



350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул.
Гимназическая, дом 55/1
Тел./Факс: +7 (861) 262-39-00; +7 (861) 299-07-20
www.kuban.tns-e.ru

ПАО «ТНС энерго Кубань»

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

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
Аудиторское заключение независимых аудиторов	2
Консолидированный отчет о финансовом положении	8
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	9
Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств	11
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	12



Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров ПАО «ТНС энерго Кубань»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ТНС энерго Кубань» (далее – «Компания») и ее дочерней организации (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 года, консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), 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.

Аудируемое лицо: ПАО «ТНС энерго Кубань».
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1062309019794.
Краснодар, 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.

Ключевые вопросы аудита

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

Обесценение дебиторской задолженности

См. примечания 9 и 21 к консолидированной 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 обесценения 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 раскрытия в консолидированной финансовой отчетности.

Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств

См. примечание 23 к консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов,</p>	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> – проанализировали оценку руководства в отношении вероятности того или иного решения по текущим судебным разбирательствам и претензиям контрагентов и оценили, была ли отражена

<p>возникающих в ходе основной деятельности</p>	<p>данная оценка в отчетности надлежащим образом;</p>
<p>Группы, является одним из наиболее значимых вопросов ввиду существенности сумм исков и претензий и большого объема суждений руководства в отношении возможного исхода судебных разбирательств и урегулирования претензий.</p>	<ul style="list-style-type: none"> – проанализировали решения, вынесенные судебными инстанциями, и оценили вероятные исходы текущих судебных разбирательств и претензий контрагентов на основе информации о ходе разбирательств, доступной в публичных источниках, и изучения материалов судебных дел; – оценили раскрытия в финансовой отчетности в отношении судебных разбирательств.
<p>Оценка способности Группы непрерывно продолжать свою деятельность в связи с пандемией коронавирусной инфекции</p>	
<p>См. примечание 26 к консолидированной финансовой отчетности.</p>	
<p>Ключевой вопрос аудита</p>	<p>Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита</p>
<p>Консолидированная финансовая отчетность Группы 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 Группа была вынуждена временно перевести часть персонала на работу из дома и приостановить работу центров очного обслуживания клиентов.</p> <p>Оценка допущения о непрерывности деятельности Группы проводилась на основе прогнозов движения денежных средств, которые, по мнению руководства, подтверждают утверждение</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 Группы.</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 поступления денежных средств от покупателей электроэнергии в соответствии с нашим пониманием деятельности Группы, а также на основании исторических отчетов о поступлении платежей Группы; – Анализ чувствительности оценки возможности Группы непрерывно продолжать свою деятельность к изменениям в прогнозируемых

<p>о том, что у Группы будет достаточно ресурсов для продолжения деятельности в обозримом будущем. Как указано в примечании 26, в текущих условиях руководство предприняло ряд мер, направленных на поддержание состояния платежной дисциплины покупателей электроэнергии и поддержание ликвидности Группы.</p> <p>Использование Группой 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 Группой.</p>	<p>поступления 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.</p> <p>Мы оценили точность и полноту раскрытия информации в отношении оценки допущения о непрерывности деятельности, а также связанной с этим неопределенности в консолидированной финансовой отчетности Группы.</p>
---	--

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

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

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

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

Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности

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

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск 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 Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того,

представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

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 консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

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



Меркель А.В.

Акционерное общество «КПМГ»

Москва, Россия

30 апреля 2020 года

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

	Прим.	31 декабря 2019	31 декабря 2018 (пересчитано – прим.4)	01 января 2018 (пересчитано – прим.4)
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	6	1 069 277	918 172	1 043 571
Инвестиционное имущество		16 805	19 936	23 881
Нематериальные активы		26 041	27 641	16 045
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	7	209 125	158 615	161 141
Инвестиции	8	736 233	188 846	718 348
Дебиторская задолженность	9	158 048	547 642	231 519
Отложенные налоговые активы	15	1 516	-	-
Прочие внеоборотные активы		92 457	54 159	54 159
		2 309 502	1 915 011	2 248 664
Оборотные активы				
Запасы		10 524	9 556	11 513
Инвестиции	8	910 130	802 371	149 368
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		12 517	65	37 036
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		1 565	74 928	3 323
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	7 533 532	6 978 082	6 999 916
Денежные средства и их эквиваленты	10	367 186	307 881	331 298
		8 835 454	8 172 883	7 532 454
ИТОГО АКТИВЫ		11 144 956	10 087 894	9 781 118
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Собственный капитал				
Уставный капитал	11	10 007	10 007	10 007
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(123 792)	-	(46 634)
Резервы в составе собственного капитала		(13 002)	-	-
(Накопленные убытки) / нераспределенная прибыль		(461 536)	(175 497)	293 058
Итого собственный капитал		(588 323)	(165 490)	256 431
Долгосрочные обязательства				
Долгосрочные кредиты и займы		155 000	-	-
Отложенные налоговые обязательства	15	-	51 098	114 108
		155 000	51 098	114 108
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	13	4 400 304	3 250 000	2 499 973
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	6 757 812	6 526 849	6 528 967
Резервы	23	323 050	407	654
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		70	41 183	93 687
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	14	97 043	383 847	287 298
		11 578 279	10 202 286	9 410 579
Итого обязательства		11 733 279	10 253 384	9 524 687
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		11 144 956	10 087 894	9 781 118



 Заместитель генерального директора
 ПАО ПАО «ТНС энерго» -
 Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Кубань»
 30 декабря 2019 года

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с
 примечаниями на страницах 12-50, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной
 финансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Кубань»

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

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка		49 495 177	47 239 758
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		9 239 635	8 395 947
Операционные расходы	16	(57 480 949)	(54 644 809)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности		(428 742)	(522 536)
Прочие доходы	17	577 099	501 522
Прочие расходы	18	(1 085 501)	(924 370)
Операционная прибыль		316 719	45 512
Финансовые доходы	19	319 570	181 586
Финансовые расходы	20	(623 652)	(378 623)
Чистые финансовые расходы		(304 082)	(197 037)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия (за вычетом налога на прибыль)		66 667	38 196
Прибыль/(убыток) до налогообложения		79 304	(113 329)
Расход по налогу на прибыль	15	(60 603)	(62 596)
Прибыль/(убыток) и общий совокупный доход за год		18 701	(175 925)
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Нетто-величина изменений справедливой стоимости долевых инструментов, оцениваемых через прочий совокупный доход		(16 253)	-
Соответствующий налог на прибыль		3 251	-
Прочий совокупный доход за год, за вычетом налога на прибыль		(13 002)	-
Общий совокупный доход за год		5 699	(175 925)
Прибыль/(убыток) на акцию			
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию (в российских рублях)	12	1,09	(9,91)



Халапский Е.
 заместитель генерального директора
 ПАО «ТНС энерго» -
 управляющий директор ПАО «ТНС энерго Кубань»
 30 апреля 2020 года

Показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-50, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы в составе собственного капитала	Нераспределенная прибыль	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2018 года (пересчитано – прим. 4)	10 007	(46 634)	-	293 058	256 431
Общий совокупный убыток за год	-	-	-	(175 925)	(175 925)
Убыток за год	-	-	-	(175 925)	(175 925)
Операции с собственниками	-	46 634	-	(292 630)	(245 996)
Дивиденды	-	-	-	(244 145)	(244 145)
Продажа собственных ранее выкупленных акций	-	46 634	-	-	46 634
Дисконтирование задолженности связанных сторон на момент реструктуризации, за вычетом налога	-	-	-	(48 485)	(48 485)
Остаток на 31 декабря 2018 года (пересчитано – прим. 4)	10 007	-	-	(175 497)	(165 490)
Общий совокупный доход за год	-	-	(13 002)	18 701	5 699
Прибыль за год	-	-	-	18 701	18 701
Прочий совокупный доход	-	-	(13 002)	-	(13 002)
Операции с собственниками	-	(123 792)	-	(304 740)	(428 532)
Дивиденды	-	-	-	(70 000)	(70 000)
Выкуп собственных акций (Примечание 11)	-	(123 792)	-	(16 757)	(140 549)
Приобретение доли в ассоциированной компании (Примечание 7)	-	-	-	(217 983)	(217 983)
Остаток на 31 декабря 2019 года	10 007	(123 792)	(13 002)	(461 536)	(588 323)



Савельев А.Б.
Заместитель генерального директора
ПАО ГК «ТНС энерго» -
управляющий директор ПАО «ТНС энерго Кубань»
30 апреля 2020 года

Показатели консолидированного отчета о изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-50, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Кубань»
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Операционная деятельность			
Поступления выручки от продажи электроэнергии, прочей выручки и от компенсации потерь (без НДС)		49 286 357	47 051 600
НДС полученный от покупателей		9 859 909	8 472 923
Поступления от арендных платежей		3 273	4 275
Штрафы, пени по условиям договоров, в т.ч. возмещение убытков		173 587	208 155
Прочие поступления		44 939	36 685
Оплата поставщикам (без НДС)		(47 354 001)	(45 453 144)
НДС уплаченный		(10 157 790)	(8 614 100)
Пени, штрафы, госпошлина		(429 743)	(485 300)
Выплаты за участие в совете директоров		(1 478)	-
Платежи в связи с оплатой труда работников		(850 860)	(883 779)
Подотчетные суммы		(9 146)	(9 472)
Платежи по обязательным страховым взносам		(211 238)	(215 964)
Благотворительность		(86 000)	(101 502)
Налог на имущество		(19 398)	(18 200)
Прочие выплаты		(24 273)	(45 130)
Поток денежных средств от/ (использованный в) операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль		224 138	(52 951)
Проценты уплаченные		(512 152)	(322 440)
Возврат налога на прибыль		-	23 889
Налог на прибыль уплаченный		(105 081)	(152 914)
Чистый поток денежных средств использованный в операционной деятельности		(393 095)	(504 418)
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(97 209)	(92 151)
Поступления от реализации основных средств		2 187	1 496
Дивиденды/проценты полученные		9 527	43 305
Покупка доли в уставном капитале		(1 055 059)	-
Погашение займов выданных		113 719	-
Продажа акций других организаций (долей участия)		150 000	-
Чистый поток денежных средств использованный в инвестиционной деятельности		(876 835)	(47 351)
Финансовая деятельность			
Привлечение кредитов и займов		19 355 000	17 340 000
Погашение кредитов и займов		(18 000 000)	(16 588 000)
Дивиденды уплаченные		(69 332)	(244 648)
Выкуп собственных акций		(1 771)	-
Прочее		(76)	-
Поступления от реализации выкупленных собственных акций		45 413	21 000
Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности		1 329 234	528 352
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		59 304	(23 417)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		307 881	331 298
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	10	367 186	307 881



Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-50, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.1. Общество и его основная деятельность

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Кубань», сокращенное наименование ПАО «ТНС энерго Кубань» (далее «Общество»), зарегистрировано 16 августа 2017 года в результате переименования открытого акционерного общества «Кубанская энергосбытовая компания». Открытое акционерное общество «Кубанская энергосбытовая компания», сокращенное наименование ОАО «Кубаньэнерго», было образовано 1 июля 2006 года в ходе реорганизации ОАО «Кубаньэнерго» в рамках реформирования ПАО «ЕЭС России».

Общество зарегистрировано по адресу: 350000, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Гимназическая, д. 55/1.

Общество не имеет конечной контролирующей стороны.

Основными видами деятельности ПАО «ТНС энерго Кубань» являются покупка электрической энергии на оптовом рынке и продажа электроэнергии потребителям (юридическим лицам и населению) на территории Краснодарского края и Республики Адыгея. 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.

7 марта 2017 года Обществом создана дочерняя компания Общество с ограниченной ответственностью «Единый информационно-расчетный центр Краснодарского края» с уставным капиталом 10 тыс. руб. Дочерняя компания создана с целью консолидации начислений и оплаты за жилищно-коммунальные услуги с функцией оператора Единого расчетного центра. Общество не имеет совместно контролируемых компаний. Общество и дочерняя компания далее совместно именуется «Группа».

Акции ПАО «ТНС энерго Кубань» обращаются на бирже ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС».

1.2. Условия ведения деятельности в России

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

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

Кроме того, в начале 2020 года мировые рынки демонстрировали существенную нестабильность, причиной которой стала вспышка коронавируса. В совокупности с прочими факторами, это привело к падению цен на нефть и снижению индексов фондового рынка, а также к обесценению российского рубля (см. Примечание 26). Данные события усиливают неопределенность условий осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации.

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Заявление о соответствии МСФО

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

2.2. База определения стоимости

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости за исключением займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток и инвестиций в долевые инструменты, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

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

2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

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

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

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

- Примечание 9 «Торговая и прочая дебиторская задолженность» – 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:

- Примечание 9 «Торговая и прочая дебиторская задолженность» – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности;
- Примечание 23 «Условные активы и обязательства» – резервы и условные обязательства.

2.5 Оценка справедливой стоимости

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

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа 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:

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

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

3. ИЗМЕНЕНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

За исключением описанного далее, методы учета, применяемые в данной консолидированной финансовой отчетности, аналогичны применяемым в консолидированной финансовой отчетности Группы, составленной по состоянию на 31 декабря 2018 года и за год, закончившийся на эту дату.

Группа впервые применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с 1 января 2019 года.

МСФО (IFRS) 16 ввел единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. Для арендодателей правила учета в целом сохранились – они продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную. В соответствии с МСФО (IFRS) 16 договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение.

МСФО (IFRS) 16 заменил существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды».

Группа применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с использованием модифицированного ретроспективного подхода. Группа воспользовалась следующими упрощениями практического характера при ретроспективном применении настоящего стандарта в отношении аренды, ранее классифицированной как операционная аренда с применением МСФО (IAS) 17:

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

Поскольку в отношении указанных выше договоров Группа воспользовалась упрощениями практического характера, арендные платежи будут признаваться по ним в качестве расхода линейным методом в течение срока договоров аренды.

Применение МСФО (IFRS) 16 не оказало существенного влияния на финансовое положение Группы.

4. ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК

В течение 2019 года было выявлено, что при оценке последствий претензий налогового органа, предъявленных Обществу по результатам выездной налоговой проверки за 2015-2016 года, Группой были неверно трактованы положения применимого российского налогового законодательства и сложившейся судебной практики. В результате налоговые обязательства и соответствующие расходы были занижены в

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

финансовой отчетности за предыдущие периоды. Ошибки были исправлены путем пересчета каждой из затронутых статей финансовой отчетности за предыдущие периоды. В приведенной ниже таблице представлена информация о влиянии данного изменения на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Консолидированный отчет о финансовом положении

1 января 2018 года

Нераспределённая прибыль
Итого собственного капитала
 Отложенное налоговое обязательство
Итого долгосрочные обязательства
 Кредиторская задолженность по налогу на прибыль
 Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль
Итого краткосрочные обязательства

Влияние исправления ошибок		
Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
412 724	(119 666)	293 058
376 097	(119 666)	256 431
69 359	44 749	114 108
69 359	44 749	114 108
80 575	13 112	93 687
225 493	61 805	287 298
9 335 662	74 917	9 410 579

31 декабря 2018 года

Нераспределённая прибыль
Итого собственного капитала
 Отложенное налоговое обязательство
Итого долгосрочные обязательства
 Кредиторская задолженность по налогу на прибыль
 Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль
Итого краткосрочные обязательства

Влияние исправления ошибок		
Представлено в отчетности за предыдущий период	Корректировка	Пересчитано
(55 831)	(119 666)	(175 497)
(45 824)	(119 666)	(165 490)
6 349	44 749	51 098
6 349	44 749	51 098
28 071	13 112	41 183
322 042	61 805	383 847
10 127 369	74 917	10 202 286

Данные ошибки не оказали влияния на прибыль, базовую или разводненную прибыль на акцию, а также на денежные потоки от операционной, инвестиционной и финансовой деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

5. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

5.1. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия

Участие Группы в объектах инвестиций, учитываемых методом долевого участия, включает участие в ассоциированных предприятиях

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и операционную политику которых Группа оказывает значительное влияние. При этом Группа не осуществляет контроль или совместный контроль над финансовой и операционной политикой таких предприятий. Если Группе принадлежит от 20 до 50 процентов прав голосования в предприятии, то наличие значительного влияния предполагается.

Доли в ассоциированных предприятиях учитываются методом долевого участия и при первоначальном признании отражаются по себестоимости. Себестоимость инвестиции включает также затраты по сделке.

В течение 2019 года Группа приобрела инвестиции в ассоциированные предприятия в рамках сделок под общим контролем. При их первоначальном признании Группа использовала показатели балансовых величин объектов инвестиций, как они отражены в отдельной финансовой отчетности объекта инвестиций. Разницу

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

между переданным возмещением и стоимостью чистых активов объектов инвестиций Группа признала как распределение собственного капитала (см. Примечание 7).

В консолидированной финансовой отчетности Группа отражает свою долю в прибыли или убытке и в прочем совокупном доходе объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия. Данная доля рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Группы, начиная с момента возникновения значительного влияния и до даты прекращения этого значительного влияния.

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

5.2. Уставный капитал

Обыкновенные акции

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

Выкуп, выбитие и повторное размещение уставного капитала

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 собственного 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.

5.3. Финансовые инструменты

Признание и первоначальная оценка

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

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

Финансовые активы – Классификация и последующая оценка

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

Финансовые активы реклассифицируются после их первоначального признания, только если Группа 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.

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

Финансовые активы – оценка бизнес-модели

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

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

Передача финансовых активов третьим сторонам в сделках, которые не отвечают критериям прекращения признания, не рассматриваются как продажи для этой цели, и Группа 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

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

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

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

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

Условие о досрочном погашении соответствует критерию SPPI в том случае, если сумма, уплаченная при досрочном погашении, представляет по существу непогашенную часть основной суммы и проценты на непогашенную часть и может включать разумную дополнительную компенсацию за досрочное прекращение действия договора. Кроме того, условие о досрочном погашении рассматривается как соответствующее данному критерию в том случае, если финансовый актив приобретает 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 справедливой стоимости через прибыль или убыток	Эти активы впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Нетто-величины прибыли и убытка, включая любой процентный или дивидендный доход, признаются в составе прибыли или убытка за период.
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 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

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

убыток от прекращения признания признается в составе 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 Группы имеются банковские кредиты с фиксированной ставкой, дающие банкам право изменения процентных ставок вследствие изменений ключевой ставки ЦБ РФ. Группа обладает правом на досрочное погашение по номинальной стоимости без существенных штрафов. Такие инструменты трактуются Группой, по существу, как инструменты с плавающей процентной ставкой.

Модификация условий финансовых активов и финансовых обязательств

Финансовые активы

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

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

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

- изменение валюты финансового актива;
- изменение типа обеспечения или других средств повышения качества актива;
- 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 Группа пересчитывает валовую балансовую стоимость финансового актива и признает сумму корректировки валовой балансовой стоимости в качестве прибыли или убытка от модификации в составе

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

прибыли или убытка. Валовая балансовая стоимость финансового актива пересчитывается как приведенная стоимость пересмотренных или модифицированных потоков денежных средств, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной процентной ставки по данному финансовому активу. Понесенные затраты и комиссии корректируют балансовую стоимость модифицированного финансового актива и амортизируются на протяжении оставшегося срока действия модифицированного финансового актива.

Финансовые обязательства

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

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

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

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

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

Для целей проведения количественной оценки условия считаются значительно отличающимися, если приведенная стоимость потоков денежных средств в соответствии с новыми условиями, включая выплаты 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**

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

Финансовые обязательства

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

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

Взаимозачет

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

5.4. Основные средства

Признание и оценка

Все объекты основных средств отражаются по фактической (первоначальной или условной первоначальной) стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств, поступивших в Группу после даты перехода на МСФО (1 января 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 Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой, и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается.

Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

Амортизация

Амортизация основных средств начисляется линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования каждого отдельного объекта основных средств, поскольку такой метод наиболее точно отражает

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, связанных с данными активами. Амортизационные отчисления включаются в состав прибылей и убытков за период.

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

Здания и сооружения	7-29 лет
Машины и оборудование	2-20 лет
Вычислительная и оргтехника	2-20 лет
Транспортные средства	3-15 лет
Прочие	2-21 лет

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

5.5. Инвестиционное имущество

Здания и сооружения, используемые Группой для получения дохода от сдачи в аренду, либо для повышения стоимости капитала, либо с той и другой целью, но не для продажи в ходе обычного делового оборота, использования в процессе предоставления услуг или осуществления административных функций, признаются инвестиционным имуществом.

Инвестиционное имущество отражается в учете по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Фактическая стоимость инвестиционного имущества на дату перехода на МСФО (1 января 2011 года) была определена исходя из его справедливой стоимости на указанную дату.

5.6. Обесценение активов

Непроизводные финансовые активы

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

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

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

Оценочные резервы под убытки в отношении торговой 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 Группой 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 Группа анализирует обоснованную и подтверждаемую информацию, которая уместна и доступна без чрезмерных затрат или усилий. Это включает как количественную, так и качественную информацию, и анализ, основанный на прошлом опыте Группы и обоснованной оценке кредитного качества и включает прогнозную информацию.

Группа делает допущение, что кредитный риск по финансовому активу значительно повысился, если он просрочен

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

более, чем на 30 дней.

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

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

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

12-месячные ОКУ представляют собой ту часть ОКУ, которая возникает в результате событий дефолта, которые 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 Группа подвержено кредитному риску.

Оценка ОКУ

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

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

Кредитно-обесцененные финансовые активы

На каждую отчетную дату Группа оценивает финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости, 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 Группой займа или авансового платежа на условиях, которые в иных обстоятельствах оно бы не рассматривала;
- появление вероятности банкротства или иной финансовой реорганизации заемщика; или
- исчезновение активного рынка для ценной бумаги в результате финансовых затруднений.

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

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

Списания

Полная балансовая стоимость финансового актива списывается, когда у Группы нет оснований ожидать возмещения финансового актива в полной сумме или его части. В отношении физических лиц Группа применяет политику списания валовой балансовой стоимости, когда финансовый актив просрочен на 3 года, исходя из

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

прошлого опыта возмещения сумм по аналогичным активам. В отношении предприятий Группа выполняет индивидуальную оценку по срокам и суммам списания исходя из обоснованных ожиданий возмещения сумм. Группа не ожидает значительного возмещения списанных сумм. Однако списанные финансовые активы могут продолжать оставаться объектом правоприменения в целях обеспечения соответствия процедурам Группой в отношении возмещения причитающихся сумм.

Нефинансовые активы

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

Возмещаемая величина актива представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, 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.

5.7. 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 Группы есть действующее юридическое или обусловленное сложившейся практикой обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

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

5.8. Резервы

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

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

5.9. Выручка

Выручка Группы представляет собой выручку по договорам с покупателями. Договор на реализацию электроэнергии (мощности) содержит только одно отличное обещание по продаже электроэнергии (мощности).

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). Договор является расторгимым и не содержит требований о поставке минимальных объемов электроэнергии.

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.

5.10. Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов и расходов преимущественно включаются процентные доходы и расходы. Процентный доход или расход признается с использованием метода эффективной ставки процента. «Эффективная процентная ставка» – это ставка, дисконтирующая расчетные будущие денежные выплаты или поступления на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента точно до:

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

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

5.11. Аренда

Группа применила МСФО (IFRS) 16, используя модифицированный ретроспективный подход, в соответствии с которым сравнительная информация не пересчитывается. Группа раскрыла учетную политику в соответствии с МСФО (IFRS) 16 (для текущего периода) и МСФО (IAS) 17 (для представленного в отчетности сравнительного периода) для того, чтобы пользователи могли получить представление об информации и за текущий, и за сравнительный период, а также об изменении 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, Группа применяет определение аренды согласно МСФО

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(IFRS) 16.

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

Группа как арендатор

При начале действия или модификации договора, содержащего компонент аренды, Группа распределяет предусмотренное договором возмещение на каждый компонент аренды на основе его относительной цены обособленной сделки. Однако применительно к некоторым договорам аренды объектов недвижимости Группа приняла решение не выделять компоненты, не являющиеся арендой, и учитывать компоненты аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды.

Группа 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 Группе до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражает исполнение Группой 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 Группой. Как правило, Группа использует свою ставку привлечения дополнительных заемных средств в качестве ставки дисконтирования.

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

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

- фиксированные платежи, включая по существу фиксированные платежи;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемые с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантии ликвидационной стоимости;
- цена исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, арендные платежи в течение дополнительного периода аренды, возникающего ввиду наличия опциона на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит данный опцион продление аренды, и штрафы за досрочное прекращение аренды, за исключением случаев, когда имеется достаточная уверенность в том, что Группа не будет прекращать аренду досрочно.

Обязательство по аренде оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Оно переоценивается в случае, если изменяются будущие арендные платежи ввиду изменения индекса или ставки, если меняется сделанная Группой оценка суммы, подлежащей выплате по

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

гарантии ликвидационной стоимости, если Группа 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.

Группа 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.

Группа приняла 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. Группа признает арендные платежи, осуществляемые в соответствии с такими договорами, в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

В соответствии с МСФО (IFRS) 16 переменные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, т.е. не отражают изменений в рыночных арендных ставках, не следует включать в расчет обязательства по аренде. В отношении аренды муниципальных (или федеральных) земельных участков, где арендные платежи основываются на кадастровой стоимости земельного участка и не изменяются до следующего потенциального пересмотра этой стоимости или платежей (или того и другого) органами власти, Группа определила, 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

Определения наличия в соглашении признаков аренды

В момент заключения соглашения Группа анализирует его на предмет соответствия его определению договора аренды или наличия в нем признаков аренды. Некий конкретный актив является объектом аренды, если соответствующее соглашение может быть выполнено только посредством использования указанного конкретного актива. Считается, что соглашение передает право пользования активом, если по условиям данного соглашения Группа получает право контролировать использование этого актива.

В момент заключения или повторной оценки соглашения Группа делит все платежи и вознаграждения по нему на те, которые относятся к аренде и те, которые имеют отношение к другим составляющим соглашения, пропорционально их справедливой стоимости. Если, в случае финансовой аренды, Группа заключает, что такое разделение платежей является практически неосуществимым, то актив и обязательство признаются в сумме, равной справедливой стоимости предусмотренного договором актива. Впоследствии признанное обязательство уменьшается по мере осуществления платежей, и признается вмененный финансовый расход, который рассчитывается исходя из применяемой Обществом ставки дополнительного кредитования.

Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибыли или убытка за период равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды разделяются на две составляющие: финансовый расход и погашение обязательства по аренде. Финансовые расходы распределяются по периодам в течение срока действия аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной. Условные арендные платежи учитываются путем пересмотра суммы минимальных арендных платежей на оставшийся срок аренды в момент подтверждения изменения ее условий.

«Условные» (т.е. зависящие от будущих событий) арендные платежи отражаются в учете путем пересмотра суммы

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

минимальных арендных платежей за оставшийся срок аренды, когда исчезает соответствующая неопределенность, и размер корректировки арендной платы становится известным.

5.12. Прочие доходы и расходы

Социальные платежи

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

5.13. Налог 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

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

Отложенный налог признается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в консолидированной 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 с учетом имеющегося отложенного налогового обязательства. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной 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 Группа 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 Группы 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 Группы может поступать новая информация, в связи с чем у Группы 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 данные суждения изменились.

5.14. Прибыль на акцию

Группа представляет показатели базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытков, приходящихся на долю держателей обыкновенных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение этого периода, скорректированное на количество находящихся у Группы собственных акций.

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.

5.15. Новые стандарты и разъяснения, не вступившие в силу

Ряд новых стандартов, изменений и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2019 года и не применялись Группой при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности. Группа планирует применить обновленные стандарты и разъяснения с момента их вступления в силу.

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

- *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).*

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость на 01 января 2018 года	1 085 527	39 614	114 060	92 128	21 223	30 572	1 383 124
Поступление	12 741	14 277	3 332	-	51 114	3 414	84 878
Трансфер	35 282	11 597	5 913	-	(52 792)	-	-
Выбытие	(178 979)	(4 981)	(2 810)	(5 851)	(174)	(2 112)	(194 907)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018 года	954 571	60 507	120 495	86 277	19 371	31 874	1 273 095
Поступление	161 802	2 779	9 059	20 707	12 631	3 092	210 070
Трансфер	12 553	1 042	1 211	-	(14 806)	-	-
Выбытие	-	(473)	(2 970)	(10 113)	-	(109)	(13 665)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019 года	1 128 926	63 855	127 795	96 871	17 396	34 857	1 469 500
Накопленная амортизация на 01 января 2018 года	(131 733)	(22 966)	(102 383)	(64 922)	-	(17 549)	(339 553)
Амортизация за период	(29 860)	(4 812)	(9 673)	(8 734)	-	(2 582)	(55 661)
Выбытие	28 576	2 083	2 181	5 850	-	1 602	40 292
Накопленная амортизация на 31 декабря 2018 года	(133 017)	(25 695)	(109 875)	(67 806)	-	(18 529)	(354 922)
Амортизация за период	(30 379)	(6 865)	(8 033)	(9 035)	-	(2 691)	(57 003)
Выбытие	-	473	2 108	9 075	-	45	11 701
Накопленная амортизация на 31 декабря 2019 года	(163 396)	(32 087)	(115 800)	(67 766)	-	(21 175)	(400 224)
Балансовая стоимость на 01 января 2018 года	953 794	16 648	11 677	27 206	21 223	13 023	1 043 571
Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 года	821 554	34 812	10 620	18 471	19 371	13 345	918 173
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	965 530	31 768	11 995	29 105	17 396	13 682	1 069 276

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
7. ИНВЕСТИЦИИ, УЧИТЫВАЕМЫЕ МЕТОДОМ ДОЛЕВОГО УЧАСТИЯ

24 апреля 2019 года доля, принадлежащая Группе в ассоциированном предприятии ООО «КЭС», осуществляющем розничную продажу электроэнергии на территории Краснодарского края Российской Федерации, была выкуплена ООО «КЭС». Доля участия Группы в уставном капитале ассоциированного предприятия составляла 38,05% по состоянию на 31 декабря 2018 года. 24 апреля 2019 года доля Группы была реализована ООО «КЭС» за 150 000 тыс. руб. Номинальная стоимость продаваемой доли составила 100 400 тыс. руб., балансовая стоимость – 157 246 тыс. руб.

В июле 2019 года Группа приобрела акции компаний группы ПАО ГК «ТНС энерго» у материнской компании на сумму 413 568 тыс. руб., а именно обыкновенные акции АО «ТНС энерго Тула» в количестве 9 930 штук (эффективная доля владения 33,1%); обыкновенные акции АО «ТНС энерго Карелия» в количестве 371 021 тыс. штук (эффективная доля владения 49,0%). ПАО «ТНС энерго Тула» и ПАО «ТНС энерго Карелия» осуществляют розничную продажу электроэнергии на территории Тульской области и Республики Карелия. Доля участия Группы в уставном капитале ассоциированных предприятий составила 33,1% и 49% соответственно по состоянию на 31 декабря 2019 года.

При первоначальном признании Группа использовала показатели балансовых величин объекта инвестиций, стоимость чистых активов составила 141 090 тыс. руб. Разница между переданным возмещением и суммой чистых активов отражена как распределение собственного капитала в сумме 217 983 тыс. руб. (за вычетом отложенного налога).

В следующей таблице в агрегированном виде представлена информация о балансовой стоимости и доле в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе ассоциированного предприятия.

Тыс. руб.	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Балансовая стоимость долей участия в ассоциированных предприятиях		
Доля:	209 125	158 615
- в прибыли от продолжающейся деятельности	66 667	38 196

8. ИНВЕСТИЦИИ

Долгосрочные инвестиции	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	625 238	-
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке компаниям группы ПАО ГК «ТНС энерго»	110 995	188 846
Итого	736 233	188 846

В июле 2019 года Группа приобрела акции компаний группы ПАО ГК «ТНС энерго» у материнской компании на сумму 641 491 тыс. руб., а именно обыкновенные акции ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» в количестве 1 051 391 тыс. штук (эффективная доля владения 12,9%); обыкновенные акции ПАО «ТНС энерго Ярославль» в количестве 214 тыс. штук и именные привилегированные акции ПАО «ТНС энерго Ярославль» в количестве 2 600 тыс. штук (эффективная доля владения 13,0%).

По состоянию на 31 декабря 2019 года рыночная стоимость акций, приобретенных в 2019 году, составила 625 238 тыс. руб. Данные инвестиции отражаются на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на дату покупки через прочий совокупный доход. Данные инвестиции в долевые инструменты отражены по справедливой стоимости, определенной Группой по стоимости их последней котировки, рассчитанной по данным ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС» (уровень 1 иерархии справедливой стоимости).

Краткосрочные инвестиции	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим связанным сторонам	504 902	463 072

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

Займы, выданные по фиксированной процентной ставке компаниям группы ПАО ГК «ТНС энерго»	403 381	293 570
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям		
Итого	1 847	45 729
	910 130	802 371

Справедливая стоимость займов, выданных прочим связанным сторонам, была определена с помощью расчета приведенной стоимости ожидаемых платежей с применением скорректированных с учетом риска ставок дисконтирования в интервале от 10% до 23% в зависимости от контрагента (уровень 3 иерархии справедливой стоимости).

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

Информация о подверженности Группы финансовым рискам, возникающим в отношении инвестиций, отражена в Примечании 21.

9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная дебиторская задолженность

	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Торговая дебиторская задолженность	157 583	359 616
Прочая дебиторская задолженность	465	188 026
Итого	158 048	547 642

Торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Торговая дебиторская задолженность	7 357 926	6 419 271
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(1 720 417)	(1 327 070)
Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	753 946	1 130 061
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(92 860)	(113 608)
Прочая дебиторская задолженность	1 247 828	1 041 088
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(374 325)	(348 199)
Итого	7 172 098	6 801 543
Авансы поставщикам	361 435	176 539
Итого	7 533 533	6 978 082

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)	5 508 135	4 798 508
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	29 623	29 240
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	99 749	264 453
Итого	5 637 507	5 092 201

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

Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	Год, закончившийся 31 декабря 2019 года	Год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Скорректированный остаток на начало года	(1 788 877)	(1 287 171)
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(428 742)	(522 536)
Использование резерва при списании задолженности безнадежной к взысканию	30 016	20 830

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Остаток на конец года	(2 187 603)	(1 788 877)
------------------------------	--------------------	--------------------

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

Информация о подверженности Группы кредитному риску раскрыта в примечании 21.

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	366 794	307 459
Денежные средства в кассе	392	422
Итого	367 186	307 881

Денежные средства Группы преимущественно номинированы в российских рублях и размещаются в надежных банках с минимальным риском дефолта. Несмотря на тот факт, что некоторые из них не имеют международного кредитного рейтинга, руководство Группы расценивает их как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на рынке банковских услуг.

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

Информация о подверженности Группы финансовым рискам в отношении денежных средств и их эквивалентов отражена в Примечании 21.

11. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Акционерный капитал

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

Обществом размещены обыкновенные именные акции 17 869 440 штук на общую сумму 10 007 тыс. руб. по номинальной стоимости 0,56 руб. каждая.

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.

В течение 2019 года обыкновенные акции, выкупленные у акционеров, увеличились на сумму 121 782 тыс. руб. (974 258 штук) в связи с расторжением договора продажи акций, заключенного в предыдущих периодах и на сумму 2 010 тыс. руб. (15 339 штук) в связи с выкупом акций у физических лиц.

Распределение прибыли

Распределение прибыли Общества осуществляется на основании данных бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ). По состоянию на 31 декабря 2019 года величина нераспределенной прибыли в соответствии с РСБУ составила 805 999 тыс. руб. (неаудировано), на 31 декабря 2018 года – 782 578 тыс. руб. (неаудировано) соответственно.

В соответствии с Протоколом годового Общего собрания акционеров от 28 мая 2019 года Обществом принято решение о распределении прибыли по результатам 2018 года в размере 70 000 тыс. руб. на выплату дивидендов в денежной форме.

12. ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций, в размере 18 701 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2018 на убытке: 175 925 тыс. руб.), и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в 17 140 тыс. штук (за год, закончившийся 31 декабря 2018: 17 747 тыс. штук). У Группы отсутствуют обыкновенные акции, имеющие

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

разводняющий эффект.

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Прибыль/(убыток) за год, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	18 701	(175 925)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в тыс. штук)	17 140	17 747
Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	1,09	(9,91)

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Долгосрочные кредиты и займы	Валюта	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря	31 декабря
				2019	2018
Банк ВТБ (ПАО)	Руб.	11,70%	См. ниже*	155 000	-
Итого				155 000	-

Краткосрочные кредиты и займы	Валюта	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	31 декабря	31 декабря
				2019	2018
ПАО «Промсвязьбанк»	Руб.	10,85%	Пор-во Аржанова Д.А., Гинер Е.Л., ПАО ГК «ТНС энерго». Залог ценных бумаг ООО «ТНС Холдинг», ООО «ГАРАНТ ЭНЕРГО»	990 308	500 000
Банк ВТБ (ПАО)	Руб.	12,5%	Пор-во Аржанова Д.А., Гинер Е.Л., ПАО ГК «ТНС энерго»	1 329 132	1 650 000
Банк ВТБ (ПАО)	Руб.	13,8%	См. ниже*	586 790	-
АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	Руб.	11,50%	Пор-во Аржанова Д.А.	1 494 074	1 100 000
Итого				4 400 304	3 250 000

*Поручительство Аржанова Д. А., поручительство и залог акций компаний группы ПАО ГК «ТНС Энерго».

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

Информация о подверженности Группы финансовым рискам, возникающим в связи с полученными кредитами и займами, отражена в примечании 21.

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности:

Кредиты и займы

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Остаток на 1 января		
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	3 250 000	2 499 973
Привлечение кредитов и займов	19 355 000	17 340 000
Погашение кредитов и займов	(18 000 000)	(16 588 000)
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	1 355 000	752 000
Прочие изменения		
Процентные расходы по кредитам и займам	462 456	327 859
Проценты уплаченные	(512 152)	(322 440)
Зачет предоплаты по процентным расходам	-	(2 056)
Прочее	-	(5 336)
Остаток на 31 декабря	4 555 304	3 250 000

ПАО «ТНС энерго Кубань»

 Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2019	31 декабря 2018
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 610 178	1 353 272
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	3 487 862	3 195 020
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	432 537	500 999
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	230 097	52 044
	5 760 674	5 101 335
<i>Задолженность по оплате труда</i>	128 760	98 628
<i>Задолженность по выплате дивидендов</i>	2 967	2 347
<i>Прочая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность по претензиям	5 048	80 761
Прочая кредиторская задолженность	14 412	7 729
	19 460	88 490
<i>Обязательства по договорам на реализацию электроэнергии (мощности) розничным покупателям-потребителям</i>		
Итого	845 950	1 236 049
	6 757 811	6 526 849

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

Информация о подверженности Группы риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности, отражена в примечании 21.

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Налог на добавленную стоимость	68 344	356 524
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	18 559	16 354
Налог на доходы физических лиц	5 600	6 019
Прочие налоги	4 540	4 950
Итого	97 043	383 847

15. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли и убытка за год, закончившийся 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	(55 465)	(112 756)
Корректировка в отношении прошлых лет	-	(730)
Отложенный налог на прибыль	(5 138)	50 889
Итого расход по налогу на прибыль	(60 603)	(62 597)

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

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2019		Год, закончившийся 31 декабря 2018	
		%		%
Прибыль/(убыток) до налогообложения	79 304	100	(113 329)	100
Теоретический (расход)/доход по налогу на прибыль	(15 861)	20	22 666	20
<i>Корректировки:</i>				
Расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль				
Корректировка в отношении прошлых лет	(44 742)	(56)	(84 532)	75
Итого расход по налогу на прибыль	(60 603)	(76)	(62 596)	55

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

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2019 года	31 декабря 2019	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе собственного капитала	01 января 2019
Отложенные налоговые активы				
Прочие долгосрочные активы	8 045	-	-	8 045
Инвестиции	55 663	(12 556)	57 746	10 473
Денежные средства и их эквиваленты	46	46	-	-
Кредиторская задолженность и авансы полученные	60 770	(31 297)	-	92 067
Резервы	64 610	64 610	-	-
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	-	(5 769)	-	5 769
Итого отложенные налоговые активы	189 132	15 032	57 746	116 354
Эффект зачета	(187 616)	(71 261)	-	(116 355)
Чистые отложенные налоговые активы	1 516	(56 229)	57 746	(1)
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	(17 132)	1 157	-	(18 289)
Нематериальные активы	(165)	(44)	-	(121)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(160 381)	(14 493)	-	(145 888)
Товарно-материальные ценности	-	61	-	(61)
Денежные средства и их эквиваленты	-	3 094	-	(3 094)
Кредиты и займы полученные	(9 939)	(9 939)	-	-
Итого отложенные налоговые обязательства	(187 617)	(20 164)	-	(167 453)
Эффект зачета	187 616	71 261	-	116 355
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	51 098	-	(51 098)

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2018 года	31 декабря 2018	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе собственного капитала *	01 января 2018
Отложенные налоговые активы				
Прочие долгосрочные активы	8 045	-	-	8 045
Инвестиции	10 473	10 473	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	-	(28)	-	28
Кредиторская задолженность и авансы полученные	92 067	13 932	-	78 135
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	5 769	(110 990)	-	116 759
Итого отложенные налоговые активы	116 354	(86 613)	-	202 967
Эффект зачета	(116 355)	86 612	-	(202 967)
Чистые отложенные налоговые активы	(1)	(1)	-	-
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	(18 289)	(12 307)	-	(5 982)
Нематериальные активы	(121)	(74)	-	(47)

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

Инвестиции	-	2 226	-	(2 226)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(145 888)	150 811	58 137	(354 836)
Товарно-материальные ценности	(61)	(61)	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	(3 094)	(3 094)	-	-
Итого отложенные налоговые обязательства	(167 453)	137 501	58 137	(363 091)
Эффект зачета	116 355	(86 612)	-	202 967
Чистые отложенные налоговые обязательства	(51 098)	50 889	58 137	(160 124)

*Включая эффект от применения МСФО (IFRS) 9

16. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	31 426 234	29 635 340
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	23 200 805	22 603 864
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	854 188	871 526
Услуги по управлению	787 418	387 751
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	241 982	233 065
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	218 360	222 172
Услуги по снятию показателей приборов учета	135 278	106 689
Услуги по изготовлению и доставке счетов и уведомлений	128 412	136 619
Материальные затраты	68 274	62 262
Амортизация основных средств	57 000	55 663
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	44 168	45 371
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	43 509	23 374
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	43 519	21 074
Операционная аренда	36 374	38 824
Услуги по ограничению режима энергопотребления	32 150	17 387
Услуги связи и коммуникации	25 777	38 069
Амортизация нематериальных активов	25 435	26 049
Налоги, кроме налога на прибыль	19 839	20 077
Коммунальные платежи	19 260	18 704
Охрана	19 073	26 539
Командировочные и представительские расходы	10 677	10 322
Реклама	3 807	5 320
Страхование	1 329	1 127
Амортизация инвестиционного имущества	408	505
Прочие операционные расходы	37 673	37 116
Итого	57 480 949	54 644 809

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	454 724	314 610
Корректировка по договору управления за прошлые годы	53 234	-
Доход от списания безнадежной кредиторской задолженности	3 205	2 526
Восстановление обесценения займов выданных	477	-
Восстановление резервов	407	654
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	-	122 115
Прибыль от выбытия основных средств	-	59 698
Прочие	65 052	1 919
Итого	577 099	501 522

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

18. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции		
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	524 314	570 376
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	356 388	52 458
Списание безнадежных долгов	86 000	101 502
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	34 930	175 925
Убыток от выбытия долей ассоциированного предприятия (ООО "КЭС")	8 014	7 114
Прочие	7 246	-
Итого	1 085 501	16 995

19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Амортизация дисконта по финансовым инструментам	101 796	23 711
Процентные доходы по займам выданным	93 447	93 036
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	60 971	30 663
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	36 318	32 809
Прочие финансовые доходы	27 038	1 367
Итого	319 570	181 586

20. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Процентные расходы по банковским кредитам	462 456	327 859
Проценты за отсрочку платежей по торговой кредиторской задолженности	106 717	-
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	54 479	-
Расходы по дисконтированию дебиторской задолженности	-	24 891
Процентные расходы по займам полученным	-	273
Прочие	-	25 600
Итого	623 652	378 623

21. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Принципы управления рисками

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

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночные риски.

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

Политика управления рисками проводится Группой в целях выявления и анализа рисков, связанных с ее хозяйственной деятельностью, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также

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

осуществления оперативного контроля над уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. В конечном итоге данная политика направлена на минимизацию потенциальных негативных последствий, оказывающих влияние на финансовое положение и финансовый результат деятельности Группы. Политика и система управления рисками регулярно анализируются руководством Группы с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Группы стремятся сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

Группа не применяет политику хеджирования финансовых рисков.

Основные категории финансовых инструментов

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

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы	31 декабря 2019	31 декабря 2018
<i>Финансовые активы по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</i>		
Инвестиции в долевыe инструменты	625 238	-
<i>Финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>		
Займы выданные	504 902	463 072
Итого	1 130 140	463 072
<i>Финансовые активы по амортизированной стоимости</i>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 330 147	7 349 185
Займы выданные	516 224	528 145
Денежные средства и их эквиваленты	367 186	307 881
Итого	8 213 557	8 185 211
Финансовые обязательства		
<i>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости</i>		
Кредиты и займы полученные	4 555 304	3 250 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 780 134	5 189 825
Итого	10 335 438	8 439 825

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны контрагентов Группы в отношении определенных категорий финансовых активов. Для Группы этот риск связан, в основном, с дебиторской задолженностью (см. примечание 9) и займами выданными (см. примечание 8). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства Группы, имеют минимальный риск дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже Вa3 по оценке агентства Moody's и не ниже ВВ- по оценке агентства Standard & Poor's.

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

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

уверенность в том, что дебитор - заемщик является контрагентом с положительной кредитной историей. Данные процедуры включают оценку финансового состояния контрагентов, опыта прошлых деловых отношений, информации из общедоступных источников и прочих факторов, анализируемых до даты заключения соответствующих договоров. Кроме того, в целях управления кредитным риском Группа, по возможности стремится использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями и заказчиками.

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

Группа не применяет на регулярной основе систему залогов или какого-либо другого обеспечения в отношении дебиторской задолженности и займов выданных. Однако в отдельно взятых ситуациях дебиторская задолженность и займы, выданные могут быть обеспечены поручительством (гарантией) третьих лиц.

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

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

Ниже приведена информация о торговой дебиторской задолженности за минусом резерва под обесценение по срокам давности.

	31 декабря 2019	31 декабря 2018
непросроченная		
менее месяца	3 470 400	2 769 711
от 1 до 3 месяцев	464 052	407 854
от 3 до 6 месяцев	764 279	658 118
от 6 до 12 месяцев	285 956	260 758
более 12 месяцев	361 518	258 463
Итого	1 109 973	2 113 366
	6 456 178	6 468 270

Прочая дебиторская задолженность за минусом резерва под обесценение имела следующую структуру по состоянию на 31 декабря 2019 года: непросроченная – 471 564 тыс. руб., просроченная менее месяца – 15 371 тыс. руб., от 1 до 3 месяцев – 12 449 тыс. руб., от 3 до 6 месяцев – 124 765 тыс. руб., от 6 до 12 месяцев – 29 231 тыс. руб., более 12 месяцев – 220 589 тыс. руб.

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 Группа не имело какого-либо обеспечения.

Максимальная величина кредитного риска Группы определяется балансовой стоимостью ее финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 9 343 697 тыс. руб. и 8 648 283 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Просроченная более 12 месяцев, но не обесцененная дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2019 года в основном представлена дебиторской задолженностью за компенсацию потерь электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго» на сумму 216 213 тыс. руб., и ООО «Майкопская ТЭЦ» на сумму 7 795 тыс. руб., а также дебиторской задолженностью ООО «Югводоканал» на сумму 324 508 тыс. руб. и населения на сумму 136 090 тыс.

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

рублей за реализацию электроэнергии. Руководство Группы полагает, что возмещение данной дебиторской задолженности является высоковероятным и ведет соответствующую судебную-исковую работу. Руководство Группы считает население самым надежным плательщиком, исходя из истории платежей, всего 1,48% дебиторской задолженности населения признавалось полностью безнадежной и невозможной к взысканию по решению судебных приставов в предыдущих периодах. В текущей экономической ситуации население платит медленнее и с рассрочкой, вместе с тем, у Группы существуют надежные инструменты взыскания дебиторской задолженности населения.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, приходящейся на наиболее значительного контрагента Группы ПАО «Кубаньэнерго» составила 437 192 тысяч руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 1 019 978 тыс. руб.).

Риск ликвидности

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

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

Краткосрочные обязательства Группы превышают краткосрочные активы на 2 742 825 тыс. руб., несмотря на это Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и сохранит способность погасить свои краткосрочные обязательства в текущем году, преимущественно за счет укрепления платежной дисциплины потребителей электроэнергии, оптимизации затрат на обеспечение сбытовой деятельности, а также за счет привлечения в случае необходимости дополнительных кредитных средств. Материнская компания осуществляет управление и контроль за поддержанием ликвидных средств Группы на достаточном уровне и, в случае необходимости, окажет содействие в привлечении дополнительных кредитных средств как на внешнем рынке, так и из других компаний Группы ПАО ГК «ТНС энерго».

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2019 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	
		до 1 года	от 2 до 5 лет
Задолженность по кредитам и займам	4 555 304	4 686 170	163 993
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 780 134	5 780 135	-
Поручительства за связанные стороны	-	2 158 043	-
Итого	10 335 438	12 624 348	163 993

31 декабря 2018 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	
		до 1 года	от 2 до 5 лет
Задолженность по кредитам и займам	3 250 000	3 312 355	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 189 825	5 189 825	-
Поручительства за связанные стороны	-	3 880 855	-
Итого	8 439 825	12 383 035	12 383 035

В 2017 году Группа выдала независимую гарантию АО ВТБ Капитал ("бенефициар") в обеспечение обязательств ПАО ГК "ТНС энерго" ("принципал") по осуществлению любых выплат по генеральному соглашению о срочных сделках на финансовых рынках между бенефициаром и принципалом и сделке, состоящей из серии взаимосвязанных сделок - беспоставочный форвард на обыкновенные именные акции принципала. Гарантия истекает 31 декабря 2025 года. По состоянию на 31 декабря 2019 года величина финансового актива по форвардному соглашению с банком, отраженного в консолидированной отчетности Группы ПАО «ГК ТНС Энерго» по состоянию на 31 декабря 2019 и за год, закончившийся на указанную дату, составляет 520 000 тыс. рублей (на 31 декабря 2018 года величина финансового обязательства по форвардному соглашению с банком: 249 000 тыс. рублей). По состоянию на 31 декабря 2019 года задолженность ПАО ГК «ТНС энерго» по уплате

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

текущих платежей по форвардному соглашению отсутствует.

Группа выступает поручителем по обязательствам других дочерних обществ Группы ПАО ГК «ТНС энерго» на сумму 2 158 043 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2019 года (на 31 декабря 2018 года Группа выступала поручителем по обязательствам материнской компании на сумму 3 631 854 тыс. рублей). Поручительства выданы в 2019 году со сроком действия до 2025 года. В течение отчетного периода дочерние общества Группы ПАО ГК «ТНС энерго» полностью и в срок выполняли свои текущие обязательства по оплате процентов и суммы основного долга в соответствии с графиком погашения, установленном в договоре. По оценке руководства Общества риск неисполнения обязательств дочерними обществами Группы ПАО ГК «ТНС энерго» оценивается как низкий в связи с достаточностью операционных денежных потоков для исполнения текущих обязательств, открытых кредитных линий и планов рефинансирования.

Рыночные риски

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

Процентный риск

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

Группа 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 Группы.

Риски, связанные с тарифным регулированием

В связи с реализуемой в настоящее время Правительством Российской Федерации политикой сдерживания роста тарифов на товары и услуги субъектов естественных монополий существуют риски установления регулирующими органами тарифов сбытовой надбавки ниже экономически обоснованных уровней. Для минимизации риска Группой проводится работа по корректной подготовке обосновывающих материалов при установлении тарифно-балансовых решений регулятором.

Соглашение о взаимозачете или аналогичные соглашения

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

тыс. руб.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
31 декабря 2019		
Валовые суммы	901 752	4 073 837
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	901 752	4 073 837

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

тыс. руб.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета		
Нетто-сумма	(690 137)	(690 137)
	211 615	3 383 700
тыс. руб.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
31 декабря 2018		
Валовые суммы	2 065 441	3 512 956
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении:	2 065 441	3 512 956
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета		
Нетто-сумма	(1 181 821)	(1 181 821)
	883 620	2 331 135

Раскрытые выше нетто-суммы, представленные в отчете о финансовом положении, являются частью торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности соответственно. Прочие суммы, включенные в эти статьи, не отвечают критериям для проведения зачета и не являются предметом соглашений, упомянутых выше.

Также в течение отчетного периода Группой были осуществлены взаимозачеты встречных требований с её контрагентами в сумме 8 598 888 тыс. руб., исключая налог на добавленную стоимость (в течение 2018 года: в сумме 8 503 103 тыс. руб.).

Справедливая стоимость

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

22. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

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

Руководство Группы 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 Группой как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на собственный капитал.

Руководство Группы 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 Группы 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 Группа обязана 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.

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

23. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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

В октябре 2006 года Пленум Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации в Постановлении № 53 «Об оценке арбитражными судами обоснованности получения налогоплательщиком налоговой выгоды» сформулировал ключевые принципы применения концепции «необоснованной налоговой выгоды» при разрешении налоговых споров в арбитражных судах. В соответствии с указанным Постановлением налоговая выгода может быть признана необоснованной, в частности, в случаях, если для целей налогообложения учтены операции не в соответствии с их действительным экономическим смыслом или учтены операции, не обусловленные разумными экономическими или иными причинами (целями делового характера). 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 2019 году в отношении Группы была завершена выездная налоговая проверка за 2015-2016 годы, по результатам которой налоговый орган пришел к выводу о стремлении Группы получить необоснованную налоговую выгоду посредством включения в состав расходов стоимости услуг, оказанных материнской компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в адрес Общества в рамках договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа, признав часть данной стоимости необоснованной. Доначисления по налогу на прибыль составили 9 089 тыс. руб., по НДС – 48 454 тыс. руб., пени и штрафы – 17 374 тыс. руб. Группой были отражены соответствующие суммы в данной консолидированной финансовой отчетности (см. примечание 4).

В мае 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» на собрании акционеров утвердило новый порядок расчета стоимости услуг по договорам управления со сбытовыми компаниями, действующий с 1 января 2018 года. В результате, между ПАО ГК «ТНС энерго» и Обществом было заключено дополнительное соглашение к действующему договору управления, структура вознаграждения за услуги управления за 2018 год и последующие периоды и порядок его расчета были изменены. В связи с этим руководство Общества полагает, что риск последующих 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 Группы, 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 Группы, 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 Группы не исключает, что в будущем возможны споры с контролирующими органами в отношении отдельных операций.

Судебные разбирательства

По мнению руководства Группы, по состоянию на отчетную дату отсутствуют какие-либо текущие судебные разбирательства или предъявленные претензии, которые могут оказать существенное влияние на финансовые

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

результаты Группы, за исключением тех, по которым были начислены соответствующие резервы.

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор, пока Группа не будет иметь полноценного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Группа заключает контракты по страхованию части основных средств. Таким образом, практически все объекты, относящиеся к группе «Здания и сооружения» застрахованы от ущерба и полной утраты.

Отраслевые и структурные изменения

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

Окружающая среда

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

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

Поручительства

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года Группа выступает поручителем по обязательствам связанных сторон солидарно с другими дочерними обществами ПАО ГК «ТНС Энерго» в сумме 2 158 043 тыс. руб. и 3 880 855 тыс. руб., соответственно. Группа 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 Группа отражает договор гарантии (поручительства) как условное обязательство до тех пор, пока не станет вероятным, что от Группы потребуются выплата по соответствующей гарантии (поручительству).

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

Резервы

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Остаток на начало года		
Начисление резерва	407	654
Восстановление резерва при изменении оценок	323 050	407
	(407)	(654)
Остаток на конец года	323 050	407

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
24. БУДУЩИЕ КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Капитальные вложения

По состоянию 31 декабря 2019 года обязательства по заключённым договорам на приобретение и строительство (реконструкцию, модернизацию) объектов основных средств составили 28 269 тыс. руб., на 31 декабря 2018 года - 8 544 тыс. руб.

25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
Отношения контроля

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

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

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Группы составили 133 327 тыс. руб. и 175 076 тыс. руб. за период, закончившийся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров Общества, отчисления на социальное обеспечение.

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

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Задолженность по беспроцентным займам выданным	466	1 232

Операции с материнской компанией

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Реализация		
Прочие товары, работы и услуги	7 813	208 803
Итого	7 813	208 803
Приобретение		
Прочие товары и основные средства	209 820	-
Услуги по управлению, прочие услуги	734 184	387 751
Прочие работы и услуги	4 695	3 609
Итого	948 699	391 360

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Торговая и прочая дебиторская задолженность	620 906	812 245
Торговая и прочая кредиторская задолженность	131 859	3 230
Авансы выданные	-	99 544
Поручительства выданные*	-	3 880 855

*номинальные суммы

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

Операции с ассоциированной компанией

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Реализация		
Электроэнергия	413 795	967 188
Прочие товары, работы и услуги	-	64

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

Итого		
Приобретение	413 795	967 252
Прочие услуги		
Итого	-	2 174
	-	2 174

Сальдо расчетов	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	115 178
	-	196

Операции с прочими связанными сторонами

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2019	Год, закончившийся 31 декабря 2018
Реализация		
Электроэнергия		
Прочие товары, работы и услуги	-	201 926
Итого	15 064	50
	15 064	201 976
Приобретение		
Прочие товары и основные средства	1 346	-
Прочие услуги		
Итого	158 443	118 969
	159 789	118 969
Прочие операции		
Погашено займов выданных		
Проценты к получению и амортизация дисконта	45 000	-
Займы полученные	87 930	87 969
Погашено займов полученных	-	400 000
Начислено процентов к уплате	-	400 000
Погашено процентов к уплате	-	274
Вознаграждения за поручительства полученные	-	274
	12 048	25 600

Сальдо расчетов	31 декабря 2019	31 декабря 2018
Займы выданные, проценты к получению	1 019 279	945 488
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Авансы выданные	-	45 388
Торговая и прочая кредиторская задолженность	76 179	-
Поручительства выданные*	13 644	20 186
	2 158 043	-

*номинальные суммы

Все перечисленные виды расчетов с прочими связанными сторонами не обеспечены.

Операции по приобретению инвестиций у связанных сторон раскрыты в примечаниях 7 и 8.

Большинство перечисленных видов расчетов со связанными сторонами выражены в рублях и подлежат погашению денежными средствами (кроме авансов).

Займы, выданные связанным сторонам, имеют процентные ставки в интервале от 10% до 15%.

Операции с компаниями, находящимися под контролем правительства

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

В 2018 году и до 22 февраля 2019 года Агентство контролировало банки АО Холдинг ВТБ Капитал и ПАО АКБ «Российский капитал», которые в совокупности с 5 июня 2017 года владели 27,26% акций и прав голосования в Группе, что позволяло Агентству оказывать существенное влияние на деятельность Общества. Агентство является уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и находится в ведении правительства Российской Федерации. Общество применяло освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с правительством.

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

26. ВЛИЯНИЕ КОРОНАВИРУСНОЙ ИНФЕКЦИИ И ПРОЧИЕ СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В январе 2020 года Группа продала физическому лицу часть доли в уставном капитале в размере 70% из принадлежавшей продавцу доли в размере 100% в уставном капитале ООО «ЕИРЦ КК». Стоимость сделки составила 3 млн. руб., номинальная стоимость проданной части составляет 7 тыс. руб.

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 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 Группу, включая:

— анализ законодательства и принимаемых органами государственной власти федерального и регионального уровней нормативно-правовых актов в связи с распространением новой коронавирусной

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

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 Группы в будущем.

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

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

В ряде субъектов Российской Федерации региональными органами государственной власти в соответствии с пунктом 4 поручения Правительства Российской Федерации от 23 марта 2020 года «О решениях по итогам совещания по экономическим вопросам гарантирующие поставщики группы компаний «ТНС энерго» признаны системообразующими организациями, имеющими региональное значение и оказывающими, в том числе существенное влияние на занятость населения и социальную стабильность. Вопрос о включении Общества в соответствующие перечни системообразующих организаций находится в стадии рассмотрения. 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, компании группы были вынуждены по 30 апреля 2020 года приостановить работу центров очного обслуживания клиентов. Вместе с тем во всех регионах ПАО ГК «ТНС энерго» 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

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

коронавирусной инфекции COVID-19 и введения органами государственной власти федерального и регионально уровня комплекса ограничительных мер в отношении работы предприятий, организаций, а также населения, находящегося на самоизоляции. Таким образом, принятые 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 предприятиям группы компаний «ТНС энерго» 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.

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

Компаниями группы продолжается проведение анализа объемов потребления электрической энергии в регионах и состояния платежной дисциплины потребителей. В апреле 2020 года по группе ПАО ГК «ТНС энерго» 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%. Опыт прохождения пандемии в КНР, опыт аналогичных пандемий прошлых лет, показывает, что их активные фазы завершаются в течение 2-3 месяцев. Руководство ожидает, что уже в середине мая ограничительные меры на территории РФ начнут сниматься, и их влияние на расчеты на розничном рынке электрической энергии на дату подписания отчетности позволяют определенно рассчитывать на практически полную оплату полезного отпуска электроэнергии.

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