

**Раскрытие информации ПАО «ТГК-1» согласно Постановлению
Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении Стандартов
раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии»**

Оглавление

1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2025 год	2
2. Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)	53
3. Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) исполнительного органа субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника опубликования такого решения.....	54
4. Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2026 год	56
5. Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии	57
6. Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива	59
7. Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции за 2025 год	62
8. Режим использования и состояние водных ресурсов	64
9. Форма раскрытия информации производителями, являющимися субъектами розничных рынков электрической энергии	68

1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2025 год

**ГODOВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1»
ЗА 2025 ГОД**

С АУДИТОРСКИМ ЗАКЛЮЧЕНИЕМ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (Организация) (ОГРН 1057810153400), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2025 года, отчета о финансовых результатах за 2025 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2025 год и отчета о движении денежных средств за 2025 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2025 год и пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1» по состоянию на 31 декабря 2025 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2025 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, принятыми в РФ, и содержащимися в них требованиями независимости, применимыми к аудиту общественно значимых организаций. Нами также выполнены прочие обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

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

Оценка резерва по сомнительным долгам

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва по сомнительным долгам в связи с тем, что процесс оценки является сложным и предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали:

- идентификацию просроченной дебиторской задолженности, обладающей признаками обесценения;
- проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место ее ухудшения на отчетную дату;
- оценку прочих факторов, рассматриваемых руководством;
- проверку полноты раскрытия информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Информация о резерве по сомнительным долгам раскрыта в пунктах 14 «Дебиторская задолженность», 27 «Прочие внеоборотные активы» и 29 «Краткосрочная дебиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год.

Оценка обесценения внеоборотных активов

Организация проверила наличие признаков обесценения балансовой стоимости активов (объектов основных средств, незавершенных капитальных вложений, прав пользования активами, нематериальных активов, далее - внеоборотных активов) на 31 декабря 2025 года. Проверка наличия признаков обесценения является значимой для нашего аудита. По итогам проведенной проверки было установлено отсутствие необходимости в проведении отдельного тестирования внеоборотных активов Организации на обесценение в 2025 году.

Прочая информация

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете и отчете эмитента за 12 месяцев 2025 года, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет и отчет эмитента за 12 месяцев 2025 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом и отчетом эмитента за 12 месяцев 2025 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения Совета директоров.

Ответственность руководства и Совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Генеральный директор несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

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

Совет директоров несет ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Совета директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель аудита,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение
независимого аудитора
(руководитель задания по аудиту),
ОРНЗ 22006023840, действующий
от имени аудиторской организации
на основании доверенности
от 12.02.2026 № 32-01/2026-Ю



Голик Юрий Александрович

Аудиторская организация:
Юникон Акционерное Общество
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
ОРНЗ 12006020340

27 февраля 2026 года

**Бухгалтерская (финансовая) отчетность
за 2025 год**

Организация <u>ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"</u>	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Организационно-правовая форма <u>Публичное акционерное общество</u>	по ОКOPФ	12247
Форма собственности <u>Совместная частная и иностранная собственность</u>	по ОКФС	34

Адрес в пределах места нахождения
197198, Санкт-Петербург, пр. Добролюбова д.16, корп. 2а, пом.54Н

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту

ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации,
проводившей обязательный аудит
Юникон АО

Идентификационный номер налогоплательщика
аудиторской организации

ИНН 7716021332

Основной государственный регистрационный номер
аудиторской организации

ОГРН 1037739271701

Бухгалтерская отчетность подлежит утверждению

ДА НЕТ

Наименование органа, утверждающего бухгалтерскую отчетность
Общее собрание акционеров

ОГЛАВЛЕНИЕ

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2025 года.....	8
Отчет о финансовых результатах за 2025 год.....	10
Отчет об изменениях капитала за 2025 год.....	11
Отчет о движении денежных средств за 2025 год.....	12
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2025 год.....	14
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год:	
I. Общие сведения.....	24
1. Основные виды деятельности.....	24
2. Вознаграждение аудиторской организации.....	24
II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности.....	25
3. Основа составления.....	25
4. Активы и обязательства в иностранной валюте.....	25
5. Оборотные и внеоборотные активы, краткосрочные и долгосрочные обязательства.....	25
6. Нематериальные активы.....	26
7. Основные средства.....	27
8. Инвестиционная недвижимость.....	28
9. Капитальные вложения во внеоборотные активы.....	28
10. Учет аренды.....	28
11. Финансовые вложения.....	30
12. Прочие внеоборотные активы.....	31
13. Запасы.....	31
14. Дебиторская задолженность.....	31
15. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.....	32
16. Заемные средства.....	33
17. Оценочные обязательства.....	33
18. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль.....	34
19. Признание доходов.....	35
20. Признание расходов.....	35
21. Изменения в учетной политике.....	35
22. Корректировка данных предшествующего отчетного периода.....	35
III. Раскрытие существенных показателей.....	38
23. Информация по сегментам.....	38
24. Нематериальные активы.....	39
25. Основные средства.....	39
26. Финансовые вложения.....	39
27. Прочие внеоборотные активы.....	40
28. Запасы.....	41
29. Краткосрочная дебиторская задолженность.....	41
30. Капитал и резервы.....	41
31. Заемные средства.....	42
32. Кредиторская задолженность.....	43
33. Оценочные обязательства.....	43
34. Налог на прибыль.....	43
35. Прочие доходы и расходы.....	44
36. Прибыль на акцию.....	44
37. Информация, связанная с движением денежных средств.....	45
38. Информация о связанных сторонах.....	46
39. Вознаграждение основному управленческому персоналу.....	50
40. Риски хозяйственной деятельности.....	50
41. События после отчетной даты.....	51

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2025 года**

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	Коды
	0710001
Отчетная дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2025
по ОКПО	76201586
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.6 Раздела II Пояснений, п.24 Раздела III Пояснений	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	4 125 351	4 463 794	4 228 005
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	2 341 996	2 262 564	2 114 841
	прочие	1119	1 783 355	2 201 230	2 113 164
п.7 Раздела II Пояснений, п.25 Раздела III Пояснений	Основные средства, в т.ч.	1150	144 891 429	139 741 846	134 299 586
	объекты основных средств	1151	123 071 103	121 238 455	110 143 136
п.9 Раздела II Пояснений, п.25 Раздела III Пояснений	капитальные вложения	1152	20 177 398	17 173 526	22 624 083
	права пользования активами	1153	1 642 928	1 329 865	1 532 367
п.8 Раздела II Пояснений, п.25 Раздела III Пояснений	Инвестиционная недвижимость	1160	1 002 377	523 545	539 597
п.11 Раздела II Пояснений, п.26 Раздела III Пояснений	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	9 442 096	5 115 223	11 442 096
	инвестиции в дочерние организации	1171	3 993 796	3 993 796	9 993 796
	инвестиции в зависимые организации	1172	448 300	448 300	448 300
	инвестиции в другие организации	1173	5 000 000	-	-
	займы выданные	1174	-	673 127	1 000 000
п.18 Раздела II Пояснений	Отложенные налоговые активы	1180	1 214 387	1 093 457	2 251 074
п.12 Раздела II Пояснений, п.27 Раздела III Пояснений	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	7 090 393	8 315 477	6 909 684
	дебиторская задолженность	1191	6 755 043	8 054 788	6 709 471
	покупатели и заказчики	1192	3 053 570	4 019 389	941 942
	авансы выданные	1193	3 700 463	4 035 181	5 765 086
	прочие дебиторы	1199	1 010	218	2 443
	Итого по разделу I	1100	167 766 033	159 253 342	159 670 042
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.13 Раздела II Пояснений, п.28 Раздела III Пояснений	Запасы, в т.ч.	1210	4 886 936	4 338 605	4 501 481
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	4 886 936	4 338 605	4 454 422
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	-	-	47 059
	Долгосрочные активы к продаже	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	64 298	59 538	282 380
п.14 Раздела II Пояснений, п.29 Раздела III Пояснений	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	21 656 341	19 719 987	15 368 611
	покупатели и заказчики	1232	16 733 067	15 467 455	13 934 815
	авансы выданные	1233	3 846 273	3 081 364	909 726
	прочие дебиторы	1239	1 077 001	1 171 168	524 070
п.11 Раздела II Пояснений, п.26 Раздела III Пояснений	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	19 316 653	21 618 218	16 573 423
	займы выданные	1241	19 316 653	21 618 218	16 573 423
п.15 Раздела II Пояснений	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	18 629	736 842	476 694
	расчетные счета	1251	18 521	736 733	476 233
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	108	109	461
	Прочие оборотные активы	1260	10 383	9 558	10 141
	Итого по разделу II	1200	45 953 240	46 482 748	37 212 730
	БАЛАНС	1600	213 719 273	205 736 090	196 882 772

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ				
п.30 Раздела III Пояснений	Уставный капитал	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции (доли), принадлежащие обществу, задолженность акционеров (участников) по оплате акций (долей)	1320	(1 531)	-	-
п.30 Раздела III Пояснений	Добавочный капитал (без накопленной дооценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	1 927 171	1 927 171	1 927 171
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	82 248 086	78 059 709	77 080 785
	Итого по разделу III	1300	146 002 740	141 815 894	140 836 970
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.16 Раздела II Пояснений, п.31 Раздела III Пояснений	Заемные средства, в т.ч.	1410	31 997 682	-	10 000 000
	долгосрочные кредиты	1411	31 997 682	-	5 000 000
	долгосрочные займы	1412	-	-	5 000 000
п.18 Раздела II Пояснений	Отложенные налоговые обязательства	1420	14 401 573	14 101 104	11 720 539
п.17 Раздела II Пояснений, п.33 Раздела III Пояснений	Оценочные обязательства	1430	435 644	410 886	387 590
	Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.	1450	1 825 376	1 936 623	2 957 582
	кредиторская задолженность	1451	223 485	792 942	1 588 317
	обязательства по аренде	1455	1 601 891	1 143 681	1 369 265
	Итого по разделу IV	1400	48 660 275	16 448 613	25 065 711
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.16 Раздела II Пояснений, п.31 Раздела III Пояснений	Заемные средства, в т.ч.	1510	1 487 546	31 173 993	16 388 406
	краткосрочные займы	1512	35 870	103 520	589 872
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	1 451 676	31 070 473	15 798 534
п.32 Раздела III Пояснений	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	15 194 369	13 605 768	12 518 261
	поставщики и подрядчики	1521	11 849 068	11 293 727	10 075 410
	задолженность перед персоналом организации	1522	951 782	324 416	258 172
	задолженность по страховым взносам	1523	509 634	253 311	413 611
	задолженность по налогам и сборам	1524	446 549	260 083	336 416
	авансы полученные	1525	1 140 027	1 255 559	1 219 651
	прочие кредиторы	1529	297 309	218 672	215 001
	Доходы будущих периодов	1530	103 315	32 324	40 463
п.17 Раздела II Пояснений, п.33 Раздела III Пояснений	Оценочные обязательства	1540	2 054 976	2 327 187	1 763 912
	Прочие краткосрочные обязательства, в т.ч.	1550	216 052	332 311	269 049
	обязательства по аренде	1555	216 052	332 311	269 049
	Итого по разделу V	1500	19 056 258	47 471 583	30 980 091
	БАЛАНС	1700	213 719 273	205 736 090	196 882 772

**Отчет о финансовых результатах
за 2025 год**

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД

Отчетная дата (число,месяц,год)

по ОКПО

по ОКЕИ

Коды

0710002

31 / 12 / 2025

76201586

384

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	За 2025 г.	За 2024 г.
	Выручка, в т.ч.:	2110	121 877 267	107 254 440
	реализация тепловой энергии	2111	56 277 140	50 043 221
	реализация электрической энергии	2112	46 135 844	40 102 656
	реализация мощности	2113	18 597 282	16 214 993
	прочее	2118	867 001	893 570
	Себестоимость продаж, в т.ч.:	2120	(114 894 809)	(99 647 599)
	реализация тепловой энергии	2121	(61 125 800)	(52 457 875)
	реализация электрической энергии	2122	(28 669 331)	(25 466 847)
	реализация мощности	2123	(24 692 664)	(21 446 098)
	прочее	2128	(407 014)	(276 779)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	6 982 458	7 606 841
	Коммерческие расходы	2210	-	-
п.20 Раздела II Пояснений	Управленческие расходы	2220	(41 494)	(97 000)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	6 940 964	7 509 841
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	4 331 954	1 927 792
	Проценты к уплате	2330	(6 023 388)	(2 731 883)
п.19 Раздела II Пояснений, п.35 Раздела III Пояснений	Прочие доходы	2340	2 880 995	15 988 783
п.20 Раздела II Пояснений, п.35 Раздела III Пояснений	Прочие расходы	2350	(2 244 565)	(16 253 819)
	Прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности до налогообложения	2300	5 885 960	6 440 714
п.18 Раздела II Пояснений, п.34 Раздела III Пояснений	Налог на прибыль организаций, в т.ч.:	2410	(1 696 636)	(5 460 834)
	текущий налог на прибыль организаций	2411	(1 534 252)	(2 042 852)
	отложенный налог на прибыль организаций	2412	(179 539)	(3 538 182)
	налог на прибыль прошлых лет	2413	17 155	120 200
	Прочее	2460	(947)	(956)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	4 188 377	978 924
	Совокупный финансовый результат	2500	4 188 377	978 924
п.36 Раздела III Пояснений	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб. коп.	2900	0,00109	0,00025

**Отчет об изменениях капитала
за 2025 год**

Форма по ОКУД
Отчетная дата (число,месяц,год)

КОДЫ
0710004
31 / 12 / 2025
76201586
384

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

по ОКПО

Единица измерения: тыс.руб.

по ОКЕИ

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	Уставный капитал	Собственные акции (доли), принадлежащие обществу, задолженность акционеров (участников) по оплате акций (долей)	Добавочный капитал (без накопленной дооценки)	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
	На 31 декабря 2023 г.	3100	38 543 414	-	23 285 600	1 927 171	77 080 785	140 836 970
	На 31 декабря 2023 г. после корректировки	3101	38 543 414	-	23 285 600	1 927 171	77 080 785	140 836 970
	за 2024 год							
	Чистая прибыль (убыток)	3211	-	-	-	-	978 924	978 924
	На 31 декабря 2024 г.	3250	38 543 414	-	23 285 600	1 927 171	78 059 709	141 815 894
	На 31 декабря 2024 г. после корректировки	3201	38 543 414	-	23 285 600	1 927 171	78 059 709	141 815 894
	за 2025 год							
	Чистая прибыль (убыток)	3311	-	-	-	-	4 188 377	4 188 377
	Иные изменения за счет операций с собственниками (за исключением дивидендов) - всего	3330	-	(1 531)	-	-	-	(1 531)
	в том числе:							
	прочее	3339	-	(1 531)	-	-	-	(1 531)
	На 31 декабря 2025 г.	3300	38 543 414	(1 531)	23 285 600	1 927 171	82 248 086	146 002 740

**Отчет о движении денежных средств
за 2025 год**

Форма по ОКУД	Коды
Отчетная дата (число,месяц,год)	0710005
	31 / 12 / 2025
по ОКПО	76201586
по ОКЕИ	384

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Единица измерения: тыс.руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	За 2025 г.	За 2024 г.
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего, в том числе:	4110	124 507 219	111 679 566
	от продажи продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг	4111	119 403 520	106 644 926
п.15 Раздела II Пояснений, п.37 Раздела III Пояснений	прочие поступления	4119	5 103 699	5 034 640
	Платежи - всего, в том числе:	4120	(115 065 721)	(95 381 493)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, выполненные работы, оказанные услуги	4121	(91 078 494)	(76 158 940)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(8 978 497)	(6 913 847)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(6 254 317)	(2 753 754)
	налога на прибыль организаций	4124	(1 228 242)	(2 261 085)
п.15 Раздела II Пояснений, п.37 Раздела III Пояснений	прочие платежи	4129	(7 526 171)	(7 293 867)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	9 441 498	16 298 073
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего, в том числе:	4210	15 103 064	10 213 612
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	18 495	112 402
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	2 000 000	1 000 000
п.15 Раздела II Пояснений	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	9 150 000	7 199 235
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 934 569	1 901 975
	Платежи - всего, в том числе:	4220	(27 283 134)	(31 078 034)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(13 426 271)	(15 987 095)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(5 000 000)	-
п.15 Раздела II Пояснений	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(6 175 308)	(11 916 000)
п.15 Раздела II Пояснений, п.37 Раздела III Пояснений	прочие платежи	4229	(2 681 555)	(3 174 939)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(12 180 070)	(20 864 422)

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	За 2025 г.	За 2024 г.
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего, в том числе:	4310	31 997 682	20 991 476
п.15 Раздела II Пояснений	получение кредитов и займов	4311	31 997 682	20 991 476
	Платежи - всего, в том числе:	4320	(29 977 323)	(16 164 979)
п.15 Раздела II Пояснений	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(29 592 365)	(15 782 000)
п.15 Раздела II Пояснений, п.37 Раздела III Пояснений	прочие платежи	4329	(384 958)	(382 979)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 020 359	4 826 497
	Сальдо денежных потоков за период	4400	(718 213)	260 148
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало периода	4450	736 842	476 694
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец периода	4500	18 629	736 842

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2025 ГОД

1. Нематериальные активы

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
		первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	поступило		выбыло		начислено амортизации	обесценение	переклассификация, в т.ч. в долгосрочные активы к продаже		первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение
				первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение		
Нематериальные активы - всего	за 2025 г.	5 037 333	(1 345 735)	877 758	-	(30 338)	30 338	(952 612)	-	-	-	5 884 753	(2 268 009)
	за 2024 г.	4 184 740	(707 994)	945 140	-	(92 547)	92 547	(730 288)	-	-	-	5 037 333	(1 345 735)
в том числе:													
Права на объекты интеллектуальной собственности	за 2025 г.	3 046 563	(783 999)	585 539	-	(13 753)	13 753	(506 107)	-	-	-	3 618 349	(1 276 353)
	за 2024 г.	2 569 165	(454 324)	562 043	-	(84 645)	84 645	(414 320)	-	-	-	3 046 563	(783 999)
Прочие	за 2025 г.	1 990 770	(561 736)	292 219	-	(16 585)	16 585	(446 505)	-	-	-	2 266 404	(991 656)
	за 2024 г.	1 615 575	(253 670)	383 097	-	(7 902)	7 902	(315 968)	-	-	-	1 990 770	(561 736)

1.2 Капитальные вложения в объекты нематериальных активов

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	на 31 декабря 2025 г.		на 31 декабря 2024 г.		на 31 декабря 2023 г.	
	первоначальные (фактические) затраты	накопленное обесценение	первоначальные (фактические) затраты	накопленное обесценение	первоначальные (фактические) затраты	накопленное обесценение
Незаконченные операции по приобретению и созданию нематериальных активов	508 607	-	772 196	-	751 259	-

2. Основные средства и инвестиционная недвижимость

2.1 Наличие и движение основных средств и инвестиционной недвижимости

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
		первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	поступило		выбыло объектов		начислено амортизации	обесценение	переклассификация, в т.ч. в долгосрочные активы к продаже		первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение
				первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			первоначальная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение		
Основные средства (без учета инвестиционной недвижимости) - всего	за 2025 г.	198 646 758	(77 408 303)	11 625 229	(7 031)	(1 178 430)	626 432	(9 233 552)	-	-	-	209 093 557	(86 022 454)
	за 2024 г.	179 308 779	(69 165 643)	19 648 115	(19 030)	(310 136)	197 280	(8 420 910)	-	-	-	198 646 758	(77 408 303)
в том числе:													
машины и оборудование	за 2025 г.	129 370 440	(56 771 719)	6 355 068	-	(447 952)	372 743	(6 861 100)	-	240	(240)	135 277 796	(63 260 316)
	за 2024 г.	119 515 229	(50 360 387)	9 907 715	-	(52 610)	57 169	(6 468 415)	-	106	(86)	129 370 440	(56 771 719)
здания и сооружения	за 2025 г.	67 862 941	(19 937 521)	5 102 796	(7 031)	(721 787)	245 100	(2 266 065)	-	(240)	240	72 243 710	(21 965 277)
	за 2024 г.	58 481 726	(18 167 190)	9 602 053	(19 030)	(220 732)	109 883	(1 861 270)	-	(106)	86	67 862 941	(19 937 521)
прочие основные средства	за 2025 г.	1 413 377	(699 063)	167 365	-	(8 691)	8 589	(106 387)	-	-	-	1 572 051	(796 861)
	за 2024 г.	1 311 824	(638 066)	138 347	-	(36 794)	30 228	(91 225)	-	-	-	1 413 377	(699 063)
Инвестиционная недвижимость - всего	за 2025 г.	716 535	(192 990)	757 674	-	(37 828)	7 031	(248 045)	-	-	-	1 436 381	(434 004)
	за 2024 г.	721 569	(181 972)	38 937	-	(43 971)	20 504	(31 522)	-	-	-	716 535	(192 990)
в том числе:													
здания и сооружения	за 2025 г.	675 613	(154 406)	635 193	-	(37 813)	7 031	(192 302)	-	-	-	1 272 993	(339 677)
	за 2024 г.	680 566	(143 990)	38 937	-	(43 890)	20 504	(30 920)	-	-	-	675 613	(154 406)
прочие основные средства	за 2025 г.	40 922	(38 584)	122 481	-	(15)	-	(55 743)	-	-	-	163 388	(94 327)
	за 2024 г.	41 003	(37 982)	-	-	(81)	-	(602)	-	-	-	40 922	(38 584)

2.2 Наличие и движение прав пользования активами

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило, в т.ч. в результате заключения новых договоров аренды	выбыло объектов		начислено амортизации	обесценение	эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды		переклассификация		На конец периода	
		первоначаль- ная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение		первоначаль-ная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			первоначаль-ная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	первоначаль-ная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	первоначаль- ная (фактическая) стоимость	накопленные амортизация и обесценение
Права пользования активами - всего	за 2025 г.	2 247 369	(917 504)	20 765	(15 214)	15 214	(326 888)	-	542 484	76 702	-	-	2 795 404	(1 152 476)
	за 2024 г.	2 116 022	(583 655)	326 621	(170 682)	21 373	(355 222)	-	(24 592)	-	-	-	2 247 369	(917 504)
в том числе:														
здания и сооружения	за 2025 г.	1 624 695	(840 063)	1 626	(6 997)	6 997	(305 266)	-	779 489	52 127			2 398 813	(1 086 205)
	за 2024 г.	1 400 177	(521 368)	225 481	(1 104)	6 441	(325 136)	-	141	-			1 624 695	(840 063)
прочие основные средства	за 2025 г.	622 674	(77 441)	19 139	(8 217)	8 217	(21 622)	-	(237 005)	24 575			396 591	(66 271)
	за 2024 г.	715 845	(62 287)	101 140	(169 578)	14 932	(30 086)	-	(24 733)	-			622 674	(77 441)

2.3 Капитальные вложения в объекты основных средств, инвестиционной недвижимости и права пользования активами

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	на 31 декабря 2025 г.		на 31 декабря 2024 г.		на 31 декабря 2023 г.	
	первоначаль-ные (фактически) затраты	накопленное обесценение	первоначаль-ные (фактически) затраты	накопленное обесценение	первоначаль-ные (фактически) затраты	накопленное обесценение
Капитальные вложения в объекты основных средств - всего	20 177 398	-	17 173 526	-	22 624 083	-
в том числе:						
незавершенное строительство	16 869 690	-	15 427 724	-	20 725 305	-
оборудование к установке	3 307 708	-	1 745 802	-	1 898 778	-

2.4 Основные средства и инвестиционная недвижимость, в отношении которых имеются ограничения использования

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	на 31 декабря 2025 г.	на 31 декабря 2024 г.	на 31 декабря 2023 г.
Активы, предоставленные за плату во временное пользование	1 285 130	117 387	34 253
Основные средства, в отношении которых имеются ограничения имущественных прав, в том числе находящиеся в залоге	-	3 861 456	4 011 564

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период						На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		доведение первоначальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	переклассификация		первоначаль-ная стоимость	накопленная корректировка
					первоначальная стоимость	накопленная корректировка			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		
Долгосрочные финансовые вложения - всего	за 2025 год	5 115 223	-	5 000 000	-	-	-	-	(673 127)	-	9 442 096	-
	за 2024 год	18 737 139	(7 295 043)	1 127	(13 295 043)	7 295 043	-	-	(328 000)	-	5 115 223	-
в том числе:												
инвестиции в дочерние общества	за 2025 год	3 993 796	-	-	-	-	-	-	-	-	3 993 796	-
	за 2024 год	17 288 839	(7 295 043)	-	(13 295 043)	7 295 043	-	-	-	-	3 993 796	-
инвестиции в зависимые общества	за 2025 год	448 300	-	-	-	-	-	-	-	-	448 300	-
	за 2024 год	448 300	-	-	-	-	-	-	-	-	448 300	-
инвестиции в другие организации	за 2025 год	-	-	5 000 000	-	-	-	-	-	-	5 000 000	-
	за 2024 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы выданные	за 2025 год	673 127	-	-	-	-	-	-	(673 127)	-	-	-
	за 2024 год	1 000 000	-	1 127	-	-	-	-	(328 000)	-	673 127	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	за 2025 год	21 651 039	(32 821)	113 952 414	(116 927 109)	3	-	-	673 127	-	19 349 471	(32 818)
	за 2024 год	16 606 260	(32 837)	91 294 717	(86 577 938)	16	-	-	328 000	-	21 651 039	(32 821)
в том числе:												
займы выданные	за 2025 год	21 618 218	-	113 952 381	(116 927 073)	-	-	-	673 127	-	19 316 653	-
	за 2024 год	16 573 423	-	91 294 687	(86 577 892)	-	-	-	328 000	-	21 618 218	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2025 год	32 821	(32 821)	33	(36)	3	-	-	-	-	32 818	(32 818)
	за 2024 год	32 837	(32 837)	30	(46)	16	-	-	-	-	32 821	(32 821)
Финансовых вложений - всего	за 2025 год	26 766 262	(32 821)	118 952 414	(116 927 109)	3	-	-	-	-	28 791 567	(32 818)
	за 2024 год	35 343 399	(7 327 880)	91 295 844	(99 872 981)	7 295 059	-	-	-	-	26 766 262	(32 821)

4. Запасы
4.1 Наличие и движение запасов

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		фактическая себестоимость	величина резерва под обесценение	поступление и затраты	выбыло		обесценение	оборот запасов между их группами (видами)		фактическая себестоимость	величина резерва под обесценение
					фактическая себестоимость	резерв под обесценение		фактическая себестоимость	резерв под обесценение		
Запасы - всего	за 2025 г.	4 345 576	(6 971)	115 711 420	(115 163 796)	707	-	-	-	4 893 200	(6 264)
	за 2024 г.	4 510 027	(8 546)	100 253 361	(100 417 812)	1 575	-	-	-	4 345 576	(6 971)
в том числе:											
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2025 г.	4 345 576	(6 971)	50 080 648	(455 223)	707	-	(49 077 801)		4 893 200	(6 264)
	за 2024 г.	4 462 968	(8 546)	44 155 350	(772 464)	1 575	-	(43 500 278)		4 345 576	(6 971)
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2025 г.	-	-	65 630 772	(114 708 573)	-	-	49 077 801		-	-
	за 2024 г.	47 059	-	56 098 011	(99 645 348)	-	-	43 500 278		-	-

5. Затраты на производство

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	За 2025 г.	За 2024 г.
Материальные затраты	85 060 109	74 679 067
Затраты на оплату труда	10 330 303	8 064 780
Отчисления на социальные нужды	3 069 959	2 384 899
Амортизация	10 805 990	9 699 053
Прочие затраты	5 669 942	4 916 800
Итого по элементам	114 936 303	99 744 599
Итого расходы по обычным видам деятельности	114 936 303	99 744 599

6. Оценочные обязательства

Единица измерения: тыс.руб.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	за 2025 г.	2 738 073	1 586 859	(1 834 312)	-	2 490 620
	за 2024 г.	2 151 502	1 664 249	(1 077 678)	-	2 738 073
обязательства восстановлению окружающей среды	за 2025 г.	410 886	24 758	-	-	435 644
	за 2024 г.	387 590	23 296	-	-	410 886
прочие оценочные обязательства	за 2025 г.	1 338 923	-	-	-	1 338 923
	за 2024 г.	1 338 923	-	-	-	1 338 923
обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	за 2025 г.	582 714	197 068	(582 528)	-	197 254
	за 2024 г.	47 457	582 714	(47 457)	-	582 714
обязательство по оплате отпусков	за 2025 г.	405 550	1 365 033	(1 251 784)	-	518 799
	за 2024 г.	377 532	1 058 239	(1 030 221)	-	405 550
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	за 2025 г.	2 327 187				2 054 976
	за 2024 г.	1 763 912				2 327 187

I. Общие сведения

1. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются производство и реализация электрической и тепловой энергии.

Общество - ведущий производитель электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе России. Объединяет 51 электростанцию в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях. 19 из них расположены за Полярным кругом.

2. Вознаграждение аудиторской организации

Величина выплаченного (подлежащего выплате) аудиторской организации Юникон АО вознаграждения составила:

тыс. руб.

Наименование показателя	2025 год	2024 год
Вознаграждение за проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, в том числе НДС	3 691	3 528
Вознаграждение за иные аудиторские услуги, в том числе НДС	3 284	2 232
Итого	6 975	5 760

II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

3. Основа составления

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации федеральных стандартов бухгалтерского учета, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ, Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 4/2023 «Бухгалтерская (финансовая) отчетность» (далее – ФСБУ 4/2023), утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации (далее – Минфин России) от 4 октября 2023 года, и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29 июля 1998 года № 34н, а также иных действующих нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества разработана на основе Положения по учетной политике ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2025 год, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 28 декабря 2024 года № 516, и утверждена приказом Общества от 28 декабря 2024 года №212.

4. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей иностранной валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в кассе, на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в ценные бумаги (за исключением акций) в иностранной валюте и выраженные в иностранной валюте средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков), отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов Центрального банка Российской Федерации, действовавших на отчетную дату и составивших:

	руб.		
	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Доллар США	78,2267	101,6797	89,6883
Евро	92,0938	106,1028	99,1919

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

5. Оборотные и внеоборотные активы, краткосрочные и долгосрочные обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и

обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Срок обращения (погашения) таких активов и обязательств определяется условиями соответствующих договоров, выполнение которых привело к возникновению данных активов и обязательств.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода были классифицированы как внеоборотные и долгосрочные соответственно, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что погашение (возврат) активов и обязательств произойдет не более чем через 12 месяцев после отчетной даты, то производится переклассификация внеоборотных активов и долгосрочных обязательств в оборотные и краткосрочные (либо в текущую часть долгосрочных) соответственно по состоянию на конец отчетного периода.

6. Нематериальные активы

В составе нематериальных активов Общество учитывает объекты, соответствующие требованиям Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», утвержденного приказом Минфина России от 30 мая 2022 года № 86н, со стоимостью более 100 000 рублей за единицу. К товарным знакам, знакам обслуживания, наименованиям мест происхождения товаров, фирменным наименованиям, разрешениям (лицензиям) на отдельные виды деятельности лимит не применяется.

После признания объекты нематериальных активов оцениваются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости (переоценка не проводится).

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по первоначальной (фактической) стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их использования, и суммы накопленного обесценения.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом.

Начисление амортизации объектов нематериальных активов начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем признания объекта нематериальных активов в бухгалтерском учете, и прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания объекта нематериальных активов с бухгалтерского учета.

Общество устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из срока действия исключительных прав, прав на результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации, разрешения (лицензии) на осуществление отдельных видов деятельности, ожидаемого срока использования актива с учетом нормативных, договорных и других ограничений, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход).

Проверка на обесценение объектов нематериальных активов производится Обществом не реже 1 (одного) раза в год.

7. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Федерального стандарта бухгалтерского учета «Основные средства» (ФСБУ 6/2020), утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 года № 204н, принятые к учету в установленном порядке, стоимостью более 100 000 рублей.

В случае наличия в обособленном комплексе конструктивно-сочлененных предметов частей, имеющих отличные сроки полезного использования, эти части независимо от размера их стоимости учитываются в составе основных средств в качестве отдельных инвентарных объектов.

Независимо от стоимости и срока полезного использования в составе основных средств учитываются объекты недвижимого имущества, транспортные средства (исключая велосипеды, веломобили), оружие, объекты энергетического оборудования.

Стоимость малоценных объектов основных средств не более 100 000 рублей (включительно) за единицу по мере ее формирования и готовности таких объектов к эксплуатации списывается в полном размере в состав расходов текущего отчетного периода или включается в стоимость других создаваемых активов с одновременным отражением их стоимости на забалансовом счете (забалансовый учет ведется до их списания).

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

После признания в бухгалтерском учете все группы основных средств учитываются по первоначальной стоимости (переоценка не проводится).

Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования объектов, принятых на баланс (число лет)
Здания и сооружения	3-105
Машины и оборудования	3-81
Прочие основные средства	3-40

По амортизируемым основным средствам применяется линейный способ амортизации исходя из установленных сроков их полезного использования.

Начисление амортизации объектов основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем признания объекта основных средств в бухгалтерском учете и прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания объекта основных средств со счетов бухгалтерского учета.

Проверка на обесценение объектов основных средств осуществляется не реже 1 (одного) раза в год.

Для объектов основных средств, включенных в перечень объектов основных средств, подлежащих списанию, которые не используются в деятельности Общества, а также объектов основных средств, которые одновременно отвечают критериям: не пригодны для использования, не подлежат восстановлению и не используются в деятельности Общества, при этом не включены в указанные документы, обесценение признается для всех компонентов инвентарного объекта основных средств в размере разности между их балансовой стоимостью и стоимостью материальных ценностей, пригодных для потребления, продажи или использования, планируемых к извлечению из ликвидируемых объектов. Для объектов основных средств, подлежащих частичной ликвидации, обесценение не признается.

8. Инвестиционная недвижимость

Объекты, представляющие собой недвижимость, предназначенную для предоставления за плату во временное пользование и (или) получение дохода от прироста ее стоимости, образуют отдельную группу активов – инвестиционную недвижимость.

9. Капитальные вложения во внеоборотные активы

В составе капитальных вложений во внеоборотные активы учитываются затраты на приобретение, создание, улучшение объектов основных средств, нематериальных активов, затраты на получение прав пользования активами, иные вложения во внеоборотные активы. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов капитальных вложений обособленно.

В бухгалтерском балансе объекты капитальных вложений во внеоборотные активы с учетом их существенности отражаются по строкам 1110 «Нематериальные активы», 1152 «Капитальные вложения», 1160 «Инвестиционная недвижимость» в зависимости от того, в качестве каких активов данные объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

Проверка на обесценение объектов капитальных вложений осуществляется не реже 1 (одного) раза в год.

По объектам капитальных вложений, в отношении которых существует высокая вероятность, что объекты не подлежат дальнейшему строительству, признается обесценение в размере разности между их балансовой стоимостью и стоимостью материальных ценностей, пригодных для потребления, продажи или использования, планируемых к извлечению из ликвидируемых объектов.

10. Учет аренды

Общество при заключении договоров, предусматривающих получение (предоставление) за плату во временное пользование имущества, оценивает указанные договоры на предмет их

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой)
отчетности за 2025 год.

соответствия требованиям признания в качестве договоров аренды согласно Федеральному стандарту бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденному приказом Минфина России от 16 октября 2018 года № 208н.

Не признаются договорами аренды договоры, предусматривающие (прямо или косвенно) передачу имущества для его использования организацией-получателем, главным образом, в целях исполнения встречных обязательств перед организацией, предоставившей это имущество.

В качестве единицы учета аренды признается договор, если иной подход к выделению объектов учета аренды не является более уместным, исходя из положений договора.

Учет у арендодателя

По договорам финансовой аренды Общество оценивает инвестицию в аренду в размере ее чистой стоимости, которая определяется путем дисконтирования валовой стоимости.

Проценты, начисляемые по инвестиции в аренду, учитываются по мере их начисления в составе прочих доходов и отражаются в Отчете о финансовых результатах в строке «Проценты к получению».

Доходы в виде арендной платы по договорам, не являющимся финансовой арендой, признаются равномерно.

Инвестиция в аренду проверяется на обесценение.

Учет у арендатора

Общество признает право пользования активом и обязательство по аренде на дату предоставления предмета аренды. Общество не признает право пользования активом и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев с учетом оценки вероятности пролонгации договора аренды.

В случае, если Общество не признает предмет аренды по договору в качестве права пользования активом и обязательство по аренде, платежи в виде арендной платы по таким договорам аренды признаются равномерно в течение срока аренды в составе расходов текущего отчетного периода или в стоимости актива в зависимости от характера использования актива.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, если такая ставка может быть легко определена, а при ее отсутствии – с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств, представляющей собой ставку, по которой на дату начала арендных отношений Общество могло бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости права пользования активом в аналогичных экономических условиях.

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год.

По договорам аренды земельных участков общество признает право пользования активом не зависимо от стоимости предмета аренды.

Начисление амортизации права пользования активом начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем признания объекта в бухгалтерском учете, и прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания объекта с бухгалтерского учета.

При аренде земельных участков право пользования активом:

- амортизируется, если по окончании срока аренды земельный участок подлежит возврату арендодателю;
- не амортизируется, если по окончании срока аренды земельный участок переходит в собственность арендатора.

Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам прав пользования активов приведены ниже.

Группа прав пользования активами	Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс (число лет)
Здания и сооружения	5
Прочие основные средства	25

Общество проверяет права пользования активами на обесценение не реже одного раза в год.

Проценты по обязательству по аренде учитываются в составе строки 2330 «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах по мере их начисления или включаются в стоимость актива, если арендуемое имущество используется для создания другого актива.

11. Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на конец отчетного квартала по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие доходы и расходы и отражается в отчете о финансовых результатах свернуто в разрезе каждого эмитента.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их первоначальной стоимости. На конец отчетного периода указанные вложения, по которым имеется устойчивое снижение их стоимости, отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений. Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого

снижения стоимости, и на сумму превышения первоначальной стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Единицей бухгалтерского учета по видам финансовых вложений является: одна ценная бумага, один выданный заем, отдельный вклад в уставный капитал, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования.

12. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражаются:

- долгосрочная дебиторская задолженность, включая суммы выданных авансов, предварительных оплат, задатков, связанных с осуществлением капитальных вложений, независимо от сроков погашения;
- расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение более чем 12 месяцев после отчетной даты;
- налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, подлежащий предъявлению к возмещению более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

13. Запасы

Запасы, включая запасы, предназначенные для управленческих нужд, при их постановке на учет оцениваются по фактической себестоимости.

Оценка запасов при их выбытии производится по способу средней себестоимости.

Общество образует в порядке, установленном Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденным приказом Минфина России от 15 ноября 2019г. № 180н, резерв под обесценение запасов. Проверка запасов на обесценение проводится на конец каждого отчетного периода, но не реже одного раза в год. При этом данный резерв не создается по запасам, если на отчетную дату чистая стоимость продажи этих запасов соответствует или превышает их фактическую себестоимость.

Резерв под обесценение запасов не создается по сырью, материалам и другим запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если эту продукцию (работы, услуги) предполагается реализовать по цене, соответствующей себестоимости или выше себестоимости.

Фактическая себестоимость незавершенного производства и готовой продукции формируется без учета общехозяйственных расходов.

14. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), с учетом всех предоставленных Обществом скидок и надбавок.

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, а также задолженность, сроки погашения которой еще не наступили, но в отношении которой существует высокая вероятность ее непогашения в установленный договором срок, отражается за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляет собой оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы. При оплате сомнительной дебиторской задолженности, по которой ранее был создан резерв, соответствующая сумма резерва относится на прочие доходы (восстанавливается).

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

Задолженность по налогам в бухгалтерской (финансовой) отчетности отражается развернуто при отсутствии у Общества права в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации провести зачет признанных сумм и намерения урегулировать налоговую задолженность в нетто-величине.

15. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (на дату размещения), а также другие высоколиквидные финансовые вложения, имеющие короткий срок погашения (три месяца или менее на дату размещения) за исключением договоров займов по денежному пулу, и отражает их по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, относятся к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа. Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включается в строку 4490 «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» отчета о движении денежных средств.

Проценты по депозитам сроком до 3-х месяцев отражаются в отчете о движении денежных средств в операционной деятельности, проценты по депозитам сроком свыше 3-х месяцев отражаются в отчете о движении денежных средств в инвестиционной деятельности.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- операции по краткосрочным займам выданным по договорам денежного пула, полученным и погашенным в течение отчетного периода;
- операции по краткосрочным кредитам и займам, полученным и погашенным в течение отчетного периода;
- иные денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов;
- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам.

16. Заемные средства

Общество отражает задолженность по полученным от займодавцев и кредиторов займам и кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета общей величины обязательств, предусмотренной договором.

Заемные обязательства, отраженные в бухгалтерском учете как долгосрочные, но предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской (финансовой) отчетности отражаются в составе краткосрочных обязательств.

Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), а также аналогичные по экономической природе платежи по заемным средствам (кредитам и займам), полученным на приобретение отдельных объектов основных средств и прочих активов, не являющихся инвестиционными активами, учитываются по мере их начисления в составе строки 2330 «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах.

Дополнительные расходы по заемным средствам (кредитам и займам) включаются в состав прочих расходов по мере их начисления.

17. Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков на последний день каждого отчетного периода;
- по восстановлению окружающей среды;
- другие оценочные обязательства.

Величина оценочного обязательства по выплате вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе установленного в Обществе порядка определения величины указанного вознаграждения и признается в бухгалтерской (финансовой) отчетности на конец отчетного года.

Величина оценочного обязательства по оплате отпусков определяется исходя из количества дней отпуска, неиспользованных работниками Общества за время их работы в Обществе, и средних зарплат, определяемых для каждого из них, и признается на конец каждого отчетного периода.

Вышеуказанные оценочные обязательства относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Оценочное обязательство по восстановлению окружающей среды признается в бухгалтерском учете по состоянию на конец отчетного года в величине, отражающей наиболее достоверную денежную оценку расходов, необходимых для расчетов по данному обязательству.

В случае, если оценочные обязательства по восстановлению окружающей среды не связаны с созданием объектов, то такие оценочные обязательства при первоначальном признании подлежат признанию в составе расходов.

18. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль

Общество формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Минфина России от 19 ноября 2002 года № 114н.

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые доходы и постоянные налоговые расходы, т. е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Информация о постоянных и временных разницеях формируется на основании первичных учетных документов.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете. При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль организаций отчетного налогового периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

19. Признание доходов

Доходы от реализации товаров, продукции (работ, услуг) признаются выручкой на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

Выручка отражается в бухгалтерской (финансово) отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей. Выручка от выполнения работ с длительным циклом (за исключением договоров строительного подряда) определяется по завершении выполнения работ в целом.

20. Признание расходов

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров.

В составе управленческих расходов отражены затраты по договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества.

21. Изменения в учетной политике

Существенные изменения в учетную политику на 2025 год не вносились.

Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность составляется Обществом нарастающим итогом:

- с 1 января по 31 марта отчетного года;
- с 1 января по 30 июня отчетного года;
- с 1 января по 30 сентября отчетного года.

В промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности Общество раскрывает информацию об имевших место в промежуточный отчетный период существенных фактах хозяйственной жизни, актуализирующую информацию, раскрытую в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за год, предшествующий промежуточному отчетному периоду.

Применение с 1 апреля 2025 года ФСБУ 28/2023 «Инвентаризация» не оказало непосредственного влияния на показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2025 год.

22. Корректировка данных предшествующего отчетного периода

Корректировки показателей 2023 и 2024 годов в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год произведены в связи с применением Обществом с 1 января 2025 года ФСБУ 4/2023.

Состав, наименования и коды показателей в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах, отчете об изменениях капитала, отчете о движении денежных средств приведены в соответствии с ФСБУ 4/2023.

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год.

В бухгалтерском балансе долгосрочная дебиторская задолженность представлена в составе строки 1190 «Прочие внеоборотные активы». По строке 1193 «авансы выданные» отражены авансы, в том числе выданные в связи с осуществлением капитальных вложений.

В бухгалтерском балансе изменен состав расшифровочных строк к строкам 1150 «Основные средства», 1190 «Прочие внеоборотные активы», 1230 «Дебиторская задолженность», 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты», 1450 «Прочие долгосрочные обязательства», 1520 «Кредиторская задолженность».

В отчете о финансовых результатах зачтены показатели прочих доходов и прочих расходов, связанные с одним или несколькими аналогичными фактами хозяйственной жизни.

Бухгалтерский баланс:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код показателя	На 31.12.2024			На 31.12.2023		
		Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Основные средства	1150	140 265 391	(523 545)	139 741 846	134 839 183	(539 597)	134 299 586
объекты основных средств	1151	121 238 455	—	121 238 455	110 143 136	—	110 143 136
земельные участки и объекты	1152	98 231	(98 231)	—	104 361	(104 361)	—
здания, сооружения, машины и оборудование	1153	120 543 900	(120 543 900)	—	109 489 867	(109 489 867)	—
капитальные вложения	1152	—	17 173 526	17 173 526	—	22 624 083	22 624 083
права пользования активами	1153	—	1 329 865	1 329 865	—	1 532 367	1 532 367
Капитальные вложения	1154	17 173 526	(17 173 526)	—	22 624 083	(22 624 083)	—
Права пользования активами	1155	1 329 865	(1 329 865)	—	1 532 367	(1 532 367)	—
Инвестиционная недвижимость	1156	523 545	(523 545)	—	539 597	(539 597)	—
Инвестиционная недвижимость	1160	—	523 545	523 545	—	539 597	539 597
Прочие внеоборотные активы	1190	4 242 866	4 072 611	8 315 477	4 750 474	2 159 210	6 909 684
дебиторская задолженность	1191	—	8 054 788	8 054 788	—	6 709 471	6 709 471
покупатели и заказчики	1192	—	4 019 389	4 019 389	—	941 942	941 942
авансы выданные	1193	—	4 035 181	4 035 181	—	5 765 086	5 765 086
прочие дебиторы	1199	—	218	218	—	2 443	2 443
Итого по разделу I	1100	155 180 731	4 072 611	159 253 342	157 510 832	2 159 210	159 670 042
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Запасы	1210	4 338 605	—	4 338 605	4 501 481	—	4 501 481
готовая продукция и товары для перепродажи	1213	—	—	—	—	47 059	47 059
готовая продукция и товары для перепродажи	1214	—	—	—	47 059	(47 059)	—
Дебиторская задолженность	1230	23 792 598	(4 072 611)	19 719 987	17 527 821	(2 159 210)	15 368 611

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой)
отчетности за 2025 год.

Наименование показателя	Код показателя	На 31.12.2024			На 31.12.2023		
		Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.:	1231	4 072 611	(4 072 611)	—	2 159 210	(2 159 210)	—
покупатели и заказчики	1232	4 019 389	(4 019 389)	—	941 942	(941 942)	—
авансы выданные	1233	53 004	(53 004)	—	1 214 825	(1 214 825)	—
прочие дебиторы	1234	218	(218)	—	2 443	(2 443)	—
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.:	1235	19 719 987	(19 719 987)	—	15 368 611	(15 368 611)	—
покупатели и заказчики	1232	—	15 467 455	15 467 455	—	13 934 815	13 934 815
покупатели и заказчики	1236	15 467 455	(15 467 455)	—	13 934 815	(13 934 815)	—
авансы выданные	1233	—	3 081 364	3 081 364	—	909 726	909 726
авансы выданные	1238	3 081 364	(3 081 364)	—	909 726	(909 726)	—
прочие дебиторы	1239	1 171 168	—	1 171 168	524 070	—	524 070
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	736 842	—	736 842	476 694	—	476 694
касса	1251	—	—	—	117	(117)	—
расчетные счета	1251	—	736 733	736 733	—	476 233	476 233
расчетные счета	1252	736 733	(736 733)	—	476 233	(476 233)	—
прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	109	—	109	344	117	461
Итого по разделу II	1200	50 555 359	(4 072 611)	46 482 748	39 371 940	(2 159 210)	37 212 730
БАЛАНС	1600	205 736 090	—	205 736 090	196 882 772	—	196 882 772
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
Прочие долгосрочные обязательства	1450	1 936 623	—	1 936 623	2 957 582	—	2 957 582
кредиторская задолженность	1451	—	792 942	792 942	—	1 588 317	1 588 317
обязательства по аренде	1455	1 143 681	—	1 143 681	1 369 265	—	1 369 265
Итого по разделу IV	1400	16 448 613	—	16 448 613	25 065 711	—	25 065 711
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
Кредиторская задолженность	1520	13 605 768	—	13 605 768	12 518 261	—	12 518 261
прочие кредиторы, в т.ч.	1525	1 474 231	(1 474 231)	—	1 434 652	(1 434 652)	—
авансы полученные	1525	—	1 255 559	1 255 559	—	1 219 651	1 219 651
авансы полученные	1527	1 255 559	(1 255 559)	—	1 219 651	(1 219 651)	—
другие расчеты	1528	218 672	(218 672)	—	215 001	(215 001)	—
прочие кредиторы	1529	—	218 672	218 672	—	215 001	215 001
Итого по разделу V	1500	47 471 583	—	47 471 583	30 980 091	—	30 980 091
БАЛАНС	1700	205 736 090	—	205 736 090	196 882 772	—	196 882 772

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой)
отчетности за 2025 год.

Отчет о финансовых результатах:

Наименование показателя	Код показателя	За 2024 год		
		Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
Прочие доходы	2340	16 664 419	(675 636)	15 988 783
Прочие расходы	2350	(16 929 455)	675 636	(16 253 819)

тыс. руб.

III. Раскрытие существенных показателей

Показатели на 31 декабря 2024 года, на 31 декабря 2023 года, а также за 2024 год приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе II в пояснении 22 «Корректировка данных предшествующего отчетного периода в связи с изменениями учетной политики».

23. Информация по сегментам

Информация, представленная в данном разделе, раскрывается на основании ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» и приводится в оценке, в которой она представляется полномочным лицам организации для принятия решений (по данным управленческого учета).

В деятельности Общества могут быть выделены два основных отчетных сегмента:

	Электроэнергия и мощность	Теплоэнергия	Прочие	Итого по Обществу
за 2025 год				
Выручка сегмента	64 733 126	56 277 140	867 001	121 877 267
Прибыль (убыток) сегмента	11 400 495	(3 792 763)	490 581	8 098 313
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(7 904 233)
Доходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	5 691 880
Амортизация	(6 813 238)	(3 789 617)	(203 135)	(10 805 990)
за 2024 год				
Выручка сегмента	56 317 649	50 043 221	893 570	107 254 440
Прибыль (убыток) сегмента	9 433 160	(2 636 397)	613 039	7 409 802
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(18 475 214)
Доходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	17 506 126
Амортизация	(6 520 818)	(3 106 393)	(71 842)	(9 699 053)

тыс.руб.

Лица, принимающие операционные решения, оценивают результаты деятельности данных сегментов на основе прибыли/убытка сегмента, которая рассчитывается как выручка, уменьшенная на относящиеся к ней расходы, распределенные в результате калькулирования фактической себестоимости по видам деятельности. Общий финансовый результат по сегментам отличается от показателя прибыли (убытка) до налогообложения на

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой)
отчетности за 2025 год.

величину не распределенных по сегментам доходов и расходов, относящихся к деятельности Общества в целом.

К расходам, не распределенным по сегментам, относятся проценты к уплате и иные прочие расходы, за исключением резерва по сомнительной задолженности.

К доходам, не распределенным по сегментам, относятся проценты к получению, доходы от участия в других организациях, а также иные прочие доходы.

24. Нематериальные активы

Информация по пояснению «Нематериальные активы» дополняется табличными пояснениями 1.1 «Наличие и движение нематериальных активов», 1.2 «Капитальные вложения в объекты нематериальных активов» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2025 год.

25. Основные средства

Информация по пояснению «Основные средства» дополняется табличными пояснениями 2.1 «Наличие и движение основных средств и инвестиционной недвижимости», 2.2 «Наличие и движение прав пользования активами», 2.3 «Капитальные вложения в объекты основных средств, инвестиционной недвижимости и права пользования активами», 2.4 «Основные средства и инвестиционная недвижимость, в отношении которых имеются ограничения использования» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2025 год.

В отчетном году элементы амортизации основных средств существенно не изменились по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Балансовая стоимость неамортизируемых объектов основных средств составила:

Показатель	На 31.12.2025	На 31.12.2024	На 31.12.2023
Неамортизируемые основные средства	98 134	98 231	104 361

тыс. руб.

26. Финансовые вложения

Информация по пояснению «Финансовые вложения» дополняется табличными пояснениями 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2025 год.

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой)
отчетности за 2025 год.

Сумма резерва под обесценение долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений составила:

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2025	На 31.12.2024	На 31.12.2023
Резерв под обесценение долгосрочных финансовых вложений, в том числе:	-	-	7 295 043
инвестиций в дочерние общества	-	-	7 295 043
Резерв под обесценение краткосрочных финансовых вложений, в том числе:	32 818	32 821	32 837
прочих краткосрочных финансовых вложений	32 818	32 821	32 837

По строкам 1170 «Финансовые вложения» и 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса, отражены:

тыс. руб.

Наименование показателя	Долгосрочные финансовые вложения			Краткосрочные финансовые вложения		
	на 31.12.2025	на 31.12.2024	на 31.12.2023	на 31.12.2025	на 31.12.2024	на 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7
Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	9 442 096	5 115 223	11 442 096	19 316 653	21 618 218	16 573 423

27. Прочие внеоборотные активы

Сумма резерва по сомнительным долгам, отраженная в составе строки 1191 «дебиторская задолженность», составила:

на 31 декабря 2025 года 96 460 тыс. руб.

на 31 декабря 2024 года 68 591 тыс. руб.

на 31 декабря 2023 года 23 845 тыс. руб.

Авансы, уплаченные Обществом в связи с осуществлением капитальных вложений в объекты основных средств и отраженные по строке 1193 «Авансы выданные» бухгалтерского баланса, составили:

на 31 декабря 2025 года 3 611 419 тыс. руб.

на 31 декабря 2024 года 3 982 177 тыс. руб.

на 31 декабря 2023 года 4 550 261 тыс. руб.

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой)
отчетности за 2025 год.

28. Запасы

Информация по разделу «Запасы» дополняется таблицей 4.1 «Наличие и движение запасов» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2025 год.

Сумма авансов, уплаченных Обществом в связи с приобретением запасов, отражаемая по строкам 1233 «Авансы выданные» бухгалтерского баланса, составляет:

на 31 декабря 2025 года 2 427 970 тыс. руб.

на 31 декабря 2024 года 1 777 996 тыс. руб.

на 31 декабря 2023 года 1 929 836 тыс. руб.

Стоимость запасов, принятых на ответственное хранение, отраженных за балансом, составляет:

на 31 декабря 2025 года 626 024 тыс. руб.

на 31 декабря 2024 года 1 196 686 тыс. руб.

на 31 декабря 2023 года 1 397 860 тыс. руб.

29. Краткосрочная дебиторская задолженность

Сумма резерва по сомнительным долгам, отраженная в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность», составила:

на 31 декабря 2025 года 4 175 426 тыс. руб.

на 31 декабря 2024 года 5 737 648 тыс. руб.

на 31 декабря 2023 года 6 293 894 тыс. руб.

В составе прочей дебиторской задолженности по строке 1239 бухгалтерского баланса отражены:

	тыс. руб.		
Вид задолженности	на 31.12.2025	на 31.12.2024	на 31.12.2023
Проценты к получению по выданным займам	565 533	249 604	253 289
Переплата по налогам в федеральный бюджет	167 840	345 517	177 643
Переплата по налогам в бюджет субъектов РФ	163 586	322 314	13 481
Пени и штрафы по договорам	147 919	196 149	44 501
Прочая дебиторская задолженность	32 123	57 584	35 156
Итого	1 077 001	1 171 168	524 070

30. Капитал и резервы

Уставный капитал

Величина уставного капитала соответствует величине, установленной Уставом Общества. Уставный капитал составляет 38 543 414 тыс. руб. и состоит из обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая. Номинальная стоимость акций,

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год.

принадлежащих Обществу, составляет 1 531 тыс. руб. Акции, находящиеся в собственности его дочерних и зависимых обществ, отсутствуют.

По состоянию на 31 декабря 2025 года уставный капитал Общества полностью оплачен.

В течение 2025 года величина уставного капитала не менялась.

Права акционеров – владельцев обыкновенных именных акций Общества определены статьей 31 Федерального закона от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Резервный капитал

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный капитал устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% от чистой прибыли. В соответствии со статьей 35 Федерального закона от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», резервный капитал Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала учитываются в том числе суммы эмиссионного дохода, иные статьи добавочного капитала.

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в 2026 году после подписания и утверждения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2026 год.

Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за 2024 год дивиденды не начислялись. В 2024 году по итогам работы за 2023 год дивиденды не начислялись.

По состоянию на 31 декабря 2025 года задолженность акционерам по выплате доходов погашена в полном объеме.

31. Заемные средства

Долгосрочные заемные средства Общества по срокам погашения приведены в таблице ниже:

	На 31.12.2025	На 31.12.2024	На 31.12.2023
от одного года до двух лет	31 997 682	-	5 000 000
от двух до пяти лет	-	-	5 000 000
Итого долгосрочные заемные средства:	31 997 682	-	10 000 000

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой)
отчетности за 2025 год.

Сумма облигаций по видам и срокам погашения на отчетную дату составила:

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2025	На 31.12.2024	На 31.12.2023
Облигации, в том числе:	1 399 111	5 000 000	5 000 000
БО-001P-01	1 399 111	5 000 000	5 000 000
в том числе со сроком погашения до 1 года:			
БО-001P-01	1 399 111	5 000 000	-

32. Кредиторская задолженность

По строке 1529 «Прочие кредиторы» бухгалтерского баланса в том числе отражены:

тыс. руб.

Вид задолженности	На 31.12.2025	На 31.12.2024	На 31.12.2023
Платежи за пользование природными ресурсами	191 141	133 523	158 165
Прочие	106 168	85 149	56 836
Итого:	297 309	218 672	215 001

33. Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в табличном пояснении 6 «Оценочные обязательства» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2025 год.

34. Налог на прибыль

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02 Общество отразило в бухгалтерском учете, а также в отчете о финансовых результатах следующие показатели:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Сумма	
		За 2025 год	За 2024 год
1	Прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности до налогообложения - всего	5 885 960	6 440 714
	в том числе:		
1.1	облагаемая по ставке 25%	5 885 960	-
1.2	облагаемая по ставке 20%	-	6 440 714
2	Условный доход (расход) по налогу на прибыль	(1 334 106)	(1 288 143)
	в том числе:		
2.1	облагаемая по ставке 25%	(1 334 106)	-
2.2	облагаемая по ставке 20%	-	(1 288 143)
3	Постоянный налоговый доход (расход)	(379 685)	(1 691 361)
4	Доход (расход) по налогу на прибыль в т.ч.	(1 696 636)	(5 460 834)
4.1	Текущий налог на прибыль	(1 534 252)	(2 042 852)
4.2	Отложенный налог на прибыль организаций	(179 539)	(3 538 182)
	в том числе обусловленный:		
4.2.1	возникновением (погашением) временных разниц в отчетном периоде	(179 539)	(936 652)

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой)
отчетности за 2025 год.

№ п/п	Наименование показателя	Сумма	
		За 2025 год	За 2024 год
4.2.2	изменением правил налогообложения, изменениями применяемых налоговых ставок	-	(2 601 530)
4.3	Налог на прибыль прошлых лет	17 155	120 200

35. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов (в составе строк 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах)	За 2025 год		За 2024 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Курсовые разницы	36 723	-	-	7 954
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	1 521 123	405 213	1 086 085	1 283 124
в том числе сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам (при оплате задолженности)	1 521 123	X	1 086 085	X
Изменение резерва под обесценение финансовых вложений	3	-	7 295 059	-
Изменение резерва по прочим оценочным обязательствам	-	24 758	-	-
Продажа материалов	-	49 407	-	95 636
Продажа иных активов	-	-	245 000	47 059
Прибыли (убытки) прошлых лет	484 676	339 738	321 311	373 230
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	464 712	7 914		
Доходы (расходы) от выбытия долей в дочерних обществах	-	-	6 000 000	13 295 043
Прочие	373 758	1 417 535	1 041 328	1 151 773
Итого прочие доходы/расходы	2 880 995	2 244 565	15 988 783	16 253 819

36. Прибыль на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Данный показатель рассчитывается как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Показатель	за 2025 год	за 2024 год
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	4 188 377	978 924
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	3 854 296 011	3 854 341 417
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб. коп.	0,00109	0,00025

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год.

Общество не производило в 2025 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не производит расчет разводненной прибыли (убытка) на акцию.

37. Информация, связанная с движением денежных средств

По строке 4119 отчета о движении денежных средств отражены следующие прочие поступления:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код показателя	2025 год	2024 год
Прочие поступления в составе денежных потоков от текущих операций	4119	5 103 699	5 034 640
косвенные налоги		3 554 941	3 462 856
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)		620 646	810 494
возврат налогов, таможенных пошлин		165 827	9 883
расчеты по претензиям		486 317	415 573
прочие поступления		275 968	335 834

По строкам 4129, 4229, 4329 отчета о движении денежных средств отражены следующие прочие платежи:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код показателя	2025 год	2024 год
Прочие платежи в составе денежных потоков от текущих операций	4129	7 526 171	7 293 867
расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль)		2 361 021	2 003 066
на выдачу авансов		217 628	-
отчисления в государственные внебюджетные фонды		3 091 828	2 566 722
платежи за пользование природными ресурсами		717 540	697 750
прочие выплаты		1 138 154	2 026 329
Прочие платежи в составе денежных потоков от инвестиционных операций	4229	2 681 555	3 174 939
косвенные налоги		2 681 555	3 174 939
Прочие платежи в составе денежных потоков от финансовых операций	4329	384 958	382 979
косвенные налоги		99 441	89 923
платежи в отношении основной суммы обязательства по неоперационной (финансовой) аренде		285 517	293 056

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год.

Информация о существующих на отчетную дату ограничениях использования денежных средств и о возможностях привлечь дополнительные денежные средства:

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2025	На 31.12.2024	На 31.12.2023
Величина денежных средств, временно недоступных для использования.	-	-	-
Денежные средства, которые могут быть дополнительно получены Обществом (кредитная линия)	57 077 318	52 083 524	21 218 000

38. Информация о связанных сторонах

Общество контролируется публичным акционерным обществом «Газпром».

В соответствии с п. 16 ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в ограниченном объеме. Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с Обществом: основное хозяйствующее Общество – ООО «Газпром энергохолдинг», дочерние общества, зависимые общества, другие связанные стороны.

За 2025 год и по состоянию на 31 декабря 2025 года:

тыс. руб.

Наименование показателя	Основное хозяйствующее общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны*
1	2	3	4	5
Продажа товаров, работ, услуг, (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)	28 301	362	276 938	1 274 559
Прочие доходы, в том числе от продажи основных средств и других активов и проценты к получению	-	1 796 670	-	2 481 231
Дебиторская задолженность на конец отчетного периода (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	2 831	-	47 777	5 898 328
Приобретение товаров, работ, услуг	41 731	2 696	471 214	62 754 841

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год.

Наименование показателя	Основное хозяйствующее общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны*
1	2	3	4	5
Прочие расходы, в том числе от продажи основных средств и других активов, вклады в имущество дочерних организаций и проценты к уплате	54 291	-	996	4 308 542
Кредиторская задолженность на конец отчетного периода	1 200	702	54 678	6 906 035
Приобретение долевых финансовых вложений, передача в виде вклада в уставные (складочные) капиталы	-	-	-	5 000 000
Выдано (погашено) займов	-	1 855 000	-	(4 829 692)
Краткосрочные займы выданные (включая проценты), на конец отчетного периода	-	10 581 013	-	-
Погашено заемных средств	-	-	-	(20 991 476)
Краткосрочные заемные средства (включая проценты) на конец отчетного периода	-	-	-	35 870
Обязательства по аренде на конец отчетного периода	5 796	-	-	1 158 428

За 2024 год и по состоянию на 31 декабря 2024 года:

тыс. руб.

2024 год	Основное хозяйствующее Общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
1	2	3	4	5
Продажа товаров, работ, услуг, (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)	28 384	247	235 917	4 044 391

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год.

2024 год	Основное хозяйствующее Общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
1	2	3	4	5
Прочие доходы, в том числе от продажи основных средств и других активов и проценты к получению	75	709 746	-	1 358 246
Дебиторская задолженность на конец отчетного периода (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	35 402	-	37 667	5 791 558
Приобретение товаров, работ, услуг	97 126	2 366	478 955	69 625 596
Прочие расходы, в том числе от продажи основных средств и других активов, вклады в имущество дочерних организаций и проценты к уплате	3 091	-	867	564 387
Кредиторская задолженность на конец отчетного периода	28 800	284	61 807	9 053 152
Выдано займов	-	4 186 000	-	531 922
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев (включая проценты) на конец отчетного периода	-	672 000		1 127
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев (включая проценты) на конец отчетного периода	-	7 894 000		13 973 823
Получено кредитов и займов	-	-	-	7 209 476
Кредиты и займы (включая проценты), подлежащие погашению в течение 12 месяцев на конец отчетного периода	-	-	-	21 206 321
Обязательства по аренде на конец отчетного периода	12 147	-	-	551 984

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год.

**Информация о существенных денежных потоках организации с основным хозяйствующим Обществом,
дочерними и зависимыми организациями**

тыс. руб.

№	Название строки	За 2025 год	Из графы 3, в том числе по основному хозяйствующему Обществу	Из графы 3, в том числе по дочерним и зависимым организациям	За 2024 год	Из графы 6, в том числе по основному хозяйствующему Обществу	Из графы 6, в том числе по дочерним и зависимым организациям
1	2	3	4	5	6	7	8
	Денежные потоки от текущих операций						
4110	Поступления – всего	124 507 219	54 405	268 911	111 679 566	4 985	236 622
4120	Платежи – всего	(115 065 721)	(114 862)	(480 533)	(95 381 493)	(100 217)	(494 913)
	Денежные потоки от инвестиционных операций						
4210	Поступления – всего	15 103 064	-	5 785 985	10 213 612	-	3 439 746
4220	Платежи – всего	(27 283 134)	-	(6 005 000)	(31 078 034)	-	(6 916 000)
	Денежные потоки от финансовых операций						
4310	Поступления – всего	31 997 682	-	-	20 991 476	-	-
4320	Платежи – всего	(29 977 323)	(4 825)	-	(16 164 979)	(5 276)	-

39. Вознаграждение основному управленческому персоналу

Основной управленческий персонал Общества представлен в лице членов совета директоров и генерального директора.

Вознаграждение генеральному директору и его заместителям утверждается в соответствии с Положением об оплате труда генерального директора и высших менеджеров ПАО «ТГК-1».

Вознаграждение остальных представителей основного управленческого персонала устанавливается Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам совета директоров ПАО «ТГК-1». Решение о выплате членам Совета директоров вознаграждения и/или компенсации расходов принимается Общим собранием акционеров Общества.

Краткосрочные вознаграждения сформированы показателями вознаграждения генеральному директору, его заместителям и членам совета директоров за выполнение ими своих обязанностей на этих должностях и участие в заседаниях совета директоров, оплаты труда за отчетный период, начисленных на нее налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде.

тыс. руб.			
	Наименование показателя	2025 год	2024 год
1	Сумма вознаграждения, выплачиваемого основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе по видам выплат:	94 973	52 671
2	а) краткосрочные вознаграждения;	94 973	52 671
3	б) долгосрочные вознаграждения	-	-

40. Риски хозяйственной деятельности

Общество, признавая, что осуществление деятельности подвержено воздействию неопределенностей, связанных с рисками, принимает меры по управлению рисками с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных органами управления перед Обществом.

Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы управления рисками и внутреннего контроля Группы Газпром и определяется как непрерывный систематический процесс, затрагивающий всю деятельность Группы Газпром и обеспечивающий поддержку органам управления ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром в принятии управленческих решений в условиях неопределенности и риска.

Система управления рисками и внутреннего контроля является частью корпоративного управления Общества, распространяется на все уровни управления и виды деятельности и интегрирована с действующими в Группе Газпром системами планирования, управления проектами и программами, производственной безопасностью и другими системами.

Информация о рисках, присущих деятельности Группы Газпром, приводится на официальном сайте ПАО «Газпром».

В 2025 году недружественные иностранные государства продолжали вводить санкционные ограничения в отношении России и российских лиц как инструмент политического

ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год.

давления и недобросовестной экономической конкуренции, что затрудняло международную логистику и расчеты, ограничило импорт и экспорт определенных товаров и услуг. Кроме того, в 2025 году отдельные страны ввели блокирующие санкции в отношении организаций Группы Газпром и аффилированных лиц ПАО «Газпром». Также Европейский союз ввел поэтапный запрет на импорт российского сжиженного природного газа (СПГ). Указанные санкционные ограничения могут оказать влияние на деятельность и финансовое положение Группы Газпром в целом.

Руководство Общества приняло необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества, которые позволили удержать уровень ключевых рисков в приемлемом диапазоне.

Руководство Общества выражает уверенность, что Общество будет продолжать свою деятельность непрерывно.

41. События после отчетной даты

Существенные события, не раскрытые ранее в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевших место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год, отсутствуют.

2. Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)

Общая структура себестоимости ПАО «ТГК-1» за 2025 год:

Наименование показателя	2025
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1,42
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	22,67
Топливо, %	41,12
Энергия, %	6,96
Затраты на оплату труда, %	8,99
Проценты по кредитам, %	0,00
Арендная плата, %	0,03
Отчисления на социальные нужды, %	2,67
Амортизация основных средств, %	8,61
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,40
Прочие затраты, %	6,13
амортизация по нематериальным активам, %	0,79
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,00
обязательные страховые платежи, %	0,01
представительские расходы, %	0,00
иное (пояснить), %	5,33
расходы на воду, %	3,52
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	106,08

3. Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) исполнительного органа субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника опубликования такого решения.

Приказ Федеральной антимонопольной службы от 16 декабря 2025 г. № 1103/25

Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	с января по сентябрь 2026 года	
		Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)
ПАО «ТГК-1»	Автовская ТЭЦ-15 (Г-2,3)	1 084,98	208 596,88
	Апатитская ТЭЦ (ТГ-4,7,8)	1 075,66	208 009,44
	Апатитская ТЭЦ (ТГ-3,6)	1 075,66	х
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-5)	1 254,36	207 519,35
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4)	1 254,36	х
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3)	1 262,46	146 993,00
	Волховская ГЭС-6	55,87	279 636,63
	Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3,4)	1 333,63	211 935,13
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	47,62	203 259,60
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	47,62	209 696,47
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	47,62	218 165,15
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	47,62	210 619,58
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	47,70	203 259,59
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	47,70	218 165,15
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	47,70	203 259,59
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	47,70	209 696,47
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1)	1 485,03	314 541,46
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2)	1 447,76	314 541,46
	Каскад Выгских ГЭС	65,07	295 061,93
	Каскад Кемских ГЭС	61,66	287 179,54
	Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	55,86	203 910,57
	Каскады Кольских ГЭС	63,65	134 927,32
	Нарвская ГЭС-13	55,29	157 510,29
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1)	1 382,34	185 113,42
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2)	1 457,61	185 113,42
	Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)	1 320,67	307 216,39
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	1 124,56	170 065,48
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2)	1 336,99	243 965,79
	Северная ТЭЦ-21 (блоки 1,2,3,5)	1 139,43	225 167,59
	Южная ТЭЦ-22 (блоки 1-3)	1 363,22	175 830,45
	Южная ТЭЦ-22 (блок 4)	1 227,97	185 113,42
	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	с 01.10.2026 по 31.12.2026
Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт·ч (без учета налога на			Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на

		добавленную стоимость)	добавленную стоимость)
ПАО «ТГК-1»	Автовская ТЭЦ-15 (Г-2,3)	1 196,32	221 110,05
	Апатитская ТЭЦ (ТГ-4,7,8)	1 133,89	220 339,13
	Апатитская ТЭЦ (ТГ-3,6)	1 133,89	х
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-5)	1 375,90	219 603,81
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4)	1 375,90	х
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3)	1 387,36	154 195,65
	Волховская ГЭС-6	62,72	295 468,26
	Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3,4)	1 463,67	223 950,26
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	53,89	213 219,32
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	53,89	219 971,60
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	53,89	228 855,25
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	53,89	220 939,94
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	53,91	213 219,31
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	53,91	228 855,25
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	53,91	213 219,31
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	53,91	219 971,60
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1)	1 625,82	314 541,46
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2)	1 590,32	314 541,46
	Каскад Выгских ГЭС	72,20	311 779,23
	Каскад Кемских ГЭС	68,68	304 268,11
	Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	63,18	215 457,57
	Каскады Кольских ГЭС	70,72	142 882,46
	Нарвская ГЭС-13	61,97	166 551,96
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1)	1 515,12	194 183,98
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2)	1 601,80	194 183,98
	Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)	1 453,66	324 248,45
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	1 219,80	179 479,26
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2)	1 468,68	255 920,11
Северная ТЭЦ-21 (блоки 1,2,3,5)	1 248,68	238 081,78	
Южная ТЭЦ-22 (блоки 1-3)	1 484,31	185 926,66	
Южная ТЭЦ-22 (блок 4)	1 347,14	194 183,98	

Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)		Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)											
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ПАО «ТГК-1»	Автовская ТЭЦ-15 (Г-6) МОД НВ	1 084,98	1 196,32	320 963,20	332 077,87	320 867,33	324 540,26	320 771,45	324 444,39	325 115,56	325 067,63	328 597,33	324 971,75	328 501,46	324 875,88
	Автовская ТЭЦ-15 (Г-7) МОД НВ	1 084,98	1 196,32	273 368,22	285 183,80	273 286,67	277 198,02	273 205,13	277 116,48	277 839,50	277 798,73	281 557,95	277 717,19	281 476,41	277 635,64
	Северная ТЭЦ-21 (блок 4) МОД НВ	1 139,43	1 248,68	230 914,93	230 914,93	230 914,93	230 914,93	230 914,93	481 165,42	481 796,08	481 717,65	485 167,04	481 560,77	485 010,17	481 403,90

4. Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2026 год

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год (2025)	Год (2026)	
			Факт по итогам года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель
1	2	3	4	5	6
I	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тонны		Мероприятия по сокращению выбросов не предусмотрены. Выбросы осуществляются в пределах разрешенных значений (ПДВ).	
	1.1. оксид азота		17 223,571		17 223,571
	1.2. диоксид серы		17 132,787		17 132,787
	1.3. твердые вещества		4 119,210		4 119,210
	1.4. летучие органические вещества		36,07		36,07
	1.5. оксид углерода		8 460,795		8 460,795
	1.6. углеводороды (без летучих органических соединений)		14,984		14,984
	1.7. прочие газообразные и жидкие		3,583		3,583
	Итого		46 991,000		46 991,000

5. Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии

Наименование организации с указанием местонахождения и реквизитов									
Наименование инвестиционной программы, сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Цели инвестиционной программы	Наименование органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу	Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год					
				Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год (тыс. руб.), без НДС	Источник финансирования инвестиционной программы (тыс. руб.), с НДС			
Инвестиционная программа ПАО «ТГК-1» на 2025	Утверждена решением Совета директоров 17.03.2025 (протокол СД №77 от 17.03.2025), и изменена в течении 2025 года решением Совета директоров 22.12.2025 (протокол №92 от 22.12.2025).	1. Реализация приоритетных проектов нового строительства и технического перевооружения генерирующих источников; 2. Повышение надежности и экономичности оборудования; 3. Замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования; 4. Исполнение обязательных требований (экологической, промышленной, пожарной безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, подключение тепловой нагрузки новых потребителей); 5. Повышение антитеррористической (физической и информационной)	1. Инвестиционная программа ПАО «ТГК-1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) на 2024-2028 годы утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 30.10.2023, с учетом изменений, внесенных распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 20.11.2024, 19.11.2025. 2. Инвестиционная программа филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» на 2019-2026 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 26.09.2018, с учетом изменений, внесенных распоряжениями Министерства	Приоритетные проекты:		Амортизация	10 581 133		
				Реконструкция Автовской ТЭЦ	1 847 392				
				Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»	1 976 092				
				Строительство ГЭС «Арктика»	312 274				
				Техническое перевооружение Северной ТЭЦ-21	102 905			Прибыль прошлых лет	5 858 151
				Техническое перевооружение ТГ № 4 Василеостровской ТЭЦ-7	880 297				
				Техническое перевооружение ТГ №2 Северной ТЭЦ-21	19 705				
				Прочие проекты технического перевооружения и реконструкции	9 490 374				
				Долгосрочные финансовые вложения	5 000 000				
				Приобретение внеоборотных активов	675 159				

		<p>безопасности;</p> <p>6. Построение ИТ-инфраструктуры Общества и внедрение новых технологий.</p>	<p>строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 20.05.2019, 30.11.2022 20.11.2023, 20.11.2024, 20.11.2025.</p>				
			<p>3.Инвестиционная программа Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» на 2023-2027 гг. утверждена Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области 14.07.2022, с учетом изменений, внесенных распоряжением Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области 15.10.2024, 14.11.2025.</p>				
				Итого	20 304 198	Итого	21 731 270

6. Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива

Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива на единицу продукции, г/кВтч	Характеристика топлива	Общий расход топлива электростанции за отчетный период, т	Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения)
1	2	3	4	5	6
Центральная ТЭЦ	Газ	145,68	Плотность газа – 0,68 %, Калорийность газа – 8133,8 ккал/м ³	463060	ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 0,61 %, влажность мазута – 0,32 %, калорийность мазута – 9553,2 ккал/т	4	Запасы
Правобережная ТЭЦ-5	Газ	169,55	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8136,2 ккал/м ³	931011	ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 1,90 %, влажность мазута – 11,6 %, калорийность мазута – 9420,5 ккал/т	24	Запасы
Василеостровская ТЭЦ-7	Газ	162,91	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8136,5 ккал/м ³	464829	ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 2,11 %, влажность мазута – 3,8 %, калорийность мазута – 9578,0 ккал/т	22	Запасы
Первомайская ТЭЦ-14	Газ	168,8	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8136,3 ккал/м ³	590517	ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 2,43 %,	46	Запасы

			влажность мазута – 0 %, калорийность мазута – 9622,5 ккал/т		
	Дизельное топливо		Плотность дизельного топлива – 828 кг/м ³ ; влажность дизельного топлива – 0 %; калорийность дизельного топлива – 10350,06 ккал/т	15	Запасы
Автовская ТЭЦ-15	Газ	154,1	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8137,5 ккал/м ³	809010	ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 1,9 %, влажность мазута – 12,00 %, калорийность мазута – 9541,8 ккал/т	82	Запасы
Выборгская ТЭЦ-17	Газ	180,67	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8138,79 ккал/м ³	365740	ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 2,26 %, влажность мазута – 2,66 %, калорийность мазута – 9793 ккал/т	21	Запасы
Северная ТЭЦ – 21	Газ	155,84	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8135,691 ккал/м ³	899487	ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 1,85 %, влажность мазута – 21,6 %, калорийность мазута – 9219 ккал/т	135	Запасы
Южная ТЭЦ -22	Газ	177,63	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8139,7 ккал/м ³	1575773	ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 2,5 %, влажность мазута – 2,8 %, калорийность мазута – 9557,9 ккал/т	94	Запасы

Петрозаводская ТЭЦ	Газ	189,11	Плотность газа – 0,70 %, Калорийность газа – 8151,45 ккал/м ³	596564	ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Содержание серы в мазуте – 1,98 %, влажность мазута – 11,6 %, калорийность мазута – 9639,6 ккал/т	2586	Запасы
Апатитская ТЭЦ	Мазут	162,53	Содержание серы в мазуте – 1,83 %, влажность мазута – 23,8 %, калорийность мазута – 10041,8 ккал/т	1057	Запасы
	Уголь		Зольность угля – 13,2 %; Влажность угля – 14,6 %, Калорийность угля – 4996,0 ккал/т	329887	АО «Русский уголь» 107031, г. Москва, ул. Петровка, д.10

7. Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции за 2025 год

Предприятие	Расход э/энергии на собственные нужды		
	На собственные нужды		хозяйственные и социально-бытовые нужды
	на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	
	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч
Центральная ТЭЦ	28 126.373	41 981.231	1 780.247
Правобережная ТЭЦ - 5	63 661.000	105 709.000	2 167.255
Василеостровская ТЭЦ - 7	23 624.000	68 697.223	180.683
Первомайская ТЭЦ - 14	54 646.129	77 630.875	4 795.974
Автовская ТЭЦ - 15	64 335.859	167 027.002	1 544.224
Выборгская ТЭЦ - 17	44 001.080	60 523.000	2 068.908
Северная ТЭЦ - 21	72 735.000	148 230.000	2 546.483
Южная ТЭЦ - 22	112 983.000	145 211.000	1 718.104
Волховская ГЭС - 6	5 166.330	0.000	43.426
Лесогорская ГЭС-10	4 587.926	0.000	61.017
Светогорская ГЭС-11	2 410.939	0.000	232.365
Нижне-Свирская ГЭС-9	4 341.615	0.000	204.889
Верхне-Свирская ГЭС-12	6 481.336	0.000	18.029
Нарвская ГЭС - 13	1 551.854	0.000	489.001
Петрозаводская ТЭЦ	75 048.000	80 577.000	9 432.940
Кондопожская ГЭС-1	1 238.039	0.000	213.899
Пальеозерская ГЭС-2	510.083	0.000	0.000
Малые ГЭС	439.500	0.000	14.471
Маткожненская ГЭС-3	1 421.254	0.000	0.000
Выгостровская ГЭС-5	1 229.013	0.000	53.884
Беломорская ГЭС-6	1 296.172	0.000	0.000
Палакоргская ГЭС-7	1 107.881	0.000	10.509
Путкинская ГЭС-9	2 870.899	0.000	484.768
Подужемская ГЭС-10	2 176.691	0.000	46.564
Кривопорожская ГЭС-14	2 837.699	0.000	289.791
Юшкозерская ГЭС-16	1 010.609	0.000	98.364
Апатитская ТЭЦ	30 377.837	72 645.699	378.511
Нива ГЭС-1	676.357	0.000	0.000
Нива ГЭС-2	1 089.239	0.000	0.000
Нива ГЭС-3	1 899.764	0.000	3.655
Кумская ГЭС-9	831.465	0.000	0.000
Йовская ГЭС-10	885.150	0.000	1 134.000
Князегубская ГЭС-11	1 363.945	0.000	0.000
Кайтакоски ГЭС-4	440.682	0.000	0.000
Янискоски ГЭС-5	1 028.998	0.000	0.000
Раякоски ГЭС-6	1 441.584	0.000	1 038.281
Хевоскоски ГЭС-7	923.693	0.000	0.000
Борисоглебская ГЭС-8	761.896	0.000	626.080

Серебрянская ГЭС-15	2 402.643	0.000	414.509
Серебрянская ГЭС-16	2 815.105	0.000	70.445
Верхне-Териберская ГЭС-18	2 578.245	0.000	274.155
Нижне-Териберская ГЭС-19	1 609.246	0.000	0.000
Верхне-Тулomsкая ГЭС-12	876.261	0.000	810.126
Нижне-Тулomsкая ГЭС-13	1 943.349	0.000	1 077.757
ПАО ТГК-1	633 783.740	968 232.030	34 323.314

8. Режим использования и состояние водных ресурсов

N п/п	Наименование гидроэлектростанции (далее - ГЭС)/рынок, на котором гидроэлектростанция осуществляет деятельность (оптовый рынок или розничные рынки)	Пропускная способность водосбросных сооружений при наивысшем проектном подпорном уровне (далее - НПУ) верхнего бьефа, который может поддерживаться в нормальных условиях эксплуатации гидротехнических сооружений (единица измерения - м/сек)	Выработка электроэнергии за отчетный период (единица измерения - тыс. кВт·ч)	Уровни водохранилищ по состоянию на отчетную дату (31.12.2025) (измеряются в метрах)		Тип, мощность генератора
				НПУ	Минимальный уровень, допустимый в условиях нормальной эксплуатации водохранилища (сокращенное название - УМО)	
1	2	3	4	5	6	7
1	Нива ГЭС-1	840	150 206	127,50 128,38*	124,0 124,88*	ВГС-700/80-56, 13МВт ВГС-700/80-56, 13МВт
2	Нива ГЭС-2	780	401 439	114,21 115,09*	111,62 112,5*	ВВ-844V-187, 15 МВт ВВ-844V-187, 15 МВт СВ-546/90-32, 15 МВт ВВ-844V-187, 15 МВт
3	Нива ГЭС-3	788	909 943	77,30 78,18*	76,62 77,5*	СВ-655/110-32, 40 МВт СВ-655/110-32, 38,5 МВт СВ-655/110-32, 38,5 МВт СВ-655/110-32, 38,5 МВт
4	Кумская ГЭС (р.Ковда)	186	372 988	109,31	103,0	СВ1-840/135-44, 40 МВт СВ1-840/135-44, 40 МВт
5	Иовская ГЭС	1 300	587 790	72,06	70,0	СВ1-840/135-44, 48 МВт СВ1-840/135-44, 48 МВт

6	Князегубская ГЭС	1 100	771 780	37,16	33,7	СВ-850/120-60, 40 МВт, СВ-850/120-60, 36 МВт, СВ-850/120-60, 36МВт, СВ-850/120-60, 40 МВт,
7	ГЭС Кайтакоски	500	78 491	119,00 117,53**	117,14 115,67**	HSSOP-65-5530, 5,6 МВт HSSOP- 65-5530, 5,6 МВт
8	ГЭС Янискоски	439	229 383	111,52 110,05**	110,97 109,5**	YS-2809, 15,1МВт YS-2809, 15,1МВт
9	ГЭС Раякоски	500	262 434	91,08 89,61**	90,47 89,0**	HSSOP 52/13518W, 14,4 МВт HSSOP 52/13518W, 14,4 МВт HSSOP 52/13518W, 14,4 МВт
10	ГЭС Хевоскоски	600	213 754	69,81 70,21**	69,52 69,92**	ВГС-800/79-52, 23,5 МВт ВГС-800/79-52, 23,5 МВт
11	Борисоглебская ГЭС	734	314 726	20,53 20,93**	20,1 20,5**	ВГС-800/110-52, 28 МВт ВГС-800/110-52, 28 МВт
12	Верхне-Тулумская ГЭС	964	1 108 947	79,51	74,0	СВ-660/165- 32УХЛ4, 75 МВт СВ-660/165- 32УХЛ4, 67 МВт СВ-660/165- 32УХЛ4, 75 МВт СВ-660/165- 32УХЛ4, 75 МВт
13	Нижне-Тулумская ГЭС	1 986	322 238	17,89	17,0	СВ-549/90-40, 14 МВт СВ-549/90-40, 14 МВт СВ-549/90-40, 14 МВт СВ-549/90-40, 14 МВт

14	Серебрянская ГЭС-1	654	722 529	153,44	145,0	СВ-640/170-24, 67 МВт СВ-640/170-24, 67 МВт СВ-640/170-24, 67 МВт
15	Серебрянская ГЭС-2	1 200	621 097	73,86	73,8	СВ-640/170-24, 52 МВт СВ-640/170-24, 52 МВт СВ-640/170-24, 52 МВт
16	Верхне-Териберская ГЭС	688	362 733	144,47	132,0	СВ-800/230-32, 130 МВт
17	Нижне-Териберская ГЭС	744	76 759	23,09	22,8	СВ-663/100-40, 24,9 МВт
18	Волховская ГЭС	900	500 796	15,54	14.50	СВ 840/95- 80УХЛ4 12 МВт 4 ГА GS-3208 9 МВт 3 ГА ВВ-8750-75 9 МВт 1 ГА (№5)
19	Нижне-Свирская ГЭС	2 075	449 170	18,10	17.40 навигация 16.50 зима	СВ-902\160-80 30 МВт
20	Верхне-Свирская ГЭС	1 600	528 990	33,50	31.50 навигация 30.00 зима	СВ-1100\145-88 40 МВт
21	Лесогорская ГЭС	1 550	563 963	27,50	25.50	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
22	Светогорская ГЭС	1 150	516 351	43,20	39.80	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
23	Нарвская ГЭС	2 600	794 343	25,00	24.55	СВ-1030/120-68 46.5 МВт
24	Кондопожская ГЭС	72	89 220	62,55	60,90	GS-2808 10,7 МВт GS-2808 10,7 МВт G227 3,5 МВт

25	Пальеозерская ГЭС	200 (Гирвасская водосбросная плотина – 655)	75 578	101,50	99,0	ВГС-525/84-40 12,4 МВт ВГС-525/84-40 12,5 МВт
26	Маткожненская ГЭС		335 509	47,20	46,20	СВ-566-125-40 21 МВт СВ-566-125-40 21 МВт СВ-566-125-40 21 МВт
27	Палакоргская ГЭС	120	159 462	60,20	59,30	ВГС-850/70-88 10 МВт ВГС-850/70-88 10 МВт ВГС-850/70-88 10 МВт
28	Выгостровская ГЭС	1 495	202 323	26,20	25,80	ВГС-850/110-64 20 МВт ВГС-850/110-64 20 МВт
29	Беломорская ГЭС	897	130 398	12,80	12,30	ВГС-850/70-88 8,2 МВт ВГС-850/70-88 8,2 МВт ВГС-850/70-88 8,2 МВт
30	Кривопорожская ГЭС	940	397 364	67,0	66,70	СВ-911/106-44УХЛ4 45 МВт СВ-911/106-44УХЛ4 45 МВт СВ-911/106-44УХЛ4 45 МВт СВ-911/106-44УХЛ4 45 МВт
31	Подужемская ГЭС	1 470	182 682	40,0	39,0	ВГС-1040/80-80 24 МВт ВГС-1040/80-80 24 МВт
32	Путкинская ГЭС	1 184	338 135	28,0	27,5	ВГС-800/110-52 28 МВт ВГС-800/110-52 28 МВт ВГС-800/110-52 28 МВт
33	Юшкозерская ГЭС	494	68 456	103,0	100,3	ВГС-700/69-64У4 9 МВт

						ВГС-700/69-64У4 9 МВт
--	--	--	--	--	--	--------------------------

Примечание:

* отметки в Беломорской системе высот, применяемой на каскаде Нивских ГЭС;

** отметки в Финской и Норвежской системах высот, применяемых на каскаде Пазских ГЭС.

9. Форма раскрытия информации производителями, являющимися субъектами розничных рынков электрической энергии

Объем продажи электрической энергии гарантирующему поставщику	Величина мощности, соответствующая продаже электрической энергии гарантирующему поставщику
1	2
69 679 820 кВтч	9,753 МВт