



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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2021 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ ДАННЫЕ)**

СОДЕРЖАНИЕ

Страница

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3-4
Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Промежуточный сокращенный отчет об изменениях в собственном капитале	7
Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	8
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности	9-28



АО «КПМГ»
Бизнес-центр «Башня на Набережной», Блок «С»
Пресненская набережная, 10
Москва, Россия 123112
Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4499
Веб-сайт www.kpmg.ru

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной финансовой отчетности

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

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «ТНС энерго Нижний Новгород» (далее «Компания») по состоянию на 30 июня 2021 года и соответствующих промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее «промежуточная сокращенная финансовая отчетность»). Руководство Компании несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Проверяемое лицо: ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за №1055238038316.
Нижний Новгород, Россия.

Аудиторская организация: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации.

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.



ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород»

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Страница 2

Основание для выражения вывода с оговоркой

Как указано в примечании 20, Компании были предъявлены претензии налоговым органом в связи с неправомерным включением в состав расходов для целей налогообложения части стоимости услуг, оказанных материнской компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в 2014-2016 годах. Услуги, аналогичные тем, в отношении которых были предъявлены претензии, также были оказаны Компании в 2017 году. В соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» и МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Компания должна провести надлежащую оценку наличия обязательств по налогу на прибыль, прочим налогам, пеням и штрафам на отчетную дату в связи с предъявленными претензиями, а также провести соответствующую оценку величины таких обязательств и дебиторской задолженности по налогу на прибыль и прочим налогам. Руководство Компании провело оценку обязательств и дебиторской задолженности по налогу на прибыль и прочим налогам по состоянию на 30 июня 2021 года, 31 декабря 2020 года и 30 июня 2020 года и считает, что обязательства перед налоговыми органами и дебиторская задолженность по налогу на прибыль и прочим налогам отражены в полной сумме в промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Однако, оценка налоговых органов и судов может существенно отличаться от оценки Компании, что не было учтено руководством. Влияние данного отступления от требований Международных стандартов финансовой отчетности на данную промежуточную сокращенную финансовую отчетность не было определено.

Вывод с оговоркой

По результатам проведенной обзорной проверки, за исключением влияния обстоятельства, изложенного в разделе «Основание для выражения вывода с оговоркой» нашего заключения, мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2021 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Каргина Е. Р.

АО «КПМГ»

Москва, Россия

30 августа 2021 года

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2021 года

	Прим.	30 июня 2021 (неаудированные данные)	31 декабря 2020
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	599 264	631 339
Нематериальные активы		12 044	3 302
Долгосрочные инвестиции	6	764 610	893 363
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	330 399	646 632
Отложенные налоговые активы		1 168 610	1 196 049
		2 874 927	3 370 685
Оборотные активы			
Запасы		83	95
Краткосрочные инвестиции	6	229 346	304 293
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		734 028	757 845
Дебиторская задолженность по прочим налогам	7	458 670	419 948
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	14 678 778	14 468 771
Денежные средства и их эквиваленты	8	95 566	1 038 250
		16 196 471	16 989 202
ИТОГО АКТИВЫ		19 071 398	20 359 887
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	9	59 197	59 197
Собственные акции, выкупленные у акционеров	9	-	(1 391)
Резервы в составе собственного капитала		85 073	145 598
Накопленный убыток		(6 583 050)	(6 838 904)
Итого собственный капитал		(6 438 780)	(6 635 500)
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	4 974 176	5 035 529
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	18 708 407	20 241 266
Резервы	20	1 798 562	1 691 079
Кредиторская задолженность по прочим налогам	12	29 033	27 513
		25 510 178	26 995 387
Итого обязательства		25 510 178	26 995 387
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		19 071 398	20 359 887

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные данные)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные данные)
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка		22 507 398	20 404 326
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		2 277 487	2 665 263
Операционные расходы	14	(23 897 653)	(22 521 490)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности	7	(238 607)	(152 363)
Прочие доходы	15	542 434	162 708
Прочие расходы	16	(596 590)	(768 784)
Операционная прибыль/ (убыток)		594 469	(210 340)
Финансовые доходы	17	60 890	406 457
Финансовые расходы	18	(333 205)	(314 176)
Чистые финансовые (расходы)/ доходы		(272 315)	92 281
Прибыль/ (убыток) до налогообложения		322 154	(118 059)
(Расход)/ доход по налогу на прибыль	13	(66 387)	21 314
Прибыль/ (убыток) за период		255 767	(96 745)
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Инвестиции в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(75 656)	46 603
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		15 131	(9 321)
Общий совокупный доход/ (убыток) за период		195 242	(59 463)
Прибыль/ (убыток) на акцию			
Базовая прибыль/ (убыток) на акцию (в российских рублях)	10	51,33	(24,69)

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Промежуточный сокращенный отчет об изменениях в собственном капитале (неаудированный за исключением остатков на 1 января 2020 года и 1 января 2021 года)

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2020 года	59 197	(1 290)	(4 880)	(2 893 615)	(2 840 588)
Общий совокупный доход за период	-	-	37 282	(96 745)	(59 463)
Убыток за период	-	-	-	(96 745)	(96 745)
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыe инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	37 282	-	37 282
Остаток на 30 июня 2020 года	59 197	(1 290)	32 402	(2 990 360)	(2 900 051)
Остаток на 1 января 2021 года	59 197	(1 391)	145 598	(6 838 904)	(6 635 500)
Общий совокупный доход за период	-	-	(60 525)	255 767	195 242
Прибыль за период	-	-	-	255 767	255 767
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыe инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	(60 525)	-	(60 525)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	1 391	-	87	1 478
Продажа собственных акций	-	1 391	-	87	1 478
Остаток на 30 июня 2021 года	59 197	-	85 073	(6 583 050)	(6 438 780)

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



Показатели промежуточного сокращенного отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9-28, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств

Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные данные)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные данные)
Операционная деятельность		
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)	21 899 734	18 062 304
Поступления от арендных платежей (без НДС)	2 238	2 655
Поступления штрафы, пени, процентные доходы по реструктуризированной дебиторской задолженности	148 551	505 750
НДС в составе платежей покупателей	4 435 519	3 646 911
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)	(21 718 467)	(17 122 289)
Платежи в связи с оплатой труда работников	(354 571)	(382 457)
НДС, оплаченный поставщикам	(4 415 109)	(3 470 419)
НДС, уплаченный в бюджет	(291 197)	(587 982)
Пени, штрафы, госпошлина	(480 623)	(725 348)
Благотворительность и прочие платежи	(8 551)	(11 354)
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль	(782 476)	(82 229)
Проценты уплаченные по кредитам	(337 276)	(293 321)
Налог на прибыль уплаченный	-	(400 665)
Чистый поток денежных средств, использованный в операционной деятельности	(1 119 752)	(776 215)
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	-	(24 785)
Проценты полученные	23 831	23 542
Погашение займов выданных	132 856	7 000
Приобретение инвестиций	(1 619)	-
Поступление от реализации основных средств	-	85
Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности	155 068	5 842
Финансовая деятельность		
Привлечение кредитов и займов	13 025 690	13 007 000
Погашение кредитов и займов	(13 089 800)	(13 007 000)
Поступление по договору факторинга	7 95 341	790 342
Поступления от реализации выкупленных собственных акций	1 478	-
Погашение обязательств по аренде	(10 709)	(12 387)
Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности	22 000	777 955
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	(942 684)	7 582
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8 1 038 250	51 112
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8 95 566	58 694



Савостин А.Д.

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

«30» августа 2021 года

Показатели промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9-28, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**1.1. Общество и его основная деятельность**

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

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

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

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

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

Общество представляет собой единый операционный сегмент. Все активы Общества находятся на территории Российской Федерации. Обществом в первом полугодии 2021 года была реализована электроэнергия одному юридическому лицу на сумму 2 990 043 тыс. рублей, что составляет 13,3% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки (в первом полугодии 2020 года: на сумму 2 326 889 тыс. рублей, что составляет 11,4% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки).

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

1.2. Условия ведения деятельности в России

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

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

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

1.3. Непрерывность деятельности

По итогам первого полугодия 2021 года размер чистого оттока денежных средств, использованных в операционной деятельности, составил 1 119 752 тыс. рублей (первого полугодия 2020 года:

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

776 215 тыс. рублей), кроме того на 30 июня 2021 года Общество имеет отрицательные чистые активы в размере 6 438 780 тыс. рублей (на 31 декабря 2020 года отрицательные чистые активы в размере 6 635 500 тыс. рублей). На 30 июня 2021 года краткосрочные обязательства Общества превышали его оборотные активы на 9 313 707 тыс. рублей (на 31 декабря 2020 года: 10 006 185 тыс. рублей).

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

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

Описанные меры позволяют не допустить увеличение кассового разрыва.

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

- была прекращена работа с рядом неплательщиков – инициировано расторжение договоров с энергосбытовыми организациями Нижегородской области;
- усилена претензионная и судебная работа;
- произошло улучшение показателей в 1 полугодии 2021 года. Уровень оплаты увеличился и достиг 97,8% в 1 полугодии 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года – 94,7%.

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

Прекращение применения ограничительных мер, направленных на борьбу с пандемией, и начавшееся восстановление макроэкономических показателей способствуют увеличению потребления и укреплению платежной дисциплины.

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

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

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

Между ПАО ГК «ТНС энерго» и ПАО «Россети» обсуждается заключение соглашения о реструктуризации кредиторской задолженности Общества на следующих основных условиях: с 1 октября 2021 года просроченная задолженность за услугу по передаче электроэнергии (без учета авансовых платежей), сложившаяся по состоянию на 1 июня 2021 года, в размере в размере 11 103 099 тыс. рублей, а также пени, начисленные на просроченную задолженность в соответствии с ФЗ №307-ФЗ и статьей 395 ГК РФ в размере 2 217 000 тыс. рублей, будет реструктурирована сроком на 10 лет. В четвертом квартале 2021 года будет производиться оплата процентов на реструктуризованную задолженность, а погашение основного долга запланировано к оплате начиная с 2022 года.

С учетом проводимых мероприятий, по улучшению финансового состояния компаний группы «ТНС энерго» и повышения уровня реализации, просроченная задолженность перед ПАО «Россети» без учета авансов сократилась с 1 января 2021 по 1 июля 2021 на 267 987 тыс. рублей.

При этом руководством Общества и Группы прогнозируется дальнейшее улучшение ситуации во втором

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

полугодия 2021 года и отсутствие факторов, способствующих вызвать сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Руководство Общества и Группы уверено, что реструктуризация долгов будет завершена в ближайшее время, так как ПАО «Россети» и ПАО ГК «ТНС энерго» заинтересованы в скорейшем урегулировании вопроса реструктуризации, так как это позволит компаниям группы «ТНС энерго» осуществлять в полном объеме текущие платежи за услугу по передаче и постепенно осуществлять погашение ранее накопленной задолженности, а компаниям ПАО «Россети» сформировать четкий график поступлений от одного из крупнейших контрагентов для формирования собственного бюджета, позволяющего осуществлять текущую деятельность в целях обеспечения бесперебойного и надежного снабжения электрической энергией потребителей.

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

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

Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». В состав данной отчетности были включены избранные примечания, объясняющие значительные события и операции, необходимые для понимания изменений в финансовом положении Общества и результатах его деятельности, произошедших после годового отчетного периода, закончившегося 31 декабря 2020 года. Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит полную информацию, раскрытие которой требуется для полной годовой отчетности, подготовленной согласно Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО).

2.2. База определения стоимости

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

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой Общества и валютой представления настоящей промежуточной сокращенной 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 промежуточной сокращенной 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.

Наиболее важные суждения, сформированные руководством при применении учетной политики Общества, и основные источники неопределенности в отношении расчетных оценок аналогичны описанным в последней годовой финансовой отчетности, подготовленной на 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся на эту дату.

3. ИЗМЕНЕНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика, применяемая в данной промежуточной финансовой отчетности, совпадает с той, которая применялась при подготовке последней годовой финансовой отчетности.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

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

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

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

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

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

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2020 года	617 758	70 301	162 424	62 517	15 832	4 882	933 714
Поступление	-	-	-	-	26 184	-	26 184
Ввод в эксплуатацию	-	-	-	-	-	-	-
Выбытие	(145)	(796)	(344)	-	-	-	(1 285)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2020 года	617 613	69 505	162 080	62 517	42 016	4 882	958 613
Накопленная амортизация на 1 января 2020 года	(130 755)	(48 664)	(130 122)	(29 373)	-	(4 624)	(343 538)
Амортизация за период	(12 045)	(3 786)	(8 444)	(13 264)	-	(91)	(37 630)
Выбытие	36	551	344	-	-	-	931
Накопленная амортизация на 30 июня 2020 года	(142 764)	(51 899)	(138 222)	(42 637)	-	(4 715)	(380 237)
Балансовая стоимость на 1 января 2020 года	487 003	21 637	32 302	33 144	15 832	258	590 176
Балансовая стоимость на 30 июня 2020 года	474 849	17 606	23 858	19 880	42 016	167	578 376
Первоначальная стоимость на 1 января 2021 года	664 674	93 663	190 572	83 849	6 096	4 850	1 043 704
Поступление	226	-	-	-	492	-	718
Выбытие	-	(1 137)	(1 118)	(2 308)	-	(63)	(4 626)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2021 года	664 900	92 526	189 454	81 541	6 588	4 787	1 039 796
Накопленная амортизация на 1 января 2021 года	(157 262)	(55 362)	(144 600)	(50 373)	-	(4 768)	(412 365)
Амортизация за период	(14 429)	(4 692)	(9 071)	(1 783)	-	(35)	(30 010)
Выбытие	-	744	1 036	-	-	63	1 843
Накопленная амортизация на 30 июня 2021 года	(171 691)	(59 310)	(152 635)	(52 156)	-	(4 740)	(440 532)
Балансовая стоимость на 1 января 2021 года	507 412	38 301	45 972	33 476	6 096	82	631 339
Балансовая стоимость на 30 июня 2021 года	493 209	33 216	36 819	29 385	6 588	47	599 264

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. ИНВЕСТИЦИИ

Долгосрочные инвестиции	30 июня 2021	31 декабря 2020
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	56 856	113 712
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	709 894	783 932
Резерв под обесценение долгосрочных займов выданных	(2 140)	(4 281)
Итого	764 610	893 363

Краткосрочные инвестиции	30 июня 2021	31 декабря 2020
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам	235 312	311 312
Резерв под обесценение краткосрочных займов выданных	(5 966)	(7 019)
Итого	229 346	304 293

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

В составе долгосрочных и краткосрочных займов, выданных связанным сторонам по состоянию на 30 июня 2021 года, включена приобретенная в 2019 году по договору уступки права требования и подлежащая погашению до 2022 года задолженность по займу и процентам от другой связанной стороны на сумму 170 568 тыс. рублей (на 31 декабря 2020 года на сумму 227 423 тыс. рублей), процентная ставка по данной задолженности равна 12,5%, и приобретенная в 2018 году задолженность связанной стороны по договору о переуступке права требования на сумму 121 600 тыс. рублей (на 31 декабря 2020 года на сумму 197 600 тыс. рублей), подлежащая погашению в октябре 2021 года (процентная ставка по данной задолженности равна 11,7%).

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

По состоянию на 30 июня 2021 года рыночная стоимость акций, приобретенных в 2018, 2019 годах и первом полугодии 2021 года, составила 709 894 тыс. рублей (на 31 декабря 2020 года рыночная стоимость акций составила 783 932 тыс. рублей). Данные инвестиции отражаются на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату через прочий совокупный доход. Данные инвестиции в долевые инструменты отражены по справедливой стоимости, определенной Обществом, либо по стоимости их последней котировки, для акций, которые котируются, рассчитанной ПАО «Московская биржа» (уровень 1 иерархии справедливой стоимости), либо по стоимости, определенный затратным подходом, для акций, которые не котируются (уровень 3 иерархии справедливой стоимости).

Оценочный резерв под обесценение займов выданных, рассчитанный на индивидуальной основе для каждой связанной стороны, представлен ниже:

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020
Обесценение займов выданных по амортизированной стоимости		
Остаток на начало периода	(11 300)	(67 796)
Начисление резерва	(1)	(1)
Восстановление резерва при погашении займа	3 195	6 895
Остаток на конец периода	(8 106)	(60 902)

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	30 июня 2021	31 декабря 2020
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	46 568	3 495 005
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(958)	(3 175 063)
Прочая дебиторская задолженность	286 585	702 689
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(1 796)	(375 999)
	330 399	646 632
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	30 июня 2021	31 декабря 2020
Торговая дебиторская задолженность	14 839 775	10 882 352
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(5 711 413)	(2 461 461)
Задолженность сетевых компаний	3 990 463	4 581 776
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(261 201)	(249 061)
Прочая дебиторская задолженность по справедливой стоимости	737 318	737 318
Прочая дебиторская задолженность по амортизированной стоимости	2 282 026	1 597 215
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(1 226 167)	(742 741)
	14 650 801	14 345 398
Авансы выданные		
Авансы поставщикам	40 244	135 640
Резерв под обесценение авансов выданных	(12 267)	(12 267)
	27 977	123 373
Итого	15 009 177	15 115 403

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

Краткосрочная торговая дебиторская задолженность	30 июня 2021	31 декабря 2020
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	9 099 724	8 397 246
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	11 394	11 521
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	17 244	12 124
Итого	9 128 362	8 420 891

По состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года в составе прочей дебиторской задолженности отражена задолженность физического лица в сумме 737 318 тыс. рублей, которая возникла в первом полугодии 2018 года по решению суда о взыскании убытков, причиненных физическим лицом Обществу. Погашение этой задолженности планируется путем реализации имущества, принадлежащего вышеуказанному физическому лицу, в частности доли в компании, справедливая стоимость которой по оценке Группы ПАО ГК «ТНС Энерго» соответствует сумме задолженности.

По состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года в составе прочей дебиторской задолженности со сроком погашения свыше одного года отражена задолженность ПАО ГК «ТНС энерго» в сумме 207 168 тыс. рублей. Погашение этой задолженности будет осуществляться в соответствии с индивидуальным графиком оплаты до 2024 года. Проценты за пользование коммерческим кредитом начисляются по ставке 12%.

Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	30 июня 2021	31 декабря 2020
НДС к возмещению	457 522	419 059
Дебиторская задолженность по прочим налогам	1 148	889
Итого	458 670	419 948

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Дебиторская задолженность, переданная банкам по договорам факторинга

Общество передает торговую дебиторскую задолженность в обмен на денежные средства. В результате данной операции признание торговой дебиторской задолженности в отчете о финансовом положении не прекращается, поскольку Общество сохраняет по существу все риски и выгоды, главным образом кредитный риск. Полученная при этом сумма денежных средств была признана в составе прочей кредиторской задолженности.

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

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

Получение финансирования по дебиторской задолженности, переданной банкам по договорам факторинга	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Остаток на начало периода	190 681	383 454
Получены денежные средства от банков в оплату задолженности	95 341	790 342
Возврат задолженности, переданной банку (неденежная операция)	-	(116 431)
Оплата переданной задолженности контрагентами банкам	(286 022)	(682 993)
Остаток на конец периода	-	374 372

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

Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Остаток на начало периода	(7 004 325)	(1 479 729)
Сумма списания	41 397	63 133
Нетто величина переоценки резерва под обесценение	(238 607)	(152 363)
Остаток на конец периода	(7 201 535)	(1 568 959)

Ниже приведена информация о торговой и прочей дебиторской задолженности, которая имеет следующие сроки давности:

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	30 июня 2021				
	Всего	В том числе сетевые компании	В том числе физические лица	В том числе прочие юридические лица	В том числе Прочая торговая и прочая ДЗ
непросроченная	3 233 892	50 812	499 533	2 128 285	555 262
менее месяца	950 645	40 223	70 949	787 610	51 863
от 1 до 3 месяцев	1 324 615	55 156	68 653	933 351	267 455
от 3 до 6 месяцев	1 391 828	405 035	47 367	801 831	137 595
от 6 до 12 месяцев	3 987 423	556 723	42 124	3 192 187	196 389
более 12 месяцев	5 142 360	2 882 514	294 552	1 605 455	359 839
Итого	16 030 763	3 990 463	1 023 178	9 448 719	1 568 403

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	30 июня 2021				
	Всего	В том числе сетевые компании	В том числе физические лица	В том числе прочие юридические лица	В том числе Прочая торговая и прочая ДЗ
непросроченная	44 548	10 062	7 940	20 446	6 100
менее месяца	15 852	1 662	5 542	6 446	2 202
от 1 до 3 месяцев	27 605	1 324	11 403	12 181	2 697
от 3 до 6 месяцев	43 945	6 575	11 572	17 097	8 701
от 6 до 12 месяцев	108 710	4 473	13 562	34 314	56 361
более 12 месяцев	1 693 124	237 105	219 203	966 859	269 957
Итого	1 933 784	261 201	269 222	1 057 343	346 018

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Руководство Общества проанализировало влияние пандемии COVID-19 на уровень оплат от покупателей в январе-июне 2021 года и пришло к выводу, что по юридическим лицам снижения уровня оплаты не произошло. По физическим лицам уровень оплат в эти месяцы упал в среднем на 0,33%, потому Обществом был создан дополнительный резерв под ожидаемые кредитные убытки в сумме 998 тыс. рублей по этой категории покупателей.

В дополнение к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгло соглашения о реструктуризации дебиторской задолженности по договорам электроснабжения, в сумме 5 267 750 тыс. рублей по торговой и прочей дебиторской задолженности на 30 июня 2021 года (31 декабря 2020 года: 5 183 671 тыс. рублей).

Прочая дебиторская задолженность, оцениваемая по справедливой стоимости, представлена дебиторской задолженностью физического лица в сумме 737 318 тыс. рублей, которая возникла в первом полугодии 2018 года по решению суда о взыскании убытков, причиненных физическим лицом Обществу. Погашение данной задолженности, просроченной более 12 месяцев, планируется путем реализации имущества, принадлежащего вышеуказанному физическому лицу, в частности доли в компании, справедливая стоимость которой по оценке Группы ПАО ГК «ТНС Энерго» соответствует сумме задолженности (уровень 3 иерархии справедливой стоимости).

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью его финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 16 070 721 тыс. рублей и 17 227 935 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно, см. Примечание 19.

Дебиторская задолженность, просроченная более чем на 12 месяцев, в основном представлена дебиторской задолженностью ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на сумму 2 718 241 тыс. рублей за компенсацию потерь электроэнергии и дебиторской задолженностью нескольких энергоснабжающих организаций, включенных в состав задолженности прочих юридических лиц, на сумму 631 724 тыс. рублей. Общество ожидает погашение задолженности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в полном объеме после вынесения судебных решений в отношении разногласий по объемам передачи электроэнергии (см. Примечание 21 *Судебные разбирательства*). Задолженность нескольких энергоснабжающих организаций, практически полностью погашена после отчетного периода, а на непогашенную часть был начислен резерв, что привело к увеличению резерва для категории просрочки более 12 месяцев.

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2020				
	Всего	В том числе сетевые компании	В том числе физические лица	В том числе прочие юридические лица	В том числе Прочая торговая и прочая ДЗ
непросроченная	4 749 031	361 056	442 244	3 308 195	637 536
менее месяца	1 336 380	136 544	57 487	1 109 233	33 116
от 1 до 3 месяцев	2 072 218	298 078	51 727	1 688 132	34 281
от 3 до 6 месяцев	1 713 599	673 707	41 544	784 163	214 185
от 6 до 12 месяцев	1 614 616	281 089	55 348	1 159 089	119 090
более 12 месяцев	4 425 628	2 831 301	329 497	942 658	322 172
Итого	15 911 472	4 581 775	977 847	8 991 470	1 360 380

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2020				
	Всего	В том числе сетевые компании	В том числе физические лица	В том числе прочие юридические лица	В том числе Прочая торговая и прочая ДЗ
непросроченная	51 656	15 863	7 029	22 859	5 905
менее месяца	18 138	3 296	4 490	8 170	2 182
от 1 до 3 месяцев	54 927	1 401	9 494	40 921	3 111
от 3 до 6 месяцев	71 650	6 132	10 150	19 437	35 931
от 6 до 12 месяцев	137 703	6 999	17 820	78 456	34 428
более 12 месяцев	1 486 585	215 370	234 852	798 446	237 917
Итого	1 820 659	249 061	283 835	968 289	319 474

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	30 июня 2021	31 декабря 2020
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	95 545	78 228
Денежные средства на депозитных счетах в банках	-	960 000
Денежные средства в кассе	21	22
Итого денежные средства и их эквиваленты	95 566	1 038 250

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

9. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Акционерный капитал

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

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

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

Обыкновенная акция наделяет ее владельца правом одного голоса на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции, а также правом на получение дивидендов в случае их объявления в том или ином отчетном периоде по решению общего собрания акционеров. Кроме того, владельцы обыкновенных акций Общества имеют право на получение части его имущества в случае ликвидации.

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

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

Распределение прибыли

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

В 1 полугодии 2021 года и в 2020 году в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества дивиденды не распределялись.

Операции с собственными акциями

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

10. ПРИБЫЛЬ/ (УБЫТОК) НА АКЦИЮ

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

<i>В тысячах акций</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Обыкновенные акции на 1 января	3 919	3 919
Привилегированные акции на 1 января	1 062	1 062
Влияние собственных обыкновенных акций, выкупленных у акционеров	-	-
Влияние привилегированных акций, выкупленных у акционеров	2	-
Средневзвешенное количество акций за 6 месяцев, закончившихся 30 июня	4 983	4 981
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за 6 месяцев, закончившихся 30 июня	3 919	3 919

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Прибыль/ (убыток) за период	255 767	(96 745)
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	4 983	3 919
Прибыль/ (убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	51,33	(24,69)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	30 июня 2021	31 декабря 2020
Задолженность по краткосрочным банковским кредитам с фиксированной процентной ставкой					
ПАО Банк ВТБ	Руб.	12,5%	Поручительство Аржанова Д.А. и Гинера Е.Л. Договор поручительства с ПАО ГК ТНС Энерго. Право безакцептного списания денежных средств с расчетных счетов Общества, открытых в ряде обслуживающих банков	4 506 475	4 587 456
ПАО «Промсвязьбанк»	Руб.	11,5%	Поручительство Аржанова Д.А. Право безакцептного списания денежных средств с расчетных счетов Общества, открытых в ряде обслуживающих банков	458 497	426 742
<i>Плюс:</i>					
Текущая часть обязательств по аренде				9 204	21 331
Итого				4 974 176	5 035 529

По состоянию на 30 июня 2021 года в составе краткосрочных обязательств по кредитам и займам отражена задолженность в общей сумме 4 964 972 тыс. рублей перед банками ПАО БАНК «ВТБ» и ПАО «Промсвязьбанк», подлежащая погашению не позднее 28 сентября 2021 года.

Кредитные договоры с банками ПАО БАНК «ВТБ» и ПАО «Промсвязьбанк» содержат финансовые ограничительные условия, основанные на показателях консолидированной финансовой отчетности Группы, которые были нарушены, что дало банкам-кредиторам право требования досрочного погашения задолженности по кредитам дочерних компаний по состоянию на 30 июня 2021 года. До момента подписания данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности банки не требовали досрочного погашения указанных обязательств и после

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

отчетной даты продолжали предоставлять новые транши в рамках лимитов в соответствии с кредитными договорами. За исключением нарушения финансовых ограничительных условий в течение отчетного периода ПАО «ТНС энерго НН» полностью и в срок выполняла свои текущие обязательства по оплате процентов и суммы основного долга в соответствии с графиком погашения, установленным в договоре.

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

	Кредиты и займы
Остаток на 1 января 2021 года	5 035 529
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельностью	
Привлечение кредитов и займов	13 025 690
Погашение кредитов и займов	(13 089 800)
Погашение обязательств по аренде	(10 709)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(74 819)
Прочие изменения	
Начислено процентов по аренде	727
Начислено процентов по кредитам и займам	322 073
Проценты уплаченные по кредитам и займам	(337 276)
Прочие изменения	27 942
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	13 466
Остаток на 30 июня 2021 года	4 974 176

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность	30 июня 2021	31 декабря 2020
Торговая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 032 685	1 320 956
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	16 277 719	17 347 149
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	284 526	328 597
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	24 099	84 532
	17 619 029	19 081 234
Задолженность по оплате труда	72 431	82 407
Прочая кредиторская задолженность		
Прочая кредиторская задолженность	355 562	397 011
	355 562	397 011
Авансы полученные		
Авансы полученные	661 385	680 614
	661 385	680 614
Итого	18 708 407	20 241 266

Обязательства по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2020 года были отражены как выручка за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года.

В состав краткосрочной кредиторской задолженности перед сетевыми компаниями на 30 июня 2021 года включена задолженность за услуги по передаче электрической энергии перед ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	30 июня 2021	31 декабря 2020
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	22 349	20 912
Налог на доходы физических лиц	4 188	4 564
Прочие налоги	2 496	2 037
Итого	29 033	27 513

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли и убытка за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года, включает в себя следующее:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Текущий налог на прибыль	(23 817)	(6 974)
Отложенный налог на прибыль	(42 570)	28 288
Итого (расход)/ доход по налогу на прибыль	(66 387)	21 314

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	%	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	%
Прибыль/ (убыток) до налогообложения	322 154	100	(118 059)	100
Теоретический доход по налогу на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(64 431)	(20)	23 612	(20)
Корректировки:				
Расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(1 956)	(1)	(2 298)	2
Итого (расход)/ доход по налогу на прибыль	(66 387)	(21)	21 314	(18)

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

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

14. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	13 316 388	12 410 708
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	9 717 966	9 062 013
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	275 231	277 591
Услуги управления	265 137	274 828
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	72 019	81 130
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	46 024	43 404
Амортизация основных средств	30 010	37 630
Услуги по ограничению режима энергопотребления	24 122	16 637
Почтовые расходы	23 909	32 120
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	23 557	18 237
Материальные затраты	17 298	16 037
Реклама	17 131	16 933
Амортизация нематериальных активов	11 608	13 764
Услуги связи и коммуникации	11 112	6 531
Охрана	7 366	8 113
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	6 690	10 377
Операционная аренда	6 430	12 825
Электроэнергия на собственные нужды, тепло и прочие коммунальные услуги	6 412	5 978
Услуги по снятию показателей приборов учета	5 507	153 322
Налоги, кроме налога на прибыль	5 115	10 534
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	3 536	3 638
Командировочные и представительские расходы	462	736
Страхование	142	123
Прочие операционные расходы	4 481	8 281
Итого	23 897 653	22 521 490

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	536 811	152 138
Восстановление обесценения займов выданных	3 194	-
Списание неустраиваемой кредиторской задолженности	7	-
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	-	2 542
Прибыль от выбытия основных средств	-	59
Прочее	2 422	7 969
Итого	542 434	162 708

16. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	437 249	677 910
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	142 550	9 847
Списание безнадежных долгов	15 497	79 599
Убытки от выбытия основных средств	249	-
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	-	777
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	-	406
Прочие расходы	1 045	245
Итого	596 590	768 784

17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Проценты за отсрочку платежей по торговой дебиторской задолженности	25 539	296 565
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	13 268	9 713
Процентные доходы по займам выданным	10 554	64 166
Амортизация дисконта по займам выданным	9 820	17 840
Изменение справедливой стоимости займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки	-	18 173
Доход по договорам уступки прав требования	1 709	-
Итого	60 890	406 457

18. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Процентные расходы по банковским кредитам	322 073	310 750
Расходы по дисконтированию долгосрочной дебиторской задолженности и займов выданных	10 405	-
Процентные расходы по аренде	727	896
Прочие финансовые расходы	-	2 530
Итого	333 205	314 176

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

19. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы,	30 июня 2021	31 декабря 2020
<i>Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости</i>		
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	709 894	783 932
Прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	737 318	737 318
<i>Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости</i>		
Займы выданные	284 061	413 723
Денежные средства и их эквиваленты	95 566	1 038 250
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14 243 882	14 254 712
Итого	16 070 721	17 227 935
<i>Финансовые обязательства</i>		
<i>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости</i>		
Задолженность по аренде	9 204	21 331
Кредиты и займы	4 964 972	5 014 198
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17 974 591	19 478 245
Итого	22 948 767	24 513 774

У Общества имеются займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости на 30 июня 2021 года в сумме 284 061 тыс. рублей (31 декабря 2020 года: в сумме 413 723 тыс. рублей). У Общества также имеются инвестиции в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход по рыночным котировкам (уровень 1) и справедливой стоимости, определенной затратным подходом, для акций, которые не котируются (уровень 3) в сумме на 30 июня 2021 года в сумме 614 785 тыс. рублей и 95 109 тыс. рублей соответственно (31 декабря 2020 года: в сумме 555 852 тыс. рублей 228 080 тыс. рублей соответственно).

20. РЕЗЕРВЫ, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРОЧИЕ РИСКИ

Условия ведения хозяйственной деятельности

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

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Налогообложение

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

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

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

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

В отношении Общества была проведена выездная налоговая проверка за 2014-2016 годы, где налоговые органы исследовали вопрос обоснованности расходов по услугам управления. В результате проведения данной проверки доначисления по налогу на прибыль составили 431 059 тыс. рублей, по НДС – 387 953 тыс. рублей, пени и штрафы – 480 476 тыс. рублей. В апреле 2020 года Обществом получено Решение по апелляционной жалобе, где ФНС России оставляет апелляционную жалобу без удовлетворения. На текущий момент Обществом полностью оплачены суммы доначислений. Подано заявление (иск) в Арбитражный суд г. Москва в связи с несогласием с данными доначислениями, рассмотрение дела отложено в судебном заседании на 17 сентября 2021 года.

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

В мае 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» на собрании акционеров утвердило новый порядок расчета стоимости услуг по договорам управления со сбытовыми компаниями, действующий с 1 января 2018 года. В результате, между ПАО ГК «ТНС энерго» и Обществом было заключено дополнительное соглашение к действующему договору управления, структура вознаграждения за услуги управления за 2018 год и последующие периоды и порядок его расчета были изменены. В связи с этим руководство Общества полагает, что риск последующий налоговых доначислений низкий и не начисляет каких-либо налоговых резервов в отношении расходов по услугам управления в данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на 30 июня 2021 года.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Судебные разбирательства

ПАО «ТНС энерго НН» вовлечено в ряд судебных процессов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии и по потерям. ПАО «ТНС энерго НН» выступает ответчиком по искам, поданным ПАО «МРСК Центра и Приволжья» о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии в отношении разногласий по объемам предоставленных услуг всем потребителям за 2016-2020 года и шесть месяцев 2021 года. Разногласия между сторонами в большинстве случаев относятся к следующим вопросам: безучетное потребление, применение общедомовых приборов учета (ОДПУ), установленных сетевой компанией с нарушением процедуры, разногласия по тарифной группе (юридические лица), различный расчет по нормативам электропотребления (жилые дома), применение повышающего коэффициента к плате у граждан, не имеющих приборов учета электрической энергии. Сумма разногласий (рассматриваемых в суде) составляет 976 603 тыс. рублей. Руководство Общества оценивает вероятность исхода данных судебных дел в свою пользу как высокую и по этой причине не начислило какого-либо резерва в данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Поручительства

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

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

Выданные поручительства в обеспечение исполнения обязательств за связанные стороны по состоянию на 30 июня 2021 года составляют 1 838 476 тыс. рублей, на 31 декабря 2020 года - 2 090 492 тыс. рублей. Общество несет солидарную ответственность совместно с другими дочерними компаниями Группы по кредиту, выданному банком. По состоянию на 30 июня 2021 года были нарушены финансовые ограничительные условия по консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группы, что дало банкам формальное право требовать досрочное погашение всей непогашенной на отчетную дату суммы долга Общества. До момента подписания данной финансовой промежуточной сокращенной отчетности банки не требовали досрочного погашения указанных обязательств и после отчетной даты продолжали предоставлять новые транши в рамках лимитов в соответствии с кредитными договорами. По оценке руководства Общества, риск неисполнения обязательств Группой оценивается как низкий в связи с достаточностью операционных денежных потоков для исполнения текущих обязательств и планов рефинансирования.

В 2017 году Общество выдало Независимую гарантию АО ВТБ Капитал («бенефициар») в обеспечение обязательств ПАО ГК «ТНС энерго» («принципал») по осуществлению любых выплат по Генеральному соглашению о срочных сделках на финансовых рынках между бенефициаром и принципалом и сделке, состоящей из серии взаимосвязанных сделок - беспоставочный форвард на обыкновенные именные акции принципала. Гарантия истекает 31 декабря 2025 года. По состоянию на 30 июня 2021 года величина финансового актива по форвардному соглашению с банком, отраженного в консолидированной промежуточной сокращенной отчетности материнской компании и за период, закончившийся на указанную дату, составляет 152 000 тыс. рублей (на 31 декабря 2020 года величина финансового актива по форвардному соглашению с банком: 1 412 000 тыс. рублей). По состоянию на 30 июня 2021 года задолженность ПАО ГК «ТНС энерго» по уплате текущих платежей отсутствует.

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года Общество имеет поручительства, полученные от связанных сторон Общества в качестве обеспечений исполнения обязательств по кредитным договорам.

Общество единовременно выплатило вознаграждение за полученное поручительство по кредитному договору с ПАО «ВТБ» в сумме 4 759 тыс. рублей в 2020 году.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Резервы

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

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020
Остаток на начало периода	1 691 079	1 899 647
Начисление резерва	149 016	661 954
Использование резерва при признании обязательства	(41 533)	(702 322)
Остаток на конец периода	1 798 562	1 859 279

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

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Отношения контроля

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

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

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 21 144 тыс. рублей и 51 492 тыс. рублей за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года, соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров Общества, отчисления на социальное обеспечение.

Операции с ПАО «ГК «ТНС энерго»

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Реализация		
Прочие работы и услуги	1 563	2 121
Итого	1 563	2 121
Приобретение		
Услуги по управлению, агентские и иные услуги	265 137	274 828
Прочие работы, услуги	66	57
Итого	265 203	274 885

Начисленные проценты по займам выданным и дебиторской задолженности	12 328	30 090
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности и займам выданным	-	1 565
Начисление резерва под обесценение по займам выданным	-	(1)

Сальдо расчетов	30 июня 2021	31 декабря 2020
Долгосрочная дебиторская задолженность	207 168	207 168
Торговая и прочая дебиторская задолженность	290	483
Авансы выданные	-	94 027
Торговая и прочая кредиторская задолженность	283 429	205 179
Поручительства за связанную сторону*	1 891 376	2 090 492

* - номинальные суммы

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Операции с прочими связанными сторонами под общим контролем

Операции	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
Реализация		
Электроэнергия	1 259 087	1 070 761
Прочие работы и услуги	293	-
Итого	1 259 380	1 070 761
Восстановление резерва под обесценение по займам выданным	3 194	6 895
Начисленные проценты по займам выданным	23 765	34 076
Проценты уплаченные денежными средствами	(23 774)	(34 150)

Сальдо расчетов	30 июня 2021	31 декабря 2020
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	240 132
Задолженность по займам выданным	292 168	425 023
Резерв под обесценение займов выданных	(8 106)	(11 300)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 277 507	2 628 737
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(107 765)	(120)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	58 542	-

Займы номинированы в рублях по ставке 11.7% и 12.5% годовых.

22. ВЛИЯНИЕ КОРОНАВИРУСНОЙ ИНФЕКЦИИ

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

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

Обществом определено влияние пандемии COVID-19 на уровень платежей потребителей электроэнергии. Дополнительный резерв под обесценение в сумме 998 тыс. рублей по категории дебиторов «Физические лица».

В целях недопущения ухудшения платежной дисциплины потребителей электрической энергии Обществом усилена работа по:

- направлению потребителям уведомлений о наличии просроченной задолженности различными способами доставки: e-mail, SMS, ЭДО, по телефону (в том числе автообзвон), размещение в квитанции (в счете на оплату), в личном кабинете потребителя в сети «Интернет»;
- своевременному направлению потребителям претензий о погашении просроченной задолженности;

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2020 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- ограничению режима потребления электрической энергии потребителей-неплательщиков, ограничение которых допускается действующим законодательством.

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

Осуществляемый Обществом и его материнской компанией ежедневный мониторинг оплаты потребленной электрической энергии показал эффективность предпринятых мер. Коронавирусная инфекция не оказала значительного влияния на прогнозируемые показатели маржинальности по Обществу на 2020 год и 6 месяцев 2021 года.

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