



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 НН»

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ СО СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ МСФО
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ ДАННЫЕ)**

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

СОДЕРЖАНИЕ

Страница

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

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной финансовой отчетности

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

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «ТНС энерго Нижний Новгород» 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:



Каргина Евгения Расимовна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 21906109170, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 121/25 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 НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на
30 июня 2026 года**

	Прим.	30 июня 2026 (неаудированные данные)	31 декабря 2025
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	1 211 444	1 151 572
Нематериальные активы		62 174	39 068
Долгосрочные инвестиции	6	3 347 092	3 748 562
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	1 132	418
Отложенные налоговые активы	13	3 582 379	3 587 049
Прочие внеоборотные активы		1 410	327
		8 205 631	8 526 996
Оборотные активы			
Запасы		65	77
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		4 636	4 170
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	5 569 011	7 857 676
Денежные средства и их эквиваленты	8	2 341 931	2 207 571
		7 915 643	10 069 494
ИТОГО АКТИВЫ		16 121 274	18 596 490
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	9	59 197	59 197
Резервы в составе собственного капитала	9	2 146 934	2 448 036
Накопленный убыток		(356 693)	(2 018 745)
Итого собственный капитал		1 849 438	488 488
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	262	1 141
		262	1 141
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	11	9 322	14 833
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	6 067 482	9 179 442
Резервы	21	7 278 897	8 393 119
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		598 556	210 783
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		317 317	308 684
		14 271 574	18 106 861
Итого обязательства		14 271 836	18 108 002
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		16 121 274	18 596 490

Каширский С.С.

Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -

Управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»

«24» августа 2026 года

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

	Прим.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	14	29 415 611	25 218 098
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		3 487 744	2 812 320
Операционные расходы (Убыток)/восстановление убытка от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности	15	(31 056 488)	(27 022 578)
Прочие доходы	7	(771 659)	348 892
Прочие расходы	16	1 281 287	1 282 889
	17	(427 983)	(1 604 305)
Операционная прибыль		1 928 512	1 035 316
Финансовые доходы	18	342 009	465 723
Финансовые расходы	19	(62 481)	(563 471)
Чистые финансовые доходы/ (расходы)		279 528	(97 748)
Прибыль до налогообложения		2 208 040	937 568
Расход по налогу на прибыль	13	(545 988)	(657 326)
Прибыль за период		1 662 052	280 242
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Инвестиции в долеваемые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(401 471)	(32 942)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		100 369	8 236
Прочий совокупный убыток за вычетом налога на прибыль		(301 102)	(24 706)
Общий совокупный доход за период		1 360 950	255 536

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию (в российских рублях)	10	333,54	56,24
--	----	--------	-------

Каширский С.С.
 Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 Управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
 «24» августа 2026 года

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Промежуточный сокращенный отчет об изменениях в собственном капитале за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированный за исключением остатков на 1 января 2025 года и 1 января 2026 года)

	Уставный капитал	Резервы в составе собственного капитала	Накопленный убыток	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2025 года	59 197	1 398 763	(7 092 202)	(5 634 242)
Общий совокупный доход за период	-	(24 706)	280 242	255 536
Прибыль за период	-	-	280 242	280 242
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыe инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	(24 706)	-	(24 706)
Остаток на 30 июня 2025 года	59 197	1 374 057	(6 811 960)	(5 378 706)
Остаток на 1 января 2026 года	59 197	2 448 036	(2 018 745)	488 488
Общий совокупный доход за период	-	(301 102)	1 662 052	1 360 950
Прибыль за период	-	-	1 662 052	1 662 052
Чистое изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыe инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	(301 102)	-	(301 102)
Остаток на 30 июня 2026 года	59 197	2 146 934	(356 693)	1 849 438

Каширский С.С.
 Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
 Управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»
 «24» августа 2026 года

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

	Прим.	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
Операционная деятельность			
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)		32 350 957	28 544 225
Поступления от арендных платежей (без НДС)		1 865	1 712
Поступления штрафы, пени		204 798	317 116
НДС в составе платежей покупателей		7 008 760	5 719 467
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)		(30 527 060)	(26 801 109)
Платежи в связи с оплатой труда работников		(632 879)	(567 644)
НДС, оплаченный поставщикам		(6 685 584)	(5 406 707)
НДС, уплаченный в бюджет		(350 555)	(317 066)
Пени, штрафы, госпошлина		(1 023 622)	(257 602)
Благотворительность и прочие платежи		(7 686)	(104 071)
Приток денежных средств, полученный от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль		338 994	1 128 321
Проценты уплаченные		(18 073)	(291 678)
Налог на прибыль уплаченный		(261 573)	(379 006)
Чистый приток денежных средств, полученный от операционной деятельности		59 348	457 637
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(148 307)	(105 499)
Проценты полученные		230 918	160 173
Поступления от реализации основных средств		-	2 503
Чистый приток денежных средств, полученный от инвестиционной деятельности		82 611	57 177
Финансовая деятельность			
Привлечение кредитов и займов		-	3 300 000
Погашение кредитов и займов		-	(3 720 000)
Погашение обязательств по аренде	11	(7 599)	(6 387)
Чистый отток денежных средств, использованный в финансовой деятельности		(7 599)	(426 387)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		134 360	88 427
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	2 207 571	409 680
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	2 341 931	498 107

Каширский С.С.

Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -

Управляющий директор ПАО «ТНС энерго НН»

«24» августа 2026 года

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 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. Общество и его основная деятельность**

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

Общество зарегистрировано по адресу: 603057, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Бекетова, д. 3В.

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

Общество не имеет отдельных покупателей, на которых приходилось бы более 10% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки.

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

1.2. Условия ведения деятельности в России

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

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 устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан.

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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 выходяющих 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 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.

В ноябре 2025 года принят законопроект, предусматривающий ряд изменений в Налоговый Кодекс РФ с 1 января 2026 года, в том числе повышение ставки НДС с 20% до 22%.

1.3. Непрерывность деятельности

На 30 июня 2026 года краткосрочные обязательства Общества превышали его оборотные активы на 6 355 931 тыс. рублей (на 31 декабря 2025 года на 8 037 367 тыс. рублей).

Энергосбытовая деятельность предполагает наличие кассового разрыва, что подтверждается включением в сбытовую надбавку процентов по кредитам.

Наличие кассового разрыва связано с необходимостью своевременной оплаты, приобретенной на оптовом рынке электроэнергии и услуг по передаче при неизбежных задержках оплаты, поступающей от потребителей электроэнергии.

Системообразующая территориальная сетевая организация (далее – СТСО) является основным кредитором Общества. Задолженность перед ним включает в себя краткосрочную задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии (Примечание 12), а также в отношении данного кредитора начислен резерв по вероятным убыткам по искам (Примечание 21).

Представители СТСО входят в совет директоров Общества и оказывают влияние на его корпоративное управление, уделяя повышенное внимание вопросам эффективности работы Общества и его финансовому оздоровлению.

Между ПАО «ТНС энерго НН» и СТСО в октябре 2022 года, в феврале и в августе 2023 года были заключены Соглашения о реструктуризации кредиторской задолженности за услугу по передаче электрической энергии на общую сумму 5 524 305 тыс. рублей. В первом полугодии 2026 года Общество полностью погасило реструктуризованную задолженность. Просроченная задолженность за услугу по передаче электрической энергии по состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года отсутствует.

Кроме этого, материнская компания осуществляет управление и контроль за поддержанием ликвидных средств Общества на достаточном уровне. В 2025 году была оказана финансовая помощь материнской компаний в сумме 3 055 000 тыс. рублей. В последующих периодах возможно оказание необходимой финансовой поддержки материнской компанией в целях получения положительной динамики показателей хозяйственной деятельности Общества.

Дополнительно, необходимая валовая выручка (НВВ) Общества на 2026 год приросла на 14,4% или 946 681 тыс. рублей, что также ведет к улучшению финансового состояния Общества.

Таким образом, несмотря на наличие кассового разрыва, Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и сохранит способность погасить свои краткосрочные обязательства в текущем году, преимущественно за счет привлечения в случае необходимости дополнительных кредитных средств, финансовой

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

помощи материнской компании и внутригрупповых займов.

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

Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». В состав данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности были включены избранные примечания, объясняющие значительные события и операции, необходимые для понимания изменений в финансовом положении Общества и результатах его деятельности, произошедших после годового отчетного периода, закончившегося 31 декабря 2025 года. Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит полную информацию, раскрытие которой требуется для полной годовой финансовой отчетности, подготовленной согласно стандартам финансовой отчетности МСФО.

2.2. База определения стоимости

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

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

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

2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии со стандартами финансовой отчетности 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.

Наиболее важные суждения, сформированные руководством при применении учетной политики Общества, и основные источники неопределенности в отношении расчетных оценок аналогичны описанным в последней годовой финансовой отчетности, подготовленной на 31 декабря 2025 года и за год, закончившийся на эту дату.

3. ИЗМЕНЕНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика, применяемая в данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, совпадает с той, которая применялась при подготовке годовой финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2025 года. Отдельные сравнительные показатели были реклассифицированы для обеспечения сопоставимости с представлениями текущего года (перенос аренды из выручки в прочие доходы).

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 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 СЕГМЕНТАМ

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 промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО.

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
Выручка от внешних покупателей	32 951 449	27 965 098
в том числе реализация потерь	3 487 103	2 812 320
в том числе реализация электроэнергии юридическим лицам	23 577 248	20 277 050
в том числе реализация электроэнергии физическим лицам	5 811 407	4 815 560
Итого выручка	32 951 449	27 965 098
Процентные доходы	232 409	159 962
Процентные расходы	1 273	231 590
Прибыль за период	611 325	339 581

	30 июня 2026 (неаудированные данные)	31 декабря 2025
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента до вычета резерва	10 815 540	12 591 128
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента до вычета резерва	408 407	755 077
Денежные средства сегмента	2 341 931	2 208 301
Активы сегмента	13 565 878	15 554 506
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 231 655	1 439 732
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 022 750	2 824 030
Обязательства сегмента	2 254 405	4 263 762

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
Выручка сегмента	32 951 449	27 965 098
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(3 487 103)	(2 812 320)
Реализация э/э на оптовом рынке	(75 690)	(60 168)
Прочие корректировки	26 955	125 488
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	29 415 611	25 218 098

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

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
Прибыль сегмента	611 325	339 581
Корректировка резервов (включая ожидаемые кредитные убытки и прочие резервы)	1 014 514	449 907
Переоценка акций	401 471	32 942
Корректировки отложенных налогов	(347 428)	(544 549)
Прочие корректировки	(17 830)	2 361
Прибыль в промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	1 662 052	280 242

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

	30 июня 2026 (неаудированные данные)	31 декабря 2025
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента	10 815 540	12 591 128
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва	14 676	15 711
Задолженность агента за оплаченную электроэнергию	-	(47 615)
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва	10 307	6 888
Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва в Примечании 7	10 840 523	12 566 112

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	30 июня 2026 (неаудированные данные)	31 декабря 2025
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента	408 407	755 077
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	2 421 395	2 650 947
Корректировка задолженности за потери в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	(74 884)	(75 526)
Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии в Примечании 7	2 754 918	3 330 498

	30 июня 2026 (неаудированные данные)	31 декабря 2025
Денежные средства сегмента	2 341 931	2 207 571
Денежные средства в промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении	2 341 931	2 207 571

	30 июня 2026 (неаудированные данные)	31 декабря 2025
Кредиты и займы сегмента	-	-
Обязательства по аренде	9 584	15 974
Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы в промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении	9 584	15 974

	30 июня 2026 (неаудированные данные)	31 декабря 2025
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 231 655	1 439 732
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности) в Примечании 12	1 231 655	1 439 732

	30 июня 2026 (неаудированные данные)	31 декабря 2025
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 022 750	2 824 030
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	2 421 395	2 650 947
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии в Примечании 12	3 444 145	5 474 977

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 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	636 747	490 040	244 209	55 642	1 725	1 603	1 429 966
Поступление	-	-	-	-	150 022	-	150 022
Ввод в эксплуатацию	-	140 856	-	9 204	(150 060)	-	-
Выбытие	-	(554)	(49)	(11 897)	(1 432)	-	(13 932)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2025 года	636 747	630 342	244 160	52 949	255	1 603	1 566 056
Первоначальная стоимость на 1 января 2026 года	636 747	808 318	274 925	54 104	255	1 603	1 775 952
Поступление	-	-	-	-	117 828	-	117 828
Ввод в эксплуатацию	-	117 835	-	-	(117 835)	-	-
Выбытие	-	(180)	(222)	(48)	-	-	(450)
Рекласс в/из прочих активов	(3 508)	-	-	-	-	-	(3 508)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2026 года	633 239	925 973	274 703	54 056	248	1 603	1 889 822
Накопленная амортизация на 1 января 2025 года	(212 698)	(102 453)	(174 845)	(34 140)	-	(1 371)	(525 507)
Амортизация за период	(10 038)	(18 990)	(14 012)	(3 945)	-	(55)	(47 040)
Выбытие	-	251	46	-	-	-	297
Накопленная амортизация на 30 июня 2025 года	(222 736)	(121 192)	(188 811)	(38 085)	-	(1 426)	(572 250)
Накопленная амортизация на 1 января 2026 года	(232 774)	(146 464)	(204 004)	(39 658)	-	(1 480)	(624 380)
Амортизация за период	(9 009)	(27 494)	(15 040)	(5 086)	-	(27)	(56 656)
Выбытие	-	25	211	-	-	-	236
Рекласс в/из прочих активов	2 422	-	-	-	-	-	2 422
Накопленная амортизация на 30 июня 2026 года	(239 361)	(173 933)	(218 833)	(44 744)	-	(1 507)	(678 378)
Балансовая стоимость на 1 января 2025 года	424 049	387 587	69 364	21 502	1 725	232	904 459
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года	403 973	661 854	70 921	14 446	255	123	1 151 572
Балансовая стоимость на 30 июня 2026 года	393 878	752 040	55 870	9 312	248	96	1 211 444

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 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

Долгосрочные инвестиции	30 июня 2026	31 декабря 2025
Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 347 092	3 748 562
Итого	3 347 092	3 748 562

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 акций на 30 июня 2026 года в размере 1 697 520 тыс. рублей (на 31 декабря 2025 года в размере 2 098 990 тыс. рублей) определена на основании котировок ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС» (уровень 1 иерархии справедливой стоимости), долей компании под общим контролем на 30 июня 2026 года в размере 1 649 572 тыс. рублей (на 31 декабря 2025 года – 1 649 572 тыс. рублей) определена на основании модели дисконтированных денежных потоков, скорректированной на долю владения Обществом и на скидку за недостаток контроля (уровень 3 иерархии справедливой стоимости), в виду того, что данные доли не котировались на бирже. Существенные ненаблюдаемые исходные данные, используемых для оценки справедливой стоимости, для уровня 3 иерархии справедливой стоимости не изменились по состоянию на 30 июня 2026 года.

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	30 июня 2026	31 декабря 2025
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	140	420
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(1)	(2)
Прочая дебиторская задолженность	2 553	56 779
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(1 560)	(56 779)
Итого	1 132	418
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	10 840 383	12 565 692
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(7 765 473)	(7 694 827)
Задолженность сетевых компаний	2 754 918	3 330 498
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(413 972)	(462 521)
Прочая дебиторская задолженность по амортизированной стоимости	7 267 719	6 586 308
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(7 122 350)	(6 473 138)
	5 561 225	7 852 012
Авансы выданные		
Авансы поставщикам	7 786	5 664
	7 786	5 664
Итого	5 569 011	7 857 676

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)	3 062 887	4 862 503
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	10 257	6 854
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	1 905	1 926
Итого	3 075 049	4 871 283

По состоянию на 30 июня 2026 года в составе краткосрочной дебиторской задолженности включена задолженность, которая возникла во втором полугодии 2023 года в результате заключения Соглашения о реструктуризации задолженности с одной из энергосбытовых организаций со сроком погашения основного долга до сентября 2026 года.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Остаток на начало периода	(14 687 267)	(14 369 883)
Суммы списания	155 570	52 355
Нетто величина переоценки резерва под обесценение	(771 659)	348 892
Остаток на конец периода	(15 303 356)	(13 968 636)

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

Информация о подверженности Общества кредитному риску раскрыта в Примечании 20.

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

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	30 июня 2026						Всего
	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)	135 157	16 366	17 499	42 400	26 646	2 625 991	2 864 059
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	729 530	58 714	38 381	30 416	31 918	99 052	988 011
Энергосбытовые организации (ЭСО) (электроэнергия, штрафы и пени)	538 052	177 039	191 256	293 626	637 014	6 719 224	8 556 211
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	1 408 211	168 375	225 381	176 397	161 390	1 053 309	3 193 063
Прочая торговая и прочая ДЗ	9 558	58 648	1 943	445	938	19 034	90 566
Итого	2 820 508	479 142	474 460	543 284	857 906	10 516 610	15 691 910

Резерв долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	30 июня 2026						Всего
	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)	4 555	11 698	8 108	24 159	21 049	439 854	509 423
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	4 366	5 173	8 225	11 039	16 632	99 052	144 487
Энергосбытовые организации (ЭСО) (электроэнергия, штрафы и пени)	89 174	177 039	191 256	293 626	637 014	6 719 224	8 107 333
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	24 479	13 245	57 903	74 433	124 694	1 053 300	1 348 054
Прочая торговая и прочая ДЗ	45	11	382	141	639	19 038	20 256
Итого	122 619	207 166	265 874	403 398	800 028	8 330 468	10 129 553

Начиная с 2023 года, Общество начисляет резерв на всю сумму просроченной дебиторской задолженности энергосбытовых организаций в связи с тем, что сумма оплаты не превышает величины текущих продаж данным контрагентам.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В дополнение к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгло договоры, на всю сумму просроченной торговой и прочей дебиторской задолженности в размере 5 173 803 тыс. рублей на 30 июня 2026 и 4 821 015 тыс. рублей на 31 декабря 2025 года по торговой и прочей дебиторской задолженности.

Дебиторская задолженность сетевых компаний, просроченная более чем на 12 месяцев, в основном представлена дебиторской задолженностью СТСО на сумму 2 186 137 тыс. рублей за компенсацию потерь электроэнергии. Общество ожидает погашение задолженности СТСО в полном объеме после вынесения судебных решений в отношении разногласий по объемам передачи электроэнергии (см. Примечание 21 *Судебные разбирательства*).

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2025						Всего
	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)	1 764 490	22 091	18 579	10 978	39 802	2 847 748	4 703 688
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	692 035	58 898	37 247	25 390	32 233	104 747	950 550
Энергосбытовые организации (ЭСО) (электроэнергия, штрафы и пени)	829 235	133 119	302 508	356 851	1 141 569	5 786 009	8 549 291
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	1 829 622	162 292	159 384	91 566	302 753	939 990	3 485 607
Прочая торговая и прочая ДЗ	7 338	379	382	559	961	19 927	29 546
Итого	5 122 720	376 779	518 100	485 344	1 517 318	9 698 421	17 718 682

Резерв долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2025						Всего
	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)	22 872	15 617	10 691	7 126	32 240	463 417	551 963
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	4 422	5 558	7 976	9 909	16 121	104 747	148 733
Энергосбытовые организации (ЭСО) (электроэнергия, штрафы и пени)	96 713	133 119	302 508	356 851	1 141 569	5 786 009	7 816 769
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	18 930	12 165	79 980	48 750	228 050	939 982	1 327 857
Прочая торговая и прочая ДЗ	34	14	75	194	685	19 928	20 930
Итого	142 971	166 473	401 230	422 830	1 418 665	7 314 083	9 866 252

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	76 129	363 469
Денежные средства на депозитных счетах в банках	2 265 800	1 844 100
Денежные средства в кассе	2	2
Итого денежные средства и их эквиваленты	2 341 931	2 207 571

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

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

По состоянию на 30 июня 2026 года денежные средства на депозитном счете в банке представлены депозитами по ставке от 13,35% до 14,29% годовых с правом досрочного возврата по требованию. Депозиты были размещены на срок менее одного месяца.

По состоянию на 31 декабря 2025 года денежные средства на депозитном счете в банке представлены депозитами, размещенные под процентные ставки от 15,8% до 16,1% годовых с правом досрочного возврата по требованию. Депозиты размещены на срок менее одного месяца.

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 11,88 руб. каждая:

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

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

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

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

Распределение прибыли

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

В 1 полугодии 2026 года в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества дивиденды не распределялись.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

10. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

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

<i>В тысячах акций</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Обыкновенные акции на 1 января	3 919	3 919
Привилегированные акции на 1 января	1 064	1 064
Средневзвешенное количество акций за 6 месяцев, закончившихся 30 июня	4 983	4 983

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Прибыль за период	1 662 052	280 242
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	4 983	4 983
Базовая прибыль на акцию (в российских рублях)	333,54	56,24

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	Обеспечения	30 июня 2026	31 декабря 2025
Долгосрочная задолженность						
Долгосрочная часть обязательств по аренде	Руб.	11,69%-25%	2027	Право собственности арендодателя на имущество в аренде	262	1 141
Задолженность по процентам						
<i>Плюс:</i>						
Текущая часть обязательств по аренде	Руб.	11,69%-25%	2026	-	9 322	14 833
Итого краткосрочные кредиты и займы					9 322	14 833
Итого кредиты и займы					9 584	15 974

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

По состоянию на 31 декабря 2025 года и на 30 июня 2026 года долгосрочные и краткосрочные обязательства Общества по кредитам и займам отсутствуют.

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

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

	Кредиты и займы
Остаток на 1 января 2026 года	15 974
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	
Погашение обязательств по аренде	(7 599)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(7 599)
Прочие изменения	
Начислено процентов по аренде	1 273
Уменьшение обязательства по аренде в связи с расторжением договора	(64)
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	1 209
Остаток на 30 июня 2026 года	9 584

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность	30 июня 2026	31 декабря 2025
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 231 655	1 439 732
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	3 444 145	5 474 977
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	247 735	451 109
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	121 319	769 651
	5 044 854	8 135 469
Задолженность по оплате труда	126 489	148 829
Прочая кредиторская задолженность	24 352	39 782
Авансы полученные	871 787	855 362
Итого	6 067 482	9 179 442

Обязательства по авансам, полученным по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2025 года, погашены начислением выручки в первом полугодии 2026 года.

По состоянию на 31 декабря 2025 года задолженность за услуги по передаче электрической энергии перед территориально сетевой организацией с графиком погашения до 2026 года отражена в составе краткосрочной кредиторской задолженности. На данную задолженность начисляются проценты по плавающей ставке (ключевая ставка ЦБ + 2%), составившей на 31 декабря 2025 года 16%. По состоянию на 30 июня 2026 года данная задолженность была полностью погашена согласно графику платежей.

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

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

13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли и убытка за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, включает в себя следующее:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Текущий налог на прибыль	(433 706)	(449 865)
Налог на полученные дивиденды	(6 288)	(4 012)
Отложенный налог на прибыль	(105 040)	(203 449)
Корректировки в отношении прошлых лет	(954)	-
Итого расход по налогу на прибыль	(545 988)	(657 326)

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	
		%		%
Прибыль до налогообложения	2 208 040	100	937 568	100
Теоретический расход по налогу на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(552 010)	(25)	(234 392)	(25)
Доходы/(расходы), не принимаемые для целей налога на прибыль	(2 910)	(0,1)	(5 333)	(0,6)
Эффект применения различных ставок	9 886	0,4	6 456	0,7
Корректировка в отношении прошлых периодов	(954)	-	-	-
Непризнанные отложенные налоговые активы	-	-	(424 057)	(45,2)
Итого расход по налогу на прибыль	(545 988)	(24,7)	(657 326)	(70,1)

Эффект применения различных ставок включает разницы между теоретической ставкой 25% и фактически применяемой ставкой налога по отдельным видам доходов и расходов. По дивидендам полученным фактическая ставка налога составила 10%, по доходам и расходам прошлых периодов 20%.

У Общества накоплена существенная сумма отложенных налоговых активов, возникшая, в основном, за счет признания временных разниц по резервам и дебиторской задолженности: 3 582 379 тыс. рублей на 30 июня 2026 года и 3 587 049 тыс. рублей на 31 декабря 2025 года соответственно. Согласно действующему налоговому законодательству срок действия вычитаемых временных разниц не ограничен.

Руководство провело анализ и полагает, что соответствующие отложенные налоговые активы могут быть реализованы в долгосрочной перспективе:

- по мере получения судебных решений начисленные пени будут признаваться в налоговом учете и соответствующий налоговый актив будет зачитываться против налогооблагаемой прибыли,
- по мере списания невозможной ко взысканию дебиторской задолженности расходы будут признаваться в налоговом учете и соответствующий налоговый актив будет зачитываться против налогооблагаемой прибыли,
- налогооблагаемая прибыль будет увеличиваться за счет роста необходимой валовой выручки в будущем.

Согласно прогнозной модели Общества срок утилизации полной суммы накопленного отложенного налогового актива – до конца 2031 года.

Руководство использовало следующие основные допущения для своей оценки:

- срок утилизации полной суммы накопленного отложенного налогового актива – до конца 2031 года,
- темпы роста выручки, заложенные в оценке руководства, представлены ниже:

Выручка, млн рублей	2025 год (факт РСБУ)				2026 год (прогноз)	
ПАО «ТНС энерго НН»	59 120				66 170	
Темп роста продаж, %	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ПАО «ТНС энерго НН»	11,93%	16,95%	13,37%	10,42%	7,68%	5,58%

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Реализация электроэнергии юридическим лицам	23 578 778	20 376 609
Реализация электроэнергии физическим лицам	5 811 407	4 815 560
Прочая выручка	25 426	25 929
Итого	29 415 611	25 218 098

15. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	15 492 871	13 140 676
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	14 225 167	12 802 557
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	469 840	416 307
Услуги управления	371 543	232 614
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	139 152	124 685
Амортизация основных средств и нематериальных активов	71 070	52 652
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	47 986	44 048
Почтовые расходы	35 737	35 261
Услуги по ограничению режима энергопотребления	5 797	12 658
Реклама	1 359	347
Прочие операционные расходы	195 966	160 773
Итого	31 056 488	27 022 578

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	1 266 858	1 274 790
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	-	6 087
Прочие доходы	14 429	2 012
Итого	1 281 287	1 282 889

17. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	399 665	1 590 191
Списание безнадежных долгов	18 530	5 377
Прочие расходы	9 788	8 737
Итого	427 983	1 604 305

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	232 409	159 962
Доход от дивидендов	64 618	41 870
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	44 982	263 891
Итого	342 009	465 723

19. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей кредиторской задолженности	61 208	329 993
Процентные расходы по займам полученным	-	198 252
Процентные расходы по банковским кредитам	-	25 205
Процентные расходы по аренде	1 273	8 133
Прочие финансовые расходы	-	1 888
Итого	62 481	563 471

20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы	30 июня 2026	31 декабря 2025
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости		
Инвестиции по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 347 092	3 748 562
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости		
Денежные средства и их эквиваленты	2 341 931	2 207 571
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 562 357	7 852 430
Итого	11 251 380	13 808 563

Финансовые обязательства	30 июня 2026	31 декабря 2025
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости		
Задолженность по аренде	9 584	15 974
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 069 206	8 175 251
Итого	5 078 790	8 191 225

По состоянию на 30 июня 2026 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Общества приблизительно равна их балансовой стоимости.

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью его финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 7 904 288 тыс. рублей и 10 060 001 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***21. РЕЗЕРВЫ, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРОЧИЕ РИСКИ*****Условия ведения хозяйственной деятельности***

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

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 (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 находиться в стадии активного развития и сопровождается частыми изменениями в законодательстве, отдельные нормы которого могут содержать недостаточно четкие формулировки. Разъяснения уполномоченных государственных органов и судебная практика в ряде случаев не позволяют сформировать однозначную позицию. В результате могут возникать ситуации различного толкования норм законодательства и определения их налоговых последствий со стороны контролирующих органов и налогоплательщиков.

В общем случае, контролем в отношении соблюдения законодательства о налогах и сборах, правильности исчисления, полноты и своевременности уплаты налогов, сборов и страховых взносов, а также некоторых иных обязательных платежей, занимаются налоговые органы, которые имеют право доначислять налоги (сборы, страховые взносы, иные обязательные платежи), а также взимать крупные штрафы и пени.

Правильность исчисления налогов в отчетном периоде, по общему правилу, может быть проверена в течение трех последующих календарных лет. В некоторых случаях налоговая проверка может проводиться и за пределами этого срока.

Последние тенденции правоприменительной практики демонстрируют усиление фискально-ориентированного подхода налоговых органов в вопросах интерпретации законодательства с усилением внимания к сути совершаемых хозяйственных операций.

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.

Судебные разбирательства

ПАО «ТНС энерго НН» вовлечено в ряд судебных процессов с СТСО о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии и по потерям. ПАО «ТНС энерго НН» выступает ответчиком по искам, поданным СТСО о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии в отношении разногласий по объемам предоставленных услуг всем потребителям за 2018-2024 годы. Разногласия между сторонами в большинстве случаев относятся к следующим вопросам: безучетное потребление, применение общедомовых приборов учета (ОДПУ), установленных сетевой компанией с нарушением процедуры, разногласия по тарифной группе (юридические лица), различный расчет по нормативам электропотребления (жилые дома). Руководство Общества

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

оценило сумму разногласий и начислило резерв в сумме 351 351 тыс. рублей по судебным делам, по которым оценивает вероятность проигрыша как высокую (за 2025 г. сумма начисленного резерва составляла 310 779 тыс. рублей).

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

В составе резервов отражены 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 и резерв в отношении вероятных убытков по искам СТСО о взыскании пеней в связи с просрочкой оплаты оказанных услуг по передаче электроэнергии. В 2024 году Обществом получены претензии от СТСО по пени за просроченные платежи. Общество оспаривает данные обязательства, однако, исходя из оценки неблагоприятного исхода соответствующих споров, по состоянию на 30 июня 2026 года в отношении данных претензий создан резерв в сумме 1 388 388 тыс. рублей (на 31 декабря 2025 года сумма составила 1 410 782 тыс. рублей), которые с высокой степенью вероятности не будут урегулированы в пользу Общества. Информация об остатках и о движении резервов по штрафам за нарушение условий договоров и по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями, признанных в настоящей финансовой отчетности, представлена ниже в таблице:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Остаток на начало периода	8 393 119	6 794 522
Начисление резерва	243 970	2 151 423
Восстановление резерва при изменении оценок	(376 559)	(29 134)
Использование резерва при признании обязательства	(981 633)	(58 984)
Остаток на конец периода	7 278 897	8 857 827

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Отношения контроля

Как указано в Примечании 1, контролирующим акционером (материнской компанией) Общества является ПАО ГК «ТНС энерго».

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 41 843 тыс. рублей и 39 725 тыс. рублей за 6 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.

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

Операции с материнской компанией

Операции	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Реализация		
Прочие работы и услуги	1 679	1 574
Итого	1 679	1 574
Операционные и прочие расходы		
Услуги управления	(371 543)	(232 614)
Прочие работы и услуги	(1 845)	(1 256)
Итого	(373 388)	(233 870)

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Привлечение кредитов и займов	-	2 300 000
Погашение кредитов и займов	-	(1 700 000)
Погашение процентов по кредитам и займам	-	(57 580)

Сальдо расчетов	30 июня 2026	31 декабря 2025
Торговая и прочая дебиторская задолженность	345	320
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(74 744)	(730 992)

Все перечисленные виды расчетов с материнской компанией подлежат погашению денежными средствами и ничем не обеспечены.

ПАО «ТНС ЭНЕРГО НН»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Операции с прочими связанными сторонами под общим контролем

Операции	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Реализация		
Электроэнергия	40 961	42 386
Прочие доходы	577	955
Итого	41 538	43 341
Операционные расходы, прочие доходы и расходы		
Дивиденды полученные	58 328	37 858
Итого	58 328	37 858
Получено займов		-
Погашено займов	-	(1 020 000)
Начисленные проценты по займам выданным	-	140 672
Проценты уплаченные денежными средствами	-	(140 672)
Сальдо расчетов	30 июня 2026	31 декабря 2025
Торговая и прочая дебиторская задолженность	50 842	51 323
Дебиторская задолженность по дивидендам	58 328	-
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(43 269)	(20 431)

Операции с компаниями и физическими лицами, оказывающими значительное влияние на Общество

Операции	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Операционные расходы, прочие доходы и расходы		
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	3 879	20 487
Итого	3 879	20 487
Сальдо расчетов	30 июня 2026	31 декабря 2025
Торговая и прочая дебиторская задолженность	368	687
Денежные средства на расчетных счетах	20 137	197 351

23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

События после отчетной даты отсутствуют.