



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 СО СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ МСФО
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 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

	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	9-29

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» по состоянию на 30 июня 2026 года, промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, промежуточного сокращенного отчета об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, а также примечаний к промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее «промежуточная сокращенная финансовая отчетность»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО (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 2026 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

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



Мурыгина Татьяна Владимировна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 22006017066, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 213/25 от 9 января 2025 года

АО «Кэпт»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 12006020351

Москва, Россия

24 августа 2026 года

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		30 июня 2026 (неаудированные данные)	31 декабря 2025
	Прим.		
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	1 251 737	1 293 392
Нематериальные активы		25 582	8 991
Долгосрочные инвестиции и займы выданные	6	1 191 653	1 483 246
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задол- женность	7	2 187	4 326
Отложенные налоговые активы	13	282 136	240 502
Прочие внеоборотные активы		23 489	263
		2 776 784	3 030 720
Оборотные активы			
Запасы		529	1 127
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		14 885	-
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		5 261	2 098
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	2 243 910	2 603 067
Денежные средства и их эквиваленты	8	239 548	415 099
		2 504 133	3 021 391
ИТОГО АКТИВЫ		5 280 917	6 052 111
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	9	21 651	21 651
Резервы в составе собственного капитала		571 016	789 711
Нераспределенная прибыль		1 571 845	738 210
Итого собственный капитал		2 164 512	1 549 572
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	-	200 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	-	335 079
Итого долгосрочные обязательства		-	535 079
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	-	400 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	2 272 491	2 461 131
Резервы	22	660 957	662 141
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		-	242 592
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		182 957	201 596
Итого краткосрочные обязательства		3 116 405	3 967 460
Итого обязательства		3 116 405	4 502 539
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		5 280 917	6 052 111

Ермаков А.Н.

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

24 августа 2026 года

 Показатели промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с при-
 мечаниями на страницах 9-29, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной фи-
 нансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
	Прим.		
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	14	12 732 332	10 993 341
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		1 530 848	1 322 817
Операционные расходы	15	(13 119 592)	(11 436 111)
(Убыток) от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору	7	(185 027)	(136 866)
Прочие доходы	16	277 247	254 648
Прочие расходы	17	(43 608)	(124 236)
Операционная прибыль		1 192 200	873 593
Финансовые доходы	18	115 423	61 655
Финансовые расходы	19	(87 335)	(192 025)
Чистые финансовые доходы/(расходы)		28 088	(130 370)
Прибыль до налогообложения		1 220 288	743 223
Расход по налогу на прибыль	13	(309 094)	(187 018)
Прибыль за период		911 194	556 205
Прочий совокупный (расход)/доход			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Инвестиции в долеваемые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(291 593)	96 325
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		72 898	(24 081)
Прочий совокупный (расход)/доход за год, за вычетом налога на прибыль		(218 695)	72 244
Общий совокупный доход за период		692 499	628 449
Прибыль на акцию			
Базовая и разведенная прибыль на обыкновенную акцию (в российских рублях)	10	42,09	25,69

Ермаков А.Н.

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



24 августа 2026 года

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Промежуточный сокращенный отчет об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Резервы в составе собственного капитала	(Накопленный убыток)/Нераспределенная прибыль	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2025 года	21 651	555 014	(124 770)	451 895
Общий совокупный доход за период	-	72 244	556 205	628 449
Прибыль за период	-	-	556 205	556 205
Прочий совокупный доход	-	72 244	-	72 244
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости	-	72 244	-	72 244
Остаток на 30 июня 2025 года (неаудированные данные)	21 651	627 258	431 435	1 080 344
Остаток на 1 января 2026 года	21 651	789 711	738 210	1 549 572
Общий совокупный доход за период	-	(218 695)	911 194	692 499
Прибыль за период	-	-	911 194	911 194
Прочий совокупный расход	-	(218 695)	-	(218 695)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости	-	(218 695)	-	(218 695)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала			(77 559)	(77 559)
Дивиденды	-	-	(77 559)	(77 559)
Остаток на 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	21 651	571 016	1 571 845	2 164 512

Ермаков А.Н.

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

24 августа 2026 года



ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
Операционная деятельность			
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)		14 503 814	12 548 302
НДС, полученный от покупателей		3 178 743	2 509 537
Штрафы, пени, возмещение убытков		186 532	113 999
Прочие поступления		23 501	12 601
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)		(13 243 341)	(11 995 737)
Платежи в связи с оплатой труда работников и по страховым взносам		(311 130)	(283 248)
НДС, оплаченный поставщикам		(2 885 538)	(2 402 002)
НДС, уплаченный в бюджет		(376 761)	(254 931)
Оплата штрафов, пени, неустойки		(822)	(10 159)
Прочие платежи		(52 927)	(47 676)
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль		1 022 071	190 686
Проценты уплаченные		(84 636)	(159 318)
Налог на прибыль уплаченный	13	(531 652)	(296 225)
Чистый поток денежных средств от/использованный в операционной деятельности		405 783	(264 857)
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(49 191)	(38 277)
Проценты полученные		67 857	59 474
Чистый поток денежных средств, от инвестиционной деятельности		18 666	20 897
Финансовая деятельность			
Привлечение кредитов и займов	11	750 000	2 350 000
Погашение кредитов и займов	11	(1 350 000)	(2 600 000)
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности		(600 000)	(250 000)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		(175 551)	(493 960)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		415 099	626 498
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	239 548	132 538

Ермаков А.Н.

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

24 августа 2026 года



ПАО «ТНС энерго Ярославль»**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 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, Ярославская область, г. Ярославль, пр-кт Ленина, д. 216.

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

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 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 вкуче с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные трудности для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

В 2026 году события в Украине продолжали оказывать значительное влияние на экономическую среду, в которой осуществляет деятельность Общество. В отношении Правительства РФ, а также многих крупных финансовых институтов и других предприятий, и физических лиц в России продолжают действовать и вводятся новые санкции со стороны Соединенных Штатов Америки, Европейского Союза и некоторых других стран. 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 деятельность на территории Российской Федерации, а также ведение бизнеса с российскими гражданами и юридическими лицами.

В ответ на растущее давление на российскую экономику, Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации введены контрсанкции, меры валютного контроля и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и поддержанию устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Введение и последующее усиление санкций 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 выходящих 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, тем не менее, санкции могут оказать 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 Общества 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 Обществом.

2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Заявление о соответствии МСФО

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

Общество ведет бухгалтерский учет в российских рублях (далее «руб.») в соответствии с законодательством Российской Федерации в области бухгалтерского учета и отчетности. При этом российские стандарты бухгалтерского учета значительно отличаются от аналогичных принципов для целей МСФО.

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность содержит переклассификации и корректировки, необходимые для достоверного представления данных в соответствии с требованиями МСФО.

2.2. База определения стоимости

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости, кроме инвестиций в долеваемые 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.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

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

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

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

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика, применяемая в данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, совпадает с той, которая применялась при подготовке финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
4. ОТЧЕТНОСТЬ ПО СЕГМЕНТУ

Общество представляет собой единый операционный сегмент.

Общество оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционного сегмента на основе отчетности, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета. Для анализа результатов деятельности используется прибыль или убыток после налогообложения и динамика указанных в таблице ниже активов и обязательств, относящихся непосредственно к операционной деятельности сегмента.

Сверка показателей отчетного сегмента с аналогичными показателями данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
Выручка от внешних покупателей	14 286 650	12 385 928
<i>в том числе компенсация потерь</i>	<i>1 530 848</i>	<i>1 322 817</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии юридическим лицам</i>	<i>9 736 786</i>	<i>8 477 903</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии физическим лицам</i>	<i>2 970 267</i>	<i>2 528 406</i>
Выручка сегмента	14 286 650	12 385 928
Процентные доходы	67 718	58 073
Процентные расходы	(26 130)	(72 756)
Прибыль за период	776 384	519 269
	30 июня 2026	31 декабря 2025
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента до вычета резерва	5 301 176	5 340 062
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента до вычета резерва	61 741	301 016
Денежные средства сегмента	239 548	415 099
Активы сегмента	5 602 465	6 056 177
Кредиты и займы сегмента	-	600 000
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	573 925	748 294
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	973 676	1 325 737
Обязательства сегмента	1 547 601	2 674 031

Сверка, увязывающая показатели отчетного сегмента по выручке, прибыли, активам и обязательствам

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
Выручка сегмента	14 286 650	12 385 928
Отражение выручки в соответствующем периоде	1 946	(30 740)
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(1 530 848)	(1 322 817)
Реализация э/э на оптовом рынке	(48 749)	(39 030)
Прочие корректировки	23 333	-
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	12 732 332	10 993 341

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Реализация электроэнергии на оптовом балансирующем рынке корректируется в соответствии с МСФО, так как фактически представляет собой реализацию излишне приобретенной электроэнергии без фактического потока электроэнергии.

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
Прибыль сегмента	776 384	519 269
Корректировка резервов (включая ожидаемые кредитные убытки и прочие резервы)	(119 363)	193 610
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(22 833)	-
Корректировка продаж электроэнергии, компенсации потерь и услуг по передаче электроэнергии в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	26 585	(51 678)
Корректировки отложенных налогов	(41 470)	(8 671)
Элиминация переоценки акций	291 593	(96 325)
Прочие корректировки	298	-
Прибыль в промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	911 194	556 205

Корректировки отложенных налогов связаны с временными разницами в результате различной методики отражения большинства позиций данной сверки в соответствии с МСФО и РСБУ.

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента	5 301 176	5 340 062
Корректировка задолженности за электроэнергию в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	2 364	(29 577)
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва	5 488	13 269
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва	5 420	8 411
Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва в Примечании 7	5 314 448	5 332 165
	30 июня 2026	31 декабря 2025
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента	61 741	301 016
Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии до вычета резерва до вычета резерва в Примечании 7	61 741	301 016
	30 июня 2026	31 декабря 2025
Денежные средства сегмента	239 548	415 099
Денежные средства и их эквиваленты в промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении	239 548	415 099
	30 июня 2026	31 декабря 2025
Кредиты и займы сегмента	-	600 000

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы в промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении	-	600 000
	30 июня 2026	31 декабря 2025
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	573 925	748 294
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности) в Примечании 12	573 925	748 294
	30 июня 2026	31 декабря 2025
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	973 676	1 325 737
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии в Примечании 12	973 676	1 325 737

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 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 2025 года	456 270	1 253 289	84 738	41 868	8 381	3 159	1 847 705
Поступление	-	-	-	-	44 245	-	44 245
Ввод в эксплуатацию	289	46 082	-	-	(46 371)	-	-
Выбытие	(3 550)	(1 982)	(410)	-	(44)	-	(5 896)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2025 года	453 009	1 297 389	84 328	41 868	6 211	3 159	1 885 964
Первоначальная стоимость на 1 января 2026 года	451 196	1 347 827	108 866	41 868	5 116	3 158	1 958 031
Поступление	-	-	-	-	40 791	-	40 791
Ввод в эксплуатацию	-	41 659	573	-	(42 232)	-	-
Выбытие	(29 328)	(10 332)	(72)	-	-	(73)	(39 805)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2026 года	421 868	1 379 154	109 367	41 868	3 675	3 085	1 959 017
Накопленная амортизация на 1 января 2025 года	(122 468)	(355 167)	(77 506)	(19 146)	-	(2 530)	(576 817)
Амортизация за период	(5 010)	(41 818)	(2 371)	(708)	-	(130)	(50 037)
Выбытие	1 937	824	410	-	-	-	3 171
Накопленная амортизация на 30 июня 2025 года	(125 541)	(396 161)	(79 467)	(19 854)	-	(2 660)	(623 683)
Накопленная амортизация на 1 января 2026 года	(129 100)	(431 682)	(80 518)	(20 564)	-	(2 775)	(664 639)
Амортизация за период	(5 098)	(44 212)	(5 172)	(707)	-	(97)	(55 286)
Выбытие	6 630	5 896	72	-	-	47	12 645
Накопленная амортизация на 30 июня 2026 года	(127 568)	(469 998)	(85 618)	(21 271)	-	(2 825)	(707 280)
Балансовая стоимость на 1 января 2025 года	333 802	898 122	7 232	22 722	8 381	629	1 270 888
Балансовая стоимость на 30 июня 2025 года	327 468	901 228	4 861	22 014	6 211	499	1 262 281
Балансовая стоимость на 1 января 2026 года	322 096	916 145	28 348	21 304	5 116	383	1 293 392
Балансовая стоимость на 30 июня 2026 года	294 300	909 156	23 749	20 597	3 675	260	1 251 737

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. ИНВЕСТИЦИИ И ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, представляют собой акции компаний группы ПАО ГК «ТНС энерго» с долей владения менее 20%. Справедливая стоимость определена на основании котировок ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС» (уровень 1 иерархии справедливой стоимости).

Долгосрочные инвестиции и займы выданные	30 июня 2026	31 декабря 2025
Инвестиции по справедливой стоимости	1 191 653	1 483 246
Итого	1 191 653	1 483 246

Краткосрочные займы выданные	30 июня 2026	31 декабря 2025
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке прочим компаниям	1 835	1 835
Резерв под обесценение займов выданных	(1 835)	(1 835)
Итого	-	-

Краткосрочные займы выданы на срок менее 12 месяцев.

На 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года на все просроченные займы выданные создан соответствующий резерв под обесценение.

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

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в отношении займов выданных, отражена в Примечании 20.

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	30 июня 2026	31 декабря 2025
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	738	3 066
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(38)	(157)
Прочая дебиторская задолженность	2 281	2 156
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(794)	(739)
Итого	2 187	4 326

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	30 июня 2026	31 декабря 2025
Торговая дебиторская задолженность	5 313 710	5 329 099
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(3 237 358)	(3 083 058)
Дебиторская задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	61 741	301 016
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	(13 322)	(36 421)
Прочая дебиторская задолженность	562 905	529 269
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(455 701)	(443 294)
	2 231 975	2 596 611

Авансы выданные	30 июня 2026	31 декабря 2025
Авансы поставщикам	11 935	6 456
	11 935	6 456
Итого	2 243 910	2 603 067

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Торговая дебиторская задолженность	30 июня 2026	31 декабря 2025
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	2 068 514	2 231 281
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	5 124	12 580
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	3 414	5 089
Итого	2 077 052	2 248 950

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

Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Остаток на начало года	(3 563 669)	(3 391 971)
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(185 027)	(136 866)
Использование резерва при списании задолженности как безнадежной к взысканию	41 483	85 402
Остаток на конец года	(3 707 213)	(3 443 435)

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2026 года до вычета резерва под обесценение имеет следующие сроки давности:

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	30 июня 2026						Итого
	Непросроченная	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)	5 998	8 315	23 226	8 104	9 505	12 339	67 487
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	383 446	70 611	49 546	34 994	38 018	74 118	650 733
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	4 975	241	811	1 190	5 249	10 589	23 055
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	840 290	218 477	475 256	411 532	192 529	802 463	2 940 547
Прочая торговая и прочая ДЗ	41 747	691	285	291	425	1 777	45 216
Итого	1 276 456	298 335	549 124	456 111	245 726	901 286	3 727 038

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности по состоянию на 30 июня 2026 года имеет следующие сроки давности:

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ по срокам возникновения	30 июня 2026						Итого
	Непро-сроченная	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)	602	113	4 117	40	395	12 339	17 606
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	6 566	6 536	13 349	14 415	20 593	74 118	135 577
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	231	241	811	1 190	5 249	10 589	18 311
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	52 992	29 895	215 148	135 805	82 760	802 463	1 319 063
Прочая торговая и прочая ДЗ	108	80	129	91	134	1 777	2 319
Итого	60 499	36 865	233 554	151 541	109 131	901 286	1 492 876

В дополнении к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по крупным энергосбытовым организациям, с которыми расторгло договоры в 2020 году. Дебиторская задолженность по данным потребителям по состоянию на 30 июня 2026 года составила 2 214 337 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года – 2 214 337 тыс. руб.). Сумма резерва по состоянию на 30 июня 2026 года составила 2 214 337 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года – 2 214 337 тыс. руб.).

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2025 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 2025						Итого
	Непро-сроченная	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)	256 447	5 245	2 558	2 065	26 478	10 338	303 131
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	419 976	53 721	36 762	27 443	42 980	74 235	655 117
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	7 353	525	2 962	1 770	1 861	8 848	23 319
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	1 136 547	315 739	168 932	299 257	313 422	725 667	2 959 564
Прочая торговая и прочая ДЗ	2 817	1 349	2 330	158	343	2 141	9 138
Итого	1 823 140	376 579	213 544	330 693	385 084	821 229	3 950 269

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2025 года имеет следующие сроки давности:

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ по срокам возникновения	31 декабря 2025						Итого
	Непросроченная	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)	26 432	70	151	48	992	10 338	38 031
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	7 644	5 016	10 130	11 387	23 370	74 235	131 782
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	301	525	2 962	1 770	1 861	8 848	16 267
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	72 585	53 577	76 486	107 509	123 792	725 667	1 159 616
Прочая торговая и прочая ДЗ	129	155	1 054	49	108	2 141	3 636
Итого	107 091	59 343	90 783	120 763	150 123	821 229	1 349 332

По состоянию на 30 июня 2026 в составе краткосрочной торговой дебиторской задолженности отражена задолженность, которая возникла преимущественно в 2026 и 2025 году по отгрузкам в рамках договоров электроснабжения.

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.

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	30 июня 2026	31 декабря 2025
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	26 459	60 920
Денежные средства на депозитных счетах в банках	210 000	351 500
Денежные средства в кассе	3 089	2 679
Итого денежные средства и их эквиваленты в промежуточной сокращенной отчете о финансовом положении и промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств	239 548	415 099

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.

Денежные средства на депозитных счетах в банках на 30 июня 2026 года представлены депозитом по ставке 14,11-14,21 % годовых со сроком погашения 1 июля и 13 июля 2026 года

Денежные средства на депозитных счетах в банках на 31 декабря 2025 года представлены депозитом по ставке 15,96% годовых со сроком погашения 12 января 2026 года.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Информация о подверженности Общества финансовым рискам в отношении денежных средств и их эквивалентов отражена в Примечании 20.

9. СОБСТВЕННЫЙ 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).

В июне 2026 года в соответствии с решением Общего собрания акционеров ПАО «ТНС Энерго Ярославль», принятым на годовом заседании 5 июня 2026 года (Протокол ГЗОСА от 09 июня 2026 года № 1(36)) было объявлено о выплате дивидендов по результатам 2025 года в размере 17,20737388 руб. на одну привилегированную акцию типа А ПАО «ТНС энерго Ярославль». Дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «ТНС энерго Ярославль» по результатам 2025 года принято решение не выплачивать (не объявлять).

В 2025 и в 2024 годах 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 2026 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных и привилегированных акций в размере 911 194 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 21 651 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Расчет базовой прибыли на акцию за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных и привилегированных акций в размере 556 205 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>	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Обыкновенные акции на 1 января	17 144	17 144
Привилегированные акции на 1 января	4 507	4 507
Средневзвешенное количество акций за период	21 651	21 651
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за период	17 144	17 144
	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Прибыль за год, причитающийся владельцам акций	911 194	556 205
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	21 651	21 651
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	42,09	25,69

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	Срок погашения	Эффективная процентная ставка	Обеспечения	30 июня 2026	31 декабря 2025
Задолженность по долгосрочным кредитам и займам с фиксированной процентной ставкой						
ПАО ГК «ТНС энерго»	Руб.				-	200 000
Итого					-	200 000
Задолженность по краткосрочным кредитам и займам с плавающей процентной ставкой						
ПАО ГК «ТНС энерго»	Руб.				-	400 000
Итого					-	400 000
Всего					-	600 000

В течение шести месяцев 2026 года и 2025 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 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Остаток на 1 января	600 000	1 000 000
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности		
Привлечение заемных средств	750 000	2 350 000
Выплаты по заемным средствам	(1 350 000)	(2 600 000)
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(600 000)	(250 000)
Прочие изменения		
Процентные расходы по банковским кредитам	26 192	72 756
Проценты уплаченные	(26 192)	(72 756)

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Обязательства	
	Кредиты и займы	
	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	-	-
Остаток на 30 июня	-	750 000

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

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в связи с полученными кредитами и займами, отражена в Примечании 20.

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая долгосрочная кредиторская задолженность	30 июня 2026	31 декабря 2025
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	-	315 480
	-	315 480
<i>Прочая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность по претензиям	-	19 599
	-	19 599
Итого	-	335 079

Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность	30 июня 2026	31 декабря 2025
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	573 925	748 294
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	973 676	1 010 257
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	110 142	206 800
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	58 264	36 839
	1 716 007	2 002 190
<i>Задолженность по оплате труда</i>	73 033	62 831
<i>Прочая кредиторская задолженность</i>	121 335	43 487
<i>Авансы полученные</i>	362 116	352 623
Итого	2 272 491	2 461 131

В составе долгосрочной кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2025 года отражена реструктурированная задолженность перед территориальной сетевой организацией (далее ТСО) со сроком уплаты до марта 2027 года. Данная реструктуризация произведена по ставке, которая определяется как ключевая ставка Банка России, установленная на каждый день начисления процентов, увеличенная на 2% годовых.

Обязательства по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), существовавшие по состоянию на 31 декабря 2025 года были отражены как выручка в 2026 году.

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

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Информация о подверженности Общества риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности, отражена в Примечании 20.

13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли или убытка за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, включает в себя следующее:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Текущий налог на прибыль	(264 703)	(208 060)
Налог на дивиденды полученные	(5 350)	-
Корректировки в отношении прошлых лет	(7 777)	-
Отложенный налог на прибыль	(31 264)	21 042
Итого расход по налогу на прибыль	(309 094)	(187 018)

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	%	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	%
Прибыль до налогообложения	1 220 288	100	743 223	100
Теоретический расход по налогу на прибыль	(305 072)	(25)	(185 806)	(25)
<i>Корректировки:</i>				
Доходы и расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль, нетто	(267)	(0.02)	(1 212)	0,21
Эффект от изменения ставки	4 022	0.33	-	-
Налог на дивиденды полученные	-	-	-	-
Корректировки в отношении прошлых лет	(7 777)	(0.64)	-	-
Итого расход по налогу на прибыль	(309 094)	(25,3)	(187 018)	(25,2)

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

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Реализация электроэнергии физическим лицам	2 972 205	2 497 665
Реализация электроэнергии юридическим лицам	9 736 786	8 476 392
Прочая выручка	23 341	19 284
Итого	12 732 332	10 993 341

15. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	7 354 145	6 366 230
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	5 108 918	4 499 373
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	244 482	214 219
Услуги по управлению и агентские услуги	102 788	94 702
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	75 591	64 061
Амортизация основных средств и нематериальных активов	63 383	50 037
Прочие	170 285	147 489
Итого	13 119 592	11 436 111

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	234 931	223 342
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	19 624	24 672
Прочие	22 692	6 634
Итого	277 247	254 648

17. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Расходы по возмещению убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	26 213	109 710
Списание безнадежных долгов	5 973	1 612
Прочие	11 422	12 914
Итого	43 608	124 236

18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Дивиденды полученные	44 663	-
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	67 718	58 072
Процентные доходы по реструктуризации задолженности	3 042	3 583
Итого	115 423	61 655

19. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Процентные расходы по банковским кредитам и займам полученным	26 130	72 756
Процентные расходы по реструктуризации задолженности	61 143	119 269
Прочие	62	-
Итого	87 335	192 025

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы	30 июня 2026	31 декабря 2025
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 191 653	1 483 246
	1 191 653	1 483 246
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 234 162	2 600 937
Денежные средства и их эквиваленты	239 548	415 099
	2 473 710	3 016 036
Итого	3 665 363	4 499 282

Финансовые обязательства	30 июня 2026	31 декабря 2025
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости		
Кредиты и займы полученные	-	600 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 837 342	2 380 756
Итого	1 837 342	2 980 756

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

Учетные классификации и справедливая стоимость

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 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 выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость его чистых активов, определенная в соответствии с РСБУ, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***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 судебных решений, которые временами являются противоречивыми, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами.

Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет. Правомерность формирования убытков прошлых налоговых периодов может быть проверена в периоде (ах), когда налоговая база уменьшена на сумму таких убытков. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую и в большей степени ориентированную на сущность хозяйственных операций 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.

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.

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 о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии с СТСО, а именно разногласия по величине определения стоимости оказанных услуг по передаче

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

электрической энергии за 2022-2026 год.

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.

Резервы

Информация об остатках и о движении резервов по штрафам за нарушение условий договоров и по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями, признанных в настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности, представлена ниже в таблице:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Остаток на начало периода	662 141	404 997
Начисление резерва	46 912	149 202
Восстановление резерва при изменении оценок	(47 928)	(66 286)
Использование резерва при признании обязательства	(168)	(430)
Остаток на конец периода	660 957	487 483

В составе резервов отражены главным образом обязательства перед контрагентами по штрафам за нарушение условий договоров и выясняемые в судебном порядке обязательства по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями за услуги по транзиту электроэнергии. В 2024 году Обществом получены претензии от СТСО по пене за просроченные авансовые платежи в сумме 397 524 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.

ПАО «ТНС энерго Ярославль»
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
23. КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Капитальные вложения

По состоянию на 30 июня 2026 года сумма обязательств по заключенным договорам на приобретение, установку и замену приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) иного оборудования составила 50 253 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года – 26 608 тыс. руб.).

24. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
Отношения контроля

Как указано в Примечании 1, контролирующим акционером (материнской компанией) Общества является ПАО ГК «ТНС энерго». 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 26 338 тыс. руб. и 23 859 тыс. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 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.

Операции с ПАО «ГК «ТНС энерго»

<i>Операции</i>	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Реализация		
Прочие работы и услуги	3 030	1 511
Итого	3 030	1 511
Приобретение		
Услуги по управлению, агентские и иные услуги	120 789	125 506
Итого	120 789	125 506

<i>Операции</i>	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Займы и прочая реструктуризированная задолженность		
Получение+/(Погашение-) займов полученных	(600 000)	750 000
Проценты начисленные	17 310	30 804
Погашение процентов к уплате	(17 310)	(30 804)

<i>Сальдо расчетов</i>	30 июня 2026	31 декабря 2025
Торговая и прочая краткосрочная дебиторская задолженность	328	304
Задолженность по долгосрочным займам полученным	-	(200 000)
Задолженность по краткосрочным займам полученным	-	(400 000)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(21 365)	(20 790)

ПАО «ТНС энерго Ярославль»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Операции с компаниями под общим контролем

Операции	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Реализация		
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	29 050	13 267
Итого	29 050	13 267
Приобретение		
Дивиденды полученные	44 663	-
Итого	44 663	-
Прочие доходы		
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	1 058	931
Итого	1 058	931
Прочие расходы		
Прочие расходы	134	-
Итого	134	-
Прочие операции		
Начислено дивидендов к уплате	62 992	-
Итого	62 992	-

Сальдо расчетов	30 июня 2026	31 декабря 2025
Торговая и прочая дебиторская задолженность	44 058	6 279
Торговая и прочая кредиторская задолженность	63 064	

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

Операции со сторонами, оказывающими существенное влияние на Общество

Операции	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	194	574
Итого	194	574
Операционные расходы		
Прочие работы и услуги	34	46
Итого	34	46
Прочие операции		
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам полученные	213	721

Сальдо расчетов	30 июня 2026	31 декабря 2025
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	33
Остаток денежных средств на расчетном счете	9 087	7 081

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Существенных событий после отчетного периода выявлено не было.