



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

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2023 ГОДА  
(НЕАУДИРОВАННЫЕ ДАННЫЕ)**



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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

## СОДЕРЖАНИЕ

	<b>Страница</b>
Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3
Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	4
Промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5
Промежуточный сокращенный отчет об изменениях в собственном капитале	6
Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности	8-29

# Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров  
Публичного акционерного общества «ТНС энерго Ярославль»

## Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «ТНС энерго Ярославль» (далее «Компания») по состоянию на 30 июня 2023 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.

## Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2023 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 «Кэпт»

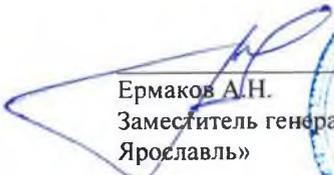
Москва, Россия

29 августа 2023 года



**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2023 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	30 июня 2023 (неаудированные данные)	31 декабря 2022
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	1 211 981	1 242 836
Нематериальные активы		2 613	2 143
Долгосрочные инвестиции и займы выданные	6	1 184 191	560 983
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	3 250	26 081
Отложенные налоговые активы	13	187 657	368 031
Прочие внеоборотные активы		56	56
		<b>2 589 748</b>	<b>2 200 130</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		534	549
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		83 898	7 345
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	7	3 948	1 283
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	1 942 521	2 536 221
Денежные средства и их эквиваленты	8	143 945	77 117
		<b>2 174 846</b>	<b>2 622 515</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>4 764 594</b>	<b>4 822 645</b>
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Уставный капитал	9	21 651	21 651
Резервы в составе собственного капитала		561 790	63 224
Накопленный убыток		(888 216)	(1 250 791)
<b>Итого собственный капитал</b>		<b>(304 775)</b>	<b>(1 165 916)</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	11	1 500 000	1 596 018
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	3 379 120	4 150 500
Резервы	22	94 212	162 829
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	12	96 037	79 214
<b>Итого обязательства</b>		<b>5 069 369</b>	<b>5 988 561</b>
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>4 764 594</b>	<b>4 822 645</b>


 Ермаков А.Н.

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

29 августа 2023 года



**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные данные)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (неаудированные данные)
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	14	9 499 163	9 126 354
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		1 297 575	1 277 762
Операционные расходы	15	(10 193 871)	(9 862 847)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору	7	(70 936)	(60 566)
Прочие доходы	16	97 357	115 206
Прочие расходы	17	(106 043)	(98 373)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>523 245</b>	<b>497 536</b>
Финансовые доходы	18	36 963	41 074
Финансовые расходы	19	(92 313)	(161 854)
Чистые финансовые расходы		<b>(55 350)</b>	<b>(120 780)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>467 895</b>	<b>376 756</b>
Расход по налогу на прибыль	13	(95 353)	(75 411)
<b>Прибыль за период</b>		<b>372 542</b>	<b>301 345</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Инвестиции в долевыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		623 208	(184 261)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		(124 642)	36 852
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>498 566</b>	<b>(147 409)</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>		<b>871 108</b>	<b>153 936</b>
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в российских рублях)	10	17,21	13,92


 Ермаков А.Н.  
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ярославль»


29 августа 2023 года

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**

**Промежуточный сокращенный отчет об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные за исключением остатков на 1 января 2022 года и 1 января 2023 года)**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Уставный капитал	Резервы в составе собственного капитала	Накопленный убыток	Итого собственный капитал
<b>Остаток на 1 января 2022 года</b>	<b>21 651</b>	<b>208 020</b>	<b>(1 761 407)</b>	<b>(1 531 736)</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>	-	<b>(147 409)</b>	<b>301 345</b>	<b>153 936</b>
Прибыль за период	-	-	301 345	301 345
Прочий совокупный расход	-	(147 409)	-	(147 409)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости	-	(147 409)	-	(147 409)
<b>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>	-	<b>(1 300)</b>	<b>1 300</b>	-
Прочие операции с собственниками	-	(1 300)	1 300	-
<b>Остаток на 30 июня 2022 года</b>	<b>21 651</b>	<b>59 311</b>	<b>(1 458 762)</b>	<b>(1 377 800)</b>
<b>Остаток на 1 января 2023 года</b>	<b>21 651</b>	<b>63 224</b>	<b>(1 250 791)</b>	<b>(1 165 916)</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>	-	<b>498 566</b>	<b>372 542</b>	<b>871 108</b>
Прибыль за период	-	-	372 542	372 542
Прочий совокупный доход	-	498 566	-	498 566
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости	-	498 566	-	498 566
<b>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>	-	-	<b>(9 967)</b>	<b>(9 967)</b>
Прочие операции с собственниками	-	-	(9 967)	(9 967)
<b>Остаток на 30 июня 2023 года</b>	<b>21 651</b>	<b>561 790</b>	<b>(888 216)</b>	<b>(304 775)</b>

Ермаков А.Н.

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

29 августа 2023 года



**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Шесть месяцев, закон- чившихся 30 июня 2023 года (неаудированные дан- ные)	Шесть месяцев, закон- чившихся 30 июня 2022 года (неаудированные дан- ные)
<b>Операционная деятельность</b>			
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)		10 883 404	10 504 326
НДС, полученный от покупателей		2 176 638	2 101 865
Прочие поступления		57 387	203 429
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)		(10 226 478)	(10 231 692)
Платежи в связи с оплатой труда работников и по страховым взносам		(196 860)	(178 022)
НДС, оплаченный поставщикам		(2 030 078)	(2 065 769)
НДС, уплаченный в бюджет		(172 241)	(117 337)
Оплата штрафов, пени, неустойки		(33 069)	(12 483)
Прочие платежи		(29 453)	(24 576)
<b>Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль</b>		<b>429 250</b>	<b>179 741</b>
Проценты уплаченные		(82 120)	(150 370)
Налог на прибыль уплаченный	13	(115 052)	-
<b>Чистый поток денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>232 078</b>	<b>29 371</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Приобретение основных средств		(87 589)	(73 150)
Поступления от реализации основных средств		-	7 006
Поступления от продажи акций других организаций		-	21 727
Проценты полученные		7 993	20 771
Дивиденды полученные за минусом налога на прибыль		14 346	-
<b>Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности</b>		<b>(65 250)</b>	<b>(23 646)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Привлечение заемных средств	11	1 500 000	1 800 000
Выплаты по заемным средствам	11	(1 600 000)	(1 699 200)
<b>Чистый поток денежных средств, (использованный в)/полученный от финансовой деятельности</b>		<b>(100 000)</b>	<b>100 800</b>
<b>Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>66 828</b>	<b>106 525</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>77 117</b>	<b>69 239</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>8</b>	<b>143 945</b>	<b>175 764</b>

 Ермаков А.Н.  
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ярославль»

29 августа 2023 года



Показатели промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-29, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

## **1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

### **1.1. Компания и ее основная деятельность**

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

На основании Решения общего собрания акционеров (Протокол ГОСА №1(20) от 8 июня 2015 года) Общество изменило наименование на Публичное акционерное общество «ТНС энерго Ярославль», сокращенное наименование ПАО «ТНС энерго Ярославль».

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

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

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

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

Общество представляет собой единый операционный сегмент. Все активы Общества находятся на территории Российской Федерации. Общество не имеет отдельных покупателей, на которых приходилось бы более 10% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки.

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

### **1.2. Условия ведения деятельности в России**

Общество осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Общества оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные трудности 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. С февраля 2022 года, после признания самопровозглашенных Донецкой и Луганской народных республик и начала специальной военной операции на Украине Российской Федерацией, вышеуказанные страны ввели дополнительные жесткие санкции в отношении Правительства РФ, а также крупных финансовых институтов и других предприятий и физических лиц в России. В частности, были введены ограничения на экспорт и импорт товаров, включая установление предельного уровня цен на отдельные виды сырьевых товаров, введены ограничения на оказание определенных видов услуг российским организациям, заблокированы активы ряда российских физических и юридических лиц, установлен запрет на ведение корреспондентских счетов, отдельные крупные банки отключены от международной системы обмена финансовыми сообщениями SWIFT, реализованы иные меры ограничительного характера. Также в контексте введенных санкций ряд крупных международных компаний из США, Европейского союза и некоторых других стран прекратили, значительно сократили или приостановили собственную деятельности на территории Российской Федерации, а также ведение бизнеса с российскими гражданами и юридическими лицами.

В сентябре 2022 в Российской Федерации была объявлена частичная мобилизация. В признанных республиках Донецка и Луганска, а также в Запорожской и Херсонской областях Украины были проведены референдумы, по результатам которых они были включены в состав Российской Федерации. В связи с данными событиями дополнительные санкции были введены в отношении Российской Федерации, более того, существует риск

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»****Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

введения дальнейших санкций и аналогичных форм давления. В ответ на санкционное давление Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации введен комплекс мер, представляющих собой контрсанкции, меры валютного контроля, ряд решений по ключевой ставке и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и поддержанию устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан. Введение и последующее усиление санкций, объявление частичной мобилизации повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля и ключевой ставки, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов еврооблигаций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования.

Помимо этого, российские компании практически лишены доступа к международному фондовому рынку, рынку заемного капитала и иным возможностям развития, что может привести к усилению их зависимости от государственной поддержки. Российская экономика находится в процессе адаптации, связанной с замещением выбывающих экспортных рынков, сменой рынков поставок и технологий, а также изменением логистических и производственных цепочек.

Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным, однако данные события могут иметь существенное отрицательное влияние на российскую экономику. Однако, руководство Общества не ожидает существенного снижения выручки и собираемости дебиторской задолженности, а также роста расходов.

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 состоянию на 30 июня 2023 года величина краткосрочных обязательств Общества превышает величину оборотных активов на 2 894 523 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года на 3 366 046 тыс. руб.). Спецификой деятельности Общества является наличие кассового разрыва, связанного с необходимостью своевременной оплаты, приобретенной на оптовом рынке электроэнергии и услуг по передаче при неизбежных задержках оплаты, поступающей от потребителей электроэнергии.

За первое полугодие 2023 года Обществу удалось добиться снижения соотношения краткосрочных обязательств и оборотных активов на 471 523 тыс. руб., в основном за счет снижения обязательств Общества.

Просроченная задолженность за услуги по передаче электрической энергии по состоянию на 30 июня 2023 года составила 487 499 тыс. руб., что ниже уровня 31 декабря 2022 года на 69 746 тыс. руб.

Между Обществом и ПАО «Россети Центр» продолжается обсуждение возможности реструктуризации кредиторской задолженности за услугу по передаче электрической энергии. Руководство Общества уверено, что реструктуризация долгов будет завершена в обозримом будущем, так как ПАО «Россети» заинтересовано в продолжении сотрудничества с одной из крупнейших групп энергосбытовых компаний, являющейся значительным контрагентом. Это позволит компаниям группы «ТНС энерго» осуществлять в полном объеме текущие платежи за услугу по передаче и погасить ранее накопленную задолженность, 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.

ПАО «Россети Центр» является основным кредитором Общества. Представители ПАО «Россети» составляют большинство в совете директоров Общества и оказывают существенное влияние на его корпоративное управление, уделяя повышенное внимание вопросам эффективности работы Общества и его финансовому оздоровлению.

Общество получает стабильный денежный поток от операционной деятельности, который позволяет обслуживать и оптимизировать кредитный портфель в зависимости от потребности в течение года. По итогам первого полугодия 2023 года общий кредитный долг Общества был снижен на 96 018 тыс. руб. Основной объем задолженности Общества приходится на ПАО «Промсвязьбанк», АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»,

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

ПАО «Совкомбанк». Указанные банки-кредиторы продолжают сотрудничество с Обществом, несмотря на нарушение организационных условий по некоторым кредитам (см. примечание 11), в частности в июле 2023 года были получены новые транши в рамках текущих кредитных линий на 0,8 млрд руб.; отсутствует информация о намерении банков прекратить финансирование.

Необходимая валовая выручка (НВВ) Общества на 2023 год приросла по сравнению с 2022 годом на 6,1% или 121 922,4 тыс. руб., что также ведет к улучшению финансового состояния Общества.

За первое полугодие 2023 года по сравнению с аналогичным периодом 2022 года операционная прибыль Общества выросла на 25 709 тыс. руб.

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

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 ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

### **2.1. Заявление о соответствии МСФО**

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

### **2.2 База определения стоимости**

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

### **2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

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

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 промежуточной сокращенной финансовой отчетности, раскрыта в следующих примечаниях:

- Примечания 7 и 20 – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

---

Информация о допущениях и неопределенности в отношении расчетных оценок, которые подвержены значительному риску корректировки в следующем финансовом году, раскрыта в следующих примечаниях:

- Примечания 7 и 20 – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности;
- Примечание 22 – резервы и условные обязательства.

### **3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

Методы учета, применяемые в данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, аналогичны применяемым в финансовой отчетности Общества, составленной по состоянию на 31 декабря 2022 года и за год, закончившийся на эту дату (политика признания и оценки налога на прибыль, применяемая в промежуточном периоде, описывается в Примечании 13).

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» и поправки к МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».

Введение в действие нового стандарта МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» не оказало существенного эффекта на финансовое положение или результаты деятельности Общества. Общество пересмотрело выданные финансовые гарантии по каждому договору и сделало вывод, что отражение их в учете в соответствии со стандартами по учету финансовых инструментов, а не в соответствии с МСФО (IFRS) 17, приводит к представлению в финансовой отчетности надежной и более уместной информации. В результате Общество признало финансовое обязательство и эффект от операций с собственниками в составе капитала в сумме 12 458 тыс. руб. по состоянию на 1 января 2023 года, поскольку гарантии выданы по обязательствам материнской компании. По состоянию на 30 июня 2023 года величина финансового обязательства по гарантии снижена до нуля в результате переоценки финансового инструмента материнской компании, по которому выдана гарантия. Результат от изменения справедливой стоимости гарантии в сумме 12 458 тыс. руб. отражен в составе финансовых доходов за 1 полугодие 2023 года.

### **4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ**

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

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

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

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

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

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

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

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в Примечаниях 7 и 20.

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 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
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2022 года</b>	<b>454 585</b>	<b>889 132</b>	<b>96 478</b>	<b>54 710</b>	<b>1 154</b>	<b>5 054</b>	<b>1 501 113</b>
Поступление	-	-	-	-	5 999	-	5 999
Ввод в эксплуатацию	-	2 447	-	-	(2 447)	-	-
Выбытие	-	-	(140)	(7 407)	-	-	(7 547)
<b>Первоначальная стоимость на 30 июня 2022 года</b>	<b>454 585</b>	<b>891 579</b>	<b>96 338</b>	<b>47 303</b>	<b>4 706</b>	<b>5 054</b>	<b>1 499 565</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2022 года</b>	<b>(95 452)</b>	<b>(159 086)</b>	<b>(55 572)</b>	<b>(16 848)</b>	-	<b>(2 716)</b>	<b>(329 674)</b>
Амортизация за период	(5 337)	(28 532)	(10 057)	(2 420)	-	(341)	(46 687)
Выбытие	-	-	113	2 100	-	-	2 213
<b>Накопленная амортизация на 30 июня 2022 года</b>	<b>(100 789)</b>	<b>(187 618)</b>	<b>(65 516)</b>	<b>(17 168)</b>	-	<b>(3 057)</b>	<b>(374 148)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2022 года</b>	<b>359 133</b>	<b>730 046</b>	<b>40 906</b>	<b>37 862</b>	<b>1 154</b>	<b>2 338</b>	<b>1 171 439</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2022 года</b>	<b>353 796</b>	<b>703 961</b>	<b>30 822</b>	<b>30 135</b>	<b>4 706</b>	<b>1 997</b>	<b>1 125 417</b>
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2023 года</b>	<b>456 302</b>	<b>1 037 584</b>	<b>100 061</b>	<b>47 303</b>	<b>9 211</b>	<b>4 824</b>	<b>1 655 285</b>
Поступление	-	-	-	-	13 969	-	13 969
Ввод в эксплуатацию	-	6 186	-	-	(6 186)	-	-
Выбытие	-	(920)	(54)	-	-	(558)	(1 532)
<b>Первоначальная стоимость на 30 июня 2023 года</b>	<b>456 302</b>	<b>1 042 850</b>	<b>100 007</b>	<b>47 303</b>	<b>16 994</b>	<b>4 266</b>	<b>1 667 722</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2023 года</b>	<b>(101 557)</b>	<b>(215 266)</b>	<b>(73 288)</b>	<b>(19 180)</b>	-	<b>(3 158)</b>	<b>(412 449)</b>
Амортизация за период	(5 014)	(33 317)	(4 819)	(1 384)	-	(262)	(44 796)
Выбытие	-	892	54	-	-	558	1 504
<b>Накопленная амортизация на 30 июня 2023 года</b>	<b>(106 571)</b>	<b>(247 691)</b>	<b>(78 053)</b>	<b>(20 564)</b>	-	<b>(2 862)</b>	<b>(455 741)</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2023 года</b>	<b>354 745</b>	<b>822 318</b>	<b>26 773</b>	<b>28 123</b>	<b>9 211</b>	<b>1 666</b>	<b>1 242 836</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2023 года</b>	<b>349 731</b>	<b>795 159</b>	<b>21 954</b>	<b>26 739</b>	<b>16 994</b>	<b>1 404</b>	<b>1 211 981</b>

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**6. ИНВЕСТИЦИИ И ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ**

В составе долгосрочных инвестиций по состоянию на 30 июня 2023 года отражены акции материнской компании по справедливой стоимости 70 931 тыс. руб., акции ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» по справедливой стоимости 488 252 тыс. руб., акции ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» по справедливой стоимости 625 008 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2022 года отражены акции материнской компании по справедливой стоимости 24 699 тыс. руб., акции ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» по справедливой стоимости 220 908 тыс. руб., акции ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» по справедливой стоимости 315 376 тыс. руб.

В 2022 году ПАО «ТНС энерго Ярославль» продало акции ПАО «ТНС энерго Кубань» на общую сумму 21 727 тыс.руб., а именно: обыкновенные акции в количестве 171 000 шт. по цене 127,06 руб. за единицу.

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

<b>Долгосрочные инвестиции и займы выданные</b>	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Инвестиции по справедливой стоимости	1 184 191	560 983
<b>Итого</b>	<b>1 184 191</b>	<b>560 983</b>

**7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<b>Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	3 316	15 344
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(66)	(316)
Прочая дебиторская задолженность	-	11 609
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	-	(556)
	<b>3 250</b>	<b>26 081</b>

<b>Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Торговая дебиторская задолженность	4 548 379	4 954 062
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(3 055 542)	(3 066 264)
Дебиторская задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	296 446	505 105
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	(24 528)	(42 017)
Прочая дебиторская задолженность	552 187	538 885
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(385 975)	(386 949)
	<b>1 930 967</b>	<b>2 502 822</b>

<b>Авансы выданные</b>		
Авансы поставщикам	11 554	33 399
	<b>11 554</b>	<b>33 399</b>
<b>Итого</b>	<b>1 942 521</b>	<b>2 536 221</b>

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

<b>Торговая дебиторская задолженность</b>	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	1 486 108	1 888 665
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	6 428	11 483
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	3 551	2 678
<b>Итого</b>	<b>1 496 087</b>	<b>1 902 826</b>

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

	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года</b>	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года</b>
<b>Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности</b>		
Остаток на начало периода	(3 496 102)	(3 521 272)
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(70 936)	(60 566)
Использование резерва при списании задолженности как безнадежной к взысканию	100 927	9 803
<b>Остаток на конец периода</b>	<b>(3 466 111)</b>	<b>(3 572 035)</b>

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2023 года до вычета резерва под обесценение имеет следующие сроки давности:

<b>Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов</b>	<b>30 июня 2023</b>						<b>Итого</b>
	<b>Непросроченная</b>	<b>Менее месяца</b>	<b>От 1 до 3 месяцев</b>	<b>От 3 до 6 месяцев</b>	<b>От 6 до 12 месяцев</b>	<b>Более 12 месяцев</b>	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	45 791	4 994	32 375	48 495	58 185	155 488	345 328
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	208 525	62 500	50 258	40 642	36 507	73 333	471 765
ЭСО и прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	552 109	117 102	170 066	218 282	156 202	939 786	2 153 547
Прочая торговая и прочая ДЗ	106 681	242	72	996	2 130	5 209	115 330
<b>Итого</b>	<b>913 106</b>	<b>184 838</b>	<b>252 771</b>	<b>308 415</b>	<b>253 024</b>	<b>1 173 816</b>	<b>3 085 970</b>

Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности по состоянию на 30 июня 2023 года имеет следующие сроки давности:

<b>Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ по срокам возникновения</b>	<b>30 июня 2023</b>						<b>Итого</b>
	<b>Непросроченная</b>	<b>Менее месяца</b>	<b>От 1 до 3 месяцев</b>	<b>От 3 до 6 месяцев</b>	<b>От 6 до 12 месяцев</b>	<b>Более 12 месяцев</b>	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	1 308	162	85	3	53	47 743	49 354
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	2 491	3 256	5 026	4 974	8 906	41 812	66 465
ЭСО и прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	14 885	11 231	23 202	73 002	64 483	843 069	1 029 872
Прочая торговая и прочая ДЗ	608	4	7	347	812	4 284	6 062
<b>Итого</b>	<b>19 292</b>	<b>14 653</b>	<b>28 320</b>	<b>78 326</b>	<b>74 254</b>	<b>936 908</b>	<b>1 151 753</b>

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

В дополнении к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгло договоры в 2020 году. Дебиторская задолженность по данным потребителям по состоянию на 30 июня 2023 года составила 2 314 358 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года – 2 344 337 тыс. руб.). Сумма резерва по состоянию на 30 июня 2023 года составила 2 314 358 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года – 2 314 337 тыс. руб.).

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2022 года до вычета резерва под обесценение имеет следующие сроки давности:

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2022						Итого
	Непроемоченная	менее месяца	от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	213 556	198	15 492	73 645	21 141	217 110	541 142
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	266 777	45 563	33 930	29 148	37 293	76 895	489 606
ЭСО и прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	903 803	177 597	172 009	112 122	215 625	936 609	2 517 765
Прочая торговая и прочая ДЗ	119 478	2 549	1 617	1 414	1 799	5 298	132 155
<b>Итого</b>	<b>1 503 614</b>	<b>225 907</b>	<b>223 048</b>	<b>216 329</b>	<b>275 858</b>	<b>1 235 912</b>	<b>3 680 668</b>

Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2022 года имеет следующие сроки давности:

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ по срокам возникновения	31 декабря 2022						Итого
	Непроемоченная	менее месяца	от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	5 276	-	1	-	1 594	59 171	66 042
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	3 190	2 374	3 393	3 567	9 097	44 195	65 816
ЭСО и прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	22 481	16 257	23 031	37 150	93 703	850 549	1 043 171
Прочая торговая и прочая ДЗ	682	142	334	491	687	4 400	6 736
<b>Итого</b>	<b>31 629</b>	<b>18 773</b>	<b>26 759</b>	<b>41 208</b>	<b>105 081</b>	<b>958 315</b>	<b>1 181 765</b>

Резерв под обесценение относится, в основном, к дебиторской задолженности контрагентов, испытывающих финансовые трудности или находящихся в процессе ликвидации. Обществом также созданы резервы, относящиеся к задолженности по неурегулированным расчетам с контрагентами. Большая часть дебиторской задолженности, по которой создан резерв под обесценение, просрочена более чем на 6 месяцев. Руководство Общества не списывает данную задолженность, считая, что по состоянию на отчетную дату сохраняется вероятность погашения задолженности.

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

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

<b>Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль</b>	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
НДС к возмещению	-	2
Прочие налоги	3 948	1 281
<b>Итого</b>	<b>3 948</b>	<b>1 283</b>

## 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	142 300	76 235
Денежные средства в кассе	1 645	882
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты в отчете о финансовом положении и отчете о движении денежных средств</b>	<b>143 945</b>	<b>77 117</b>

Денежные средства Общества размещаются в надежных банках с минимальным риском дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже ВВ+ по оценке агентств АКРА и Эксперт-РА.

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

## 9. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

### *Акционерный капитал*

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

Обществом размещены следующие категории именных акций одинаковой номинальной стоимостью 1 руб. каждая:

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

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

Привилегированная акция наделяет ее владельца правом одного голоса на общем собрании акционеров по вопросам, связанным с реорганизацией и ликвидацией Общества, а также правом на получение дивидендов в случае их объявления в том или ином отчетном периоде по решению общего собрания акционеров. Кроме того, владельцы привилегированных акций Общества имеют право на получение части его имущества в случае 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). По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года величина нераспределенной прибыли в соответствии с РСБУ составила 851 170 тыс. руб. (неаудировано) и 340 245 тыс. руб. (неаудировано) соответственно.

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

В первом полугодии 2023 года и в 2022 году в соответствии с решениями общего собрания акционеров Общества дивиденды к выплате не объявлялись.

**10. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

Расчет базовой прибыли на акцию за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных и привилегированных акций в размере 372 542 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 21 651 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

Расчет базовой прибыли на акцию за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных и привилегированных акций в размере 301 345 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 21 651 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

<i>В тысячах акций</i>	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года</b>	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года</b>
Обыкновенные акции на 1 июля	17 144	17 144
Привилегированные акции на 1 июля	4 507	4 507
<b>Средневзвешенное количество акций за период</b>	<b>21 651</b>	<b>21 651</b>
<b>Средневзвешенное количество обыкновенных акций за период</b>	<b>17 144</b>	<b>17 144</b>
	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года</b>	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года</b>
Прибыль за период, причитающаяся владельцам акций	372 542	301 345
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	21 651	21 651
<b>Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>17,21</b>	<b>13,92</b>

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	Валюта	Срок погашения	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	30 июня 2023	31 декабря 2022
<b>Задолженность по краткосрочным кредитам с фиксированной процентной ставкой</b>						
ПАО Банк «ВТБ»	Руб.				-	495 952
АКБ ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК, АО	Руб.	14.09 2023	11,0%	- поручительство ПАО ГК «ТНС энерго» - поручительство Д.А. Аржанова	500 000	500 000
АО АЛЬФА БАНК	Руб.				-	200 000
				- поручительство ПАО ГК «ТНС энерго»	500 000	-
				- поручительство Е.Л. Гинера		
				- поручительство Д.А.Аржанова		
АКБ ПРОМСВЯЗЬБАНК, ПАО	Руб.	31.08.2023	11,25%	- залог акций ПАО ГК «ТНС энерго»		
					<b>1 000 000</b>	<b>1 195 952</b>
Задолженность по процентам к уплате	Руб.				-	<b>66</b>
<b>Итого</b>					<b>1 000 000</b>	<b>1 196 018</b>
<b>Задолженность по краткосрочным кредитам с плавающей процентной ставкой</b>						
АКБ ПРОМСВЯЗЬБАНК, ПАО	Руб.				-	300 000
ПАО «Совкомбанк»	Руб.	18.08.2023	10,05%	- поручительство ПАО ГК «ТНС энерго»	500 000	100 000
<b>Итого</b>					<b>500 000</b>	<b>400 000</b>
<b>Всего</b>					<b>1 500 000</b>	<b>1 596 018</b>

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

По состоянию на 30 июня 2023 года в составе краткосрочных обязательств Общества по краткосрочным банковским кредитам с ПАО «Промсвязьбанк» отражена задолженность, ограничительные условия по которой, предусмотренные соответствующими кредитными договорами и основанные на ежеквартальных показателях финансовой отчетности Общества по РСБУ, были нарушены, что дало банку-кредитору право требования досрочного погашения задолженности. До момента подписания данной финансовой отчетности банк не требовал досрочного погашения указанных обязательств.

За исключением вышеизложенных фактов нарушения ковенантов, в течение шести месяцев 2023 года Общество выполняло все договорные обязательства по кредитам и займам полученным.

**Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности**

	Обязательства	
	Кредиты и займы	
	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>1 596 018</b>	<b>1 893 633</b>
<b>Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>		
Привлечение заемных средств	1 500 000	1 800 000
Выплаты по заемным средствам	(1 600 000)	(1 699 200)
<b>Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	<b>(100 000)</b>	<b>100 800</b>
<b>Прочие изменения</b>		
Процентные расходы по банковским кредитам	82 054	150 290
Проценты уплаченные	(82 120)	(150 370)
Выплаты по договорам поручительства	(1 031)	-
Расходы по договорам поручительства	1 031	793
Зачет обязательств по договорам поручительства	4 048	-
<b>Итого прочие изменения, связанные с обязательствами</b>	<b>3 982</b>	<b>713</b>
<b>Остаток на 30 июня</b>	<b>1 500 000</b>	<b>1 995 146</b>

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

**12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая и прочая кредиторская задолженность	30 июня 2023	31 декабря 2022
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	490 384	779 471
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 835 755	2 245 286
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	83 713	168 815
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	179 737	245 066
	<b>2 589 589</b>	<b>3 438 638</b>
Задолженность по оплате труда	36 229	20 117
<b>Прочая кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность по претензиям	116 156	32 850
Прочая кредиторская задолженность	96 176	96 953
	<b>212 332</b>	<b>129 803</b>

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
<i>Авансы полученные</i>		
Авансы полученные	540 970	561 942
	<b>540 970</b>	<b>561 942</b>
<b>Итого</b>	<b>3 379 120</b>	<b>4 150 500</b>

Обязательства по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2022 года были отражены как выручка в 2023 году.

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

<b>Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль</b>	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Налог на добавленную стоимость	75 822	57 979
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	14 799	18 043
Прочие налоги	5 416	3 192
<b>Итого</b>	<b>96 037</b>	<b>79 214</b>

**13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли или убытка за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года, включает в себя следующее:

	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года</b>	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года</b>
Текущий налог на прибыль	(45 359)	-
Налог на дивиденды полученные	(1 791)	(1 911)
Корректировки в отношении прошлых лет	10 020	-
Отложенный налог на прибыль	(58 223)	(73 500)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(95 353)</b>	<b>(75 411)</b>

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года</b>	<b>%</b>	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года</b>	<b>%</b>
Прибыль до налогообложения	467 895	100	376 756	100
Теоретический расход по налогу на прибыль	(93 579)	(20)	(75 351)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Доходы и расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль, нетто	(10 003)	(2)	1 851	0,5
Налог на дивиденды полученные	(1 791)	(0,4)	(1 911)	(0,5)
Корректировки в отношении прошлых лет	10 020	2	-	-
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(95 353)</b>	<b>(20,0)</b>	<b>(75 411)</b>	<b>(20,0)</b>

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

У Общества накоплена существенная сумма отложенных налоговых активов, возникшая за счет признания временных разниц по резервам, дебиторской задолженности: 187 657 тыс. руб. на 30 июня 2023 года и 368 031 тыс. руб. на 31 декабря 2022 года соответственно. Согласно действующему налоговому законодательству срок действия вычитаемых временных разниц не ограничен.

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Руководство провело анализ и полагает, что рост необходимой валовой выручки в будущем позволит увеличить налогооблагаемую прибыль, за счет которой соответствующие отложенные налоговые активы могут быть реализованы. Руководство использовало следующие основные допущения для своей оценки:

- срок утилизации полной суммы накопленного отложенного налогового актива – до конца 2032 года,
- темпы роста выручки, заложенные в оценке руководства, представлены ниже:

Выручка, млн руб.	2023 год прогноз	2024 год прогноз
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	21 597	22 347

Темп роста продаж, %	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	3,5%	4,0%	4,50%	5,0%	5,2%	5,0%	4,9%	4,8%	4,5%

**14. ПРОДАЖА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) РОЗНИЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ И ПРОЧАЯ ВЫРУЧКА**

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Реализация электроэнергии физическим лицам	2 067 640	1 756 272
Реализация электроэнергии юридическим лицам	7 416 268	7 354 316
Прочая выручка	15 255	15 766
	<b>9 499 163</b>	<b>9 126 354</b>

**15. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	5 689 637	5 835 929
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	3 990 729	3 590 678
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	162 226	151 230
Услуги по управлению и агентские услуги	136 474	80 645
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	47 193	44 070
Амортизация основных средств	44 796	46 687
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	23 815	20 826
Почтовые расходы	17 994	16 259
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	12 579	14 825
Услуги по ограничению режима энергопотребления	10 225	8 578
Материальные затраты	7 264	8 484
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	7 142	5 364
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	6 728	6 494
Налоги, кроме налога на прибыль	6 551	6 703
Услуги связи и коммуникации	5 942	6 007
Коммунальные платежи	5 649	5 352
Услуги по снятию показателей приборов учета	4 121	3 307
Страхование	2 253	325
Аренда	2 105	1 874
Охрана	1 881	2 239
Амортизация нематериальных активов	941	4 469
Командировочные и представительские расходы	620	626
Реклама	206	3
Прочие	6 800	1 873
<b>Итого</b>	<b>10 193 871</b>	<b>9 862 847</b>

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ**

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	93 792	109 937
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	169	288
Прибыль от выбытия основных средств	-	1 693
Доход от списания безнадежной кредиторской задолженности	1 281	2 401
Прочие	2 115	887
<b>Итого</b>	<b>97 357</b>	<b>115 206</b>

**17. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ**

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	11 072	49 783
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	81 879	2
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	22	36
Списание безнадежных долгов	11 632	6 474
Корректировки реализации э/э прошлых периодов	-	37 778
Прочие	1 438	4 300
<b>Итого</b>	<b>106 043</b>	<b>98 373</b>

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

**18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Дивиденды полученные	16 137	14 697
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости	12 458	-
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	8 061	20 840
Процентные доходы по реструктуризации задолженности	307	5 537
<b>Итого</b>	<b>36 963</b>	<b>41 074</b>

**19. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
Процентные расходы по банковским кредитам	84 114	151 298
Процентные расходы по реструктуризации задолженности	8 199	10 556
<b>Итого</b>	<b>92 313</b>	<b>161 854</b>

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**
**Принципы управления рисками**

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

<b>Финансовые активы</b>	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 184 191	560 983
	<b>1 184 191</b>	<b>560 983</b>
<b>Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 934 217	2 528 903
Денежные средства и их эквиваленты	143 945	77 117
<b>Итого</b>	<b>3 262 353</b>	<b>3 167 003</b>

<b>Финансовые обязательства</b>	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
<b>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости</b>		
Кредиты и займы полученные	1 500 000	1 596 018
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 801 921	3 568 441
<b>Итого</b>	<b>4 301 921</b>	<b>5 164 459</b>

По состоянию на 30 июня 2023 года Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям и договорам в размере 200 000 тыс.руб.

По состоянию на 31 декабря 2022 года Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям и договорам в размере 400 000 тыс.руб.

Информация о подверженности Общества кредитному риску по дебиторской задолженности и денежным средствам раскрыта в примечаниях 7 и 8 соответственно.

**Учетные классификации и справедливая стоимость**

По состоянию на 31 декабря 2023 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Общества приблизительно равна их балансовой стоимости.

**21. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ**

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

Руководство Общества стремится проводить политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство держит под контролем показатель прибыли на собственный капитал, который определяется Обществом как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на собственный капитал.

Руководство Общества стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень внешних заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала.

Для поддержания или корректировки структуры капитала, Общество может пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать дополнительные вклады в уставный капитал. При этом Общество обязано

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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.

## **22. 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 (см. Примечание 1.2), эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежно-кредитной политики государства, развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

### *Налогообложение*

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

В последнее время правоприменительная практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства. Руководство Общества, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и сложившейся судебной практики, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений контролирующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на соответствующие показатели настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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

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 Общества не исключает, что в будущем возможны споры с контролирующими органами в отношении отдельных операций.

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

***Судебные разбирательства***

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

Общество вовлечено в ряд арбитражных процессов с ПАО «Россети Центр» о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии, а именно разногласия по величине определения стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии с ПАО «Россети Центр» за август 2018-июнь 2023 года.

Общество считает, что часть объемов была выставлена ПАО «Россети Центр» необоснованно, и она не должна включаться для расчета стоимости услуг по передаче электроэнергии и отражаться в составе операционных расходов. По мнению Общества указанные объемы не подлежат оплате. Оценочная величина данных разногласий составляет 195 446 тыс. руб., включая НДС. По состоянию на дату подписания данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности решения по этим делам не приняты.

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

***Страхование***

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

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

***Отраслевые и структурные изменения***

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

***Окружающая среда***

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

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

***Поручительства***

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

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года Общество не имеет выданных поручительств в обеспечение исполнения обязательств за связанные стороны.

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 по сделке, состоящей из серии взаимосвязанных сделок – беспоставочный форвард на обыкновенные именные акции принципала.

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Гарантия истекает 31 декабря 2027 года. По состоянию на 30 июня 2023 года величина финансового актива по форвардному соглашению с банком, отраженного в консолидированной отчетности материнской компании, составляет 285 555 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года величина финансового обязательства по форвардному соглашению с банком: 262 396 тыс. руб.). По состоянию на 30 июня 2023 года задолженность ПАО ГК «ТНС энерго» по уплате текущих платежей отсутствует.

Общество начислило обязательство по выданной финансовой гарантии (см. примечание 3).

**Резервы**

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

	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года</b>	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года</b>
Остаток на начало периода	162 829	321 566
Начисление резерва	84 458	533
Использование резерва при признании обязательства	(153 075)	(238 547)
<b>Остаток на конец периода</b>	<b>94 212</b>	<b>83 552</b>

По состоянию на 30 июня 2023 года сумма резервов включает в себя резервы в отношении штрафов за нарушение условий договоров и возмещения ущерба в размере 84 458 тыс. руб. и резервы в отношении обязательств по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями в размере 9 754 тыс. руб.

По состоянию на 30 июня 2022 года сумма резервов включает в себя резервы в отношении штрафов за нарушение условий договоров и возмещения ущерба в размере 57 804 тыс. руб. и резервы в отношении обязательств по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями в размере 25 748 тыс. руб.

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

**23. КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**
**Капитальные вложения**

По состоянию на 30 июня 2023 года сумма обязательств будущих периодов по заключенным договорам на приобретение и строительство (реконструкцию, модернизацию) объектов основных средств составляет 39 776 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года - 0 тыс. руб.).

**24. 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 с компаниями под общим контролем. Информация о данных операциях представлена ниже.

**Операции с ключевыми руководящими сотрудниками**

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 17 300 тыс. руб. и 12 678 тыс. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 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.

Иных существенных операций с ключевыми руководящими сотрудниками не осуществлялось.

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**Операции с ПАО «ГК «ТНС энерго»**

<i>Операции</i>	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
<b>Реализация</b>		
Прочие работы и услуги	1 381	1 381
<b>Итого</b>	<b>1 381</b>	<b>1 381</b>
<b>Приобретение</b>		
Услуги по управлению, агентские и иные услуги	136 474	80 645
<b>Итого</b>	<b>136 474</b>	<b>80 645</b>

<i>Операции</i>	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
<b>Займы и прочая реструктуризированная задолженность</b>		
Проценты начисленные	307	5 537
Погашение процентов к уплате	(307)	(5 537)
<b>Сальдо расчетов</b>	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Торговая и прочая краткосрочная дебиторская задолженность	276	10 663
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(249 881)	(224 714)

В 2022 году Обществом займы не выдавались.

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

**Операции с компаниями под общим контролем**

<i>Операции</i>	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
<b>Реализация</b>		
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	2 619	3 236
<b>Итого</b>	<b>2 619</b>	<b>3 236</b>
<b>Приобретение</b>		
Прочие доходы	217	-
Дивиденды полученные	16 137	14 697
<b>Итого</b>	<b>16 354</b>	<b>14 697</b>

<i>Сальдо расчетов</i>	30 июня 2023	31 декабря 2022
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 618	3 351

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

**Операции со сторонами, оказывающими существенное влияние на Общество**

<i>Операции</i>	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	2 386	10 424
<b>Итого</b>	<b>2 386</b>	<b>10 424</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по реструктуризации задолженности	8 199	10 556
Расходы на поручительство	793	793
<b>Итого</b>	<b>8 992</b>	<b>11 349</b>

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

<b>Операции</b>	<b>Шесть месяцев, закон- чившихся 30 июня 2023 года</b>	<b>Шесть месяцев, закон- чившихся 30 июня 2022 года</b>
<b>Реализация</b>		
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	1 136 589	1 119 618
Прочая реализация	21 719	20 198
<b>Итого</b>	<b>1 158 308</b>	<b>1 139 816</b>
<b>Операционные расходы</b>		
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	3 990 729	3 590 678
Прочие работы и услуги	4 126	-
<b>Итого</b>	<b>3 994 855</b>	<b>3 590 678</b>
<b>Прочие доходы</b>		
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйствен- ным договорам	37 200	-
<b>Итого</b>	<b>37 200</b>	<b>-</b>
<b>Прочие расходы</b>		
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	67 902	-
Убыток от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	9 243	49 115
Прочие расходы	30	-
<b>Итого</b>	<b>77 175</b>	<b>49 115</b>
<b>Кредиты</b>		
Получение кредитов	-	500 000
Погашение кредитов	(500 000)	(550 000)
Начислено процентов по кредитам	17 519	51 803
Погашение процентов по кредитам	(17 519)	(51 883)
<b>Сальдо расчетов</b>	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	274 683	422 561
Авансы выданные	10 280	29 082
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 836 222)	(2 278 171)
Резерв предстоящих расходов	(94 212)	(162 829)
Авансы полученные	(160 576)	(208 784)
Задолженность по кредитам полученным	-	(495 952)

**Операции с компаниями, находящимися под контролем государства**

В 2021 году в результате изменения состава акционеров ПАО ГК «ТНС энерго» два акционера, находящиеся под контролем Федерального агентства по управлению государственным имуществом (далее Агентство), получили в совокупности более 20% акций материнской компании Группы. Данное обстоятельство позволяет Агентству оказывать существенное влияние на деятельность Общества с декабря 2021 года. Агентство является уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и находится в ведении правительства Российской Федерации. Кроме того, Общество ведет операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем или совместным контролем правительства. Общество применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с правительством.

**Операции, которые являются значительными в совокупности, но не являются значительными по отдельности**

Общество ведет операции с прочими предприятиями, связанными с правительством, включая, но не ограничиваясь куплей-продажей электроэнергии, ее транспортировкой, получением финансирования в кредитных учреждениях:

**ПАО «ТНС энерго Ярославль»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2022 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

<i>Операции</i>	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года</b>	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года</b>
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	4,8%	4,3%
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	9,6%	9,3%
Приобретение электроэнергии (мощности)	33,5%	37,2%
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	0,0%	0,0%
Получено кредитов от банков, связанных с государством	1 000 000	800 000
Погашено кредитов от банков, связанных с государством	800 000	779 200
Начислено процентов кредитам, полученным от банков, связанных с государством	37 715	69 237
Погашено процентов по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	37 715	69 237
<b><i>Сальдо расчетов</i></b>	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
Торговая дебиторская задолженность за электроэнергию	9,6%	11,54%
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	4,1%	7,00%
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	51,2%	61,37%
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	0,00%	0,00%
Задолженность по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	1 000 000	800 000
Остаток денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством	8 719	14 887

Эти операции являются частью обычной деятельности Общества и проводятся на условиях, сопоставимых с условиями взаимодействия с предприятиями, не связанными с правительством. Принятый в Обществе процесс одобрения и заключения сделок действует независимо от того, является ли сторона по сделке предприятием, связанным с правительством.

**25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**

Существенных событий после отчетного периода выявлено не было.