 336 049	334 949

По состоянию на 31 декабря 2018 года Общество выступало поручителем по обязательствам материнской компании на сумму 3 280 401 тыс. руб. перед RCB Bank Ltd солидарно с другими дочерними обществами ПАО ГК «ТНС Энерго». 25 июня 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» произвело полную добровольную предоплату непогашенной суммы кредита. Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2019 года

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

обязательства заемщика в соответствии с условиями кредитного соглашения были полностью выполнены, а текущая задолженность перед RCB Bank Ltd полностью погашена.

По состоянию на 31 декабря 2019 года Обществу не было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям и договорам.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям и договору овердрафта в сумме 560 000 тыс. руб.

Рыночные риски

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

Валютный риск

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

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

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.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств

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 де- биторская задолжен- ность	Торговая и прочая кредиторская задол- женность
Валовые суммы	267 878	2 332 197
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	43	43
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	267 835	2 332 154

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(21 427)	(21 427)
Нетто-сумма	246 408	2 310 727

31 декабря 2018

	Торговая и прочая де- биторская задолжен- ность	Торговая и прочая кредиторская задол- женность
Валовые суммы	83 947	2 040
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	6	6
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	83 941	2 034
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(736)	(736)
Нетто-сумма	83 205	1 298

Учетные классификации и справедливая стоимость

По состоянию на 31 декабря 2019 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Общества приблизительно равна их балансовой стоимости.

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.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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. 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.

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

В 2016 году в отношении Общества была проведена выездная налоговая проверка за 2014 год, по результатам которой налоговые органы пришли к выводу о стремлении компании получить необоснованную налоговую выгоду посредством включения в состав расходов стоимости услуг, оказанных материнской компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в рамках договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа, признав часть данной стоимости необоснованной. Доначисления по налогу на прибыль составили 35 896 тыс. руб., по НДС 29 524 тыс. руб., пени и штрафы 9 600 тыс. руб.

Обществом предъявлены возражения налоговым органам в связи с несогласием с оценкой налогового органа в отношении доначисления налогов, в связи с тем, что услуги были оказаны по рыночным ценам, а также в связи с тем, что стоимость оспариваемых услуг была полностью учтена при исчислении налогов на прибыль и НДС головной компанией, как в проверенные, так и в последующие периоды.

В настоящее время в Арбитражном суде рассматривается иск Общества к налоговому органу в связи с несогласием доначисления налогов, поскольку по мнению Общества, услуги были оказаны по рыночным ценам, а стоимость оспариваемых услуг была полностью учтена при исчислении налогов на прибыль и НДС материнской компанией, как в проверенные, так и в последующие периоды.

Руководство Общества проанализировало всю имеющуюся информацию, а также судебную практику и считает, что обязательства по налогам за 2014 год отражены в полном объеме в данной финансовой отчетности. Тем не менее, оценка налоговых органов существенно отличается от оценки Общества, поэтому в случае, если налоговые органы смогут полностью или частично доказать правомерность своей позиции, это может оказать существенное влияние на данную финансовую отчетность. В связи с тем, что сумма возможных претензий полностью зависит от методики оценки, применяемой налоговыми органами и судами к конкретным операциям, и такая методика отличается от методики, применяемой Обществом к таким же операциям, сумма возможных обязательств в отношении стоимости оспариваемых услуг за 2014 год на конец текущего отчетного периода не может быть определена с высоким уровнем надежности.

Аналогичные услуги оказывались материнской компанией в 2015 - 2017 годах.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В 2019 году в отношении Общества была завершена выездная налоговая проверка за 2015-2016 годы, где налоговые органы также исследовали вопрос обоснованности расходов по услугам управления. Решение по результатам выездной налоговой проверки за 2015-2016 годы отражено в учете и отчетности путем исправления ошибки по состоянию на 1 января 2018 года (см. Примечание 2.2).

В отношении 2017 года налоговая проверка не проводилась. Общество не производило корректировок данных расходов. Обоснованность таких расходов за этот период также может быть оспорена налоговыми органами.

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. Обществом была произведена корректировка расходов по договорам управления за 2018 год и отражена в составе прочих доходов (Примечание 15). 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

По мнению руководства Общества, по состоянию на отчетную дату отсутствуют какие-либо текущие судебные разбирательства или предъявленные претензии, которые могут оказать существенное негативное влияние на финансовое положение или финансовые результаты Общества, за исключением тех, по которым были начислены соответствующие резервы.

Общество вовлечено в ряд арбитражных процессов с ПАО «МРСК Центра» о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии, а именно разногласия по величине определения стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии с ПАО «МРСК Центра» за 2015-2019 год.

Общество считает, что часть объемов была выставлена ПАО «МРСК Центра» необоснованно, и она не должна включаться для расчета стоимости услуг по передаче электроэнергии и отражаться в составе операционных расходов. По мнению Общества указанные объемы не подлежат оплате. Оценочная величина данных разногласий составляет 389 999 тыс. руб., включая НДС. По состоянию на дату подписания отчетности решения по этим делам не приняты.

Общество оценивает вероятность исхода данных судебных дел в свою пользу как высокую и по этой причине не начислило какого-либо резерва в данной финансовой отчетности.

Страхование

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

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

Отраслевые и структурные изменения

Общество продолжает испытывать на себе влияние инициатив в рамках преобразований в сфере электроэнергетики Российской Федерации. Будущее направление и последствия данных преобразований во

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

многим 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 ею 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 потребуются 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 выданные поручительства в обеспечение исполнения кредитных обязательств связанных сторон в сумме 2 563 043 тыс. руб. и 3 280 401 тыс. руб. соответственно. Общество несет солидарную ответственность совместно с другими дочерними компаниями Группы Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНС энерго» (ПАО ГК «ТНС энерго»).

Резервы

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Остаток на начало года	304 591	51 236
Начисление резерва	260 051	318 090
Восстановление резерва при изменении оценок	(292)	(2 164)
Использование резерва при признании обязательства	(222 671)	(62 571)
Остаток на конец года	341 679	304 591

По состоянию на 31 декабря 2019 года сумма резервов включает в себя резервы в отношении штрафов за нарушение условий договоров и возмещения ущерба в размере 172 086 тыс. руб. и резервы в отношении обязательств по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями в размере 169 593 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2018 года сумма резервов включает в себя резервы в отношении штрафов за нарушение условий договоров и возмещения ущерба в размере 137 802 тыс. руб. и резервы в отношении обязательств по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями в размере 166 789 тыс. руб.

Общество оспаривает данные обязательства, однако исходя из оценки неблагоприятного исхода соответствующих споров, резерв создан на всю сумму разногласий, которые с высокой степенью вероятности не будут урегулированы в пользу Общества.

22. КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Капитальные вложения

Обязательства по договорам на приобретение и строительство основных средств представлены следующим образом:

	31 декабря 2019	31 декабря 2018
--	------------------------	------------------------

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

до 1 года	8 985	93 218
от 1 до 5 лет	-	-
более 5 лет	-	-
Итого	8 985	93 218

23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
Отношения контроля

Контролирующим акционером (материнской компанией) Общества является ПАО ГК «ТНС энерго». До июля 2017 года конечной материнской компанией Общества являлся Sunflake Ltd (Кипр), а конечной контролирующей стороной Общества - физическое лицо Аржанов Д.А. владевший 53.26% пакета акций ПАО ГК «ТНС энерго». В июле 2017 года Гинер Е. Л. приобрел у Sunflake Limited 25% пакет акций ПАО ГК «ТНС энерго». Таким образом, начиная с указанной даты Аржанов Д.А. более не является конечной контролирующей стороной Общества. В рамках своей хозяйственной деятельности Общество осуществляет операции с компаниями под общим контролем. Информация о данных операциях представлена ниже.

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 42 917 тыс. руб. и 39 786 тыс. руб. за год, закончившиеся 31 декабря 2019 и 31 декабря 2018, 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.

Иных существенных операций с ключевыми руководящими сотрудниками не осуществлялось.

Операции с ПАО «ГК «ТНС энерго»

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Реализация		
Прочие работы и услуги	227 309	3 226
Итого	227 309	3 226
Приобретение		
Услуги по управлению, агентские и иные услуги	162 106	363 813
Итого	162 106	363 813

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Займы и прочая реструктуризированная задолженность		
Погашение займов выданных	41 800	136 965
Проценты начисленные	9 880	14 656
Погашение процентов к уплате	(2 592)	-

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Задолженность по займам выданным	173 358	207 870
Торговая и прочая краткосрочная дебиторская задолженность	346 731	317
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(131 150)	(200 000)
Авансы выданные	129 702	68 217
Авансы полученные	-	(3 639)
Поручительства выданные	-	(3 280 401)

В 2019 году Обществом займы не выдавались.

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

Операции с компаниями под общим контролем

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Реализация		
Электроэнергия	-	2 248 955
Прочие работы и услуги	1 925	4 911

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Итого	1 925	2 253 866
Приобретение		
Прочие товары и основные средства	61 909	166 594
Прочие работы и услуги	129 971	95 506
Итого	191 880	262 100

Займы		
Займы полученные, ((+) получение займа, (-) погашение займа)	-	(100 000)
Займы выданные, ((+) получение займа, (-) погашение займа)	(90 600)	
Проценты к получению	(9 539)	(8 015)
Проценты к получению уплаченные	-	8 916
Проценты к уплате	-	5 879
Проценты уплаченные	(10 004)	(27 794)
Итого	(110 143)	(121 014)

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Торговая и прочая дебиторская задолженность	508 253	709 003
Задолженность по займам выданным	-	91 064
Торговая и прочая кредиторская задолженность	66 761	56 442
Поручительства выданные	2 563 043	-

Все перечисленные виды расчетов с компаниями под общим контролем ничем не обеспечены.

Операции с компаниями, находящимися под контролем государства

С 22 февраля 2019 значительное влияние государства на Общество прекращено в связи со снижением эффективной доли участия государства в капитале материнской компании.

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.

24. ВЛИЯНИЕ КОРОНАВИРУСНОЙ ИНФЕКЦИИ

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 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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 повлечет за собой серьезные экономические и социальные последствия и спровоцирует снижение расходов государственного сектора.

Эти события могут оказать 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.

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 Российской Федерации 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.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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» признаны системообразующими организациями, имеющими региональное значение и оказывающими, в том числе существенное влияние на занятость населения и социальную стабильность. Вопросы о включении компаний группы в соответствующие перечни системообразующих организаций рассматриваются и в других регионах присутствия. 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 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 во всех регионах Общества в предшествующие годы внедрены и обслуживаются общественно значимые онлайн-сервисы на сайтах гарантирующих поставщиков, 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 регионального уровня комплекса ограничительных мер в отношении работы предприятий, организаций, а также населения, находящегося на самоизоляции. Таким образом, принятые компаниями группы меры позволяют минимизировать потери, связанные с ограничениями на передвижение граждан и введение режима самоизоляции в регионах.

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 регионов процесса поставки электрической энергии потребителям, в том числе населению, вне зависимости от сложившейся сложной экономической ситуации в стране.



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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

25. ПРОЧИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Прочих существенных событий после отчетного периода выявлено не было.