Информация Акционерного общества «Томская генерация»

Публикуется на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Бухгалтерская отчетность по состоянию на 31.12.2025 г. и аудиторское заключение АО «Томская генерация» за отчетный период с 01 января по 31 декабря 2025 г.

Аудиторское заключение независимого аудитора
Акционерам и Совету директоров АО «Томская генерация»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Томская генерация» (далее – «Общество»), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2025 г.;
- отчета о финансовых результатах за 2025 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:
  - отчета об изменениях капитала за 2025 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2025 год;
  - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2025 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2025 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, а также Международного кодекса этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), выпущенного Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), включая требования независимости, применимыми к аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и Совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности 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 Общества 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 Общество, прекратить его деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность в целом 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 выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы 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:

- 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 ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- 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 Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Общества 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 Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Насимова Наталья Александровна,
действующая от имени Общества с ограниченной ответственностью «Б1-Аудит»
на основании доверенности б/н от 19 января 2026 г.,
руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение (ОРНЗ 21906101700)

11 февраля 2026 г.

Сведения об аудиторе
Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Б1-Аудит» (до 14 января 2026 г. Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 75.
Общество с ограниченной ответственностью «Б1-Аудит» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). Общество с ограниченной ответственностью «Б1-Аудит» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

Сведения об аудируемом лице
Наименование: АО «Томская генерация»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 1 апреля 2015 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1155543012240.
Местонахождение: 634041, Россия, г. Томск, пр-т Кирова, д. 36.

Бухгалтерская отчетность

за январь - декабрь 20 25 г.

Организация	АО «Томская генерация»	по ОКПО	25973134
Идентификационный номер налогоплательщика	7017373959	ИНН	7017373959
Организационно-правовая форма	Непубличное акционерное общество	по ОКОПФ	12267
Форма собственности	Частная	по ОКФС	16

Адрес в пределах места нахождения

634041, Томская обл., Томск г., Кирова пр-кт, дом № 36

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту [V] ДА [ ] НЕТ

Наименование аудиторской организации, проводившей обязательный аудит ООО «Б1 - Аудит»

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации	ИНН	7709383532
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации	ОГРН	1027739707203

Бухгалтерская отчетность подлежит утверждению [V] ДА [ ] НЕТ

Наименование органа, утверждающего бухгалтерскую отчетность Совет директоров

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2025 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Отчетная дата (число, месяц, год)	31	12	2025
Организация АО «Томская генерация»	по ОКПО	25973134		
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
П. 3.1	Нематериальные активы	**1110**	203 645	235 197	154 856
П. 3.2	Основные средства в том числе:	**1150**	6 941 998	6 825 390	6 864 702
П. 3.2	Капитальные вложения в объекты основных средств	1151	293 797	92 508	293 242
	Инвестиционная недвижимость	**1160**	–	–	–
П. 3.3	Финансовые вложения	**1170**	–	–	–
П. 3.15	Отложенные налоговые активы	**1180**	–	–	–
П. 3.7	Прочие внеоборотные активы	**1190**	97 871	79 894	82 228
	Итого по разделу I	**1100**	7 243 514	7 140 481	7 101 786
	II. Оборотные активы				
П. 3.4	Запасы	**1210**	604 994	352 366	295 570
	Долгосрочные активы к продаже	**1215**	–	–	–
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**1220**	113	7	155
П. 3.5	Дебиторская задолженность в том числе:	**1230**	3 382 582	4 063 938	851 158
П. 3.5	Покупатели и заказчики	1231	3 364 278	4 008 428	741 110
П. 3.5	Авансы выданные	1232	11 166	5 984	18 643
П. 3.5	Прочие дебиторы	1236	7 138	49 526	91 405
П. 3.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	**1240**	–	–	794 690
П. 3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	**1250**	1 450 273	2 613 433	5 405 628
П. 3.7	Прочие оборотные активы	**1260**	10 951	9 396	7 334
	Итого по разделу II	**1200**	5 448 913	7 039 140	7 354 535
	БАЛАНС	**1600**	**12 692 427**	**14 179 621**	**14 456 321**

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
	ПАССИВ **III. Капитал**				
П. 3.8	Уставный капитал	**1310**	2 800 000	2 800 000	2 800 000
	Переданное на регистрацию до отчетной даты, но не зарегистрированное увеличение (уменьшение) уставного капитала	1311	–	–	–
	Собственные акции, принадлежащие обществу, задолженность акционеров по оплате акций	**1320**	–	–	–
	Накопленная дооценка внеоборотных активов	**1340**	–	–	–
	Добавочный капитал (без накопленной дооценки) в том числе:	**1350**	2 503 913	2 522 233	2 478 388
	Добавочный капитал (без переоценки)	1351	2 502 759	2 502 759	2 502 759
	Переоценка оценочного обязательства по долгосрочным вознаграждениям	1352	1 154	19 474	(24 371)
	Переоценка справедливой стоимости активов	1353	–	–	–
П. 3.8	Резервный капитал	**1360**	140 000	128 916	111 744
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**1370**	1 513 549	2 093 428	1 670 492
	Итого по разделу III	**1300**	6 957 462	7 544 577	7 060 624
	IV. Долгосрочные обязательства				
П. 3.9	Заемные средства	**1410**	91 422	88 982	92 405
П. 3.15	Отложенные налоговые обязательства	**1420**	979 881	953 967	769 627
П. 3.10	Оценочные обязательства	**1430**	341 118	290 778	325 943
	Прочие долгосрочные обязательства	**1450**	14 142	24 886	52 634
	Итого по разделу IV	**1400**	1 426 563	1 358 613	1 240 609
	V. Краткосрочные обязательства				
П. 3.9	Заемные средства	**1510**	11 832	11 543	11 980
П. 3.11	Кредиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты в том числе:	**1520**	4 296 570	5 264 888	6 139 940
П. 3.11	Поставщики и подрядчики	1521	3 538 466	4 482 677	5 413 454
П. 3.11	Задолженность перед персоналом организации	1522	392 351	401 295	344 656
П. 3.11	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	60 893	33 464	64 261
П. 3.11	Задолженность по налогам и сборам	1524	188 471	311 948	271 298
П. 3.11	Авансы полученные	1525	1 126	692	4 363
П. 3.11	Прочие кредиторы	1527	115 263	34 812	41 908
П. 3.10	Оценочные обязательства	**1540**	–	–	3 168
	Прочие краткосрочные обязательства	**1550**	–	–	–
	Итого по разделу V	**1500**	4 308 402	5 276 431	6 155 088
	БАЛАНС	**1700**	**12 692 427**	**14 179 621**	**14 456 321**

Генеральный директор _____ О.А. Пелымский
(наименование должности) (подпись) (расшифровка подписи)

"11" февраля 2026 г.

Отчет о финансовых результатах

за январь - декабрь 20 25 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Отчетная дата (число, месяц, год)	31	12	2025
Организация АО «Томская генерация»	по ОКПО	25973134		
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2025 г.	За январь - декабрь 2024 г.
П. 3.12	Выручка	2110	12 193 482	10 696 421
	в том числе:			
П. 3.12	электроэнергии	2111	3 909 730	3 239 692
П. 3.12	мощности	2112	1 946 361	1 601 470
П. 3.12	теплоэнергии	2113	6 030 223	5 571 795
П. 3.12	прочих товаров, продукции, работ, услуг	2114	307 168	283 464
П. 3.12	Валовая прибыль (убыток)	2100	872 616	832 833
П. 3.12	Коммерческие расходы	2210	(63 467)	(54 612)
П. 3.12	Управленческие расходы	2220	(765 491)	(621 925)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	43 658	156 296
	Доходы от участия в других организациях	2310	–	–
П. 3.13	Проценты к получению	2320	497 569	664 769
П. 3.13	Проценты к уплате	2330	(19 010)	(15 102)
П. 3.14	Прочие доходы	2340	60 097	148 359
П. 3.14	Прочие расходы	2350	(1 027 314)	(147 682)
	Прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности до налогообложения	2300	(445 000)	806 640
П. 3.15	Налог на прибыль организаций	2410	(124 134)	(378 131)
П. 3.15	в том числе: текущий налог на прибыль организаций	2411	(98 220)	(193 791)
П. 3.15	отложенный налог на прибыль организаций	2412	(25 914)	(184 340)
	Прибыль (убыток) от прекращаемой деятельности (за вычетом относящегося к ней налога на прибыль организаций)	2420	–	–
	Прочее	2460	339	11 599
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(568 795)	440 108

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2025 г.	За январь - декабрь 2024 г.
	Результат переоценки справедливой стоимости активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	–	–
	Результат прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) в том числе:	2520	(18 320)	43 845
П. 3.10	результат переоценки оценочного обязательства по долгосрочным вознаграждениям сотрудникам	2521	(18 320)	43 845
	Налог на прибыль организаций, относящийся к результатам переоценки справедливой стоимости активов и прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток)	2530	–	–
	Совокупный финансовый результат	2500	(587 115)	483 953
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб. коп.	2900	(0,00203)	0,00157
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, руб. коп.	2910	(0,00203)	0,00157

Генеральный директор _____ О.А. Пелымский
(наименование должности) (подпись) (расшифровка подписи)

" 11 " февраля 20 26 г.

Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) АО «Томская генерация» за 2025 год

тыс.руб.

Наименование статьи затрат	2025 г. факт	2025 г. уд. вес
Топливо	7 056 679	58,08%
Покупная энергия (мощность) с оптового рынка	906 680	7,46%
Энергия на производственные и хозяйственные нужды	84 938	0,70%
Сырье и материалы, вода на технологические нужды	373 623	3,08%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	142 891	1,18%
Затраты на оплату труда	1 761 751	14,50%
Страховые взносы во внебюджетные фонды	533 897	4,39%
Амортизация основных средств и НМА	647 095	5,33%
Оплата услуг ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	86 496	0,71%
Оплата услуг операторов рынка	4 819	0,04%
Арендная плата	53	0,00%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции	63 495	0,52%
Прочие затраты	487 407	4,01%
Итого затраты на производство и продажу продукции (работ и услуг), себестоимость	**12 149 824**	**100,00%**

Применение метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов АО «Томская генерация» в 2025, 2026 годах не применяется.

Информация по предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

Информация по предложению о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 раскрыта на сайте АО «Томская генерация» в разделе обязательное раскрытие информации в соответствии с требованиями Постановления РФ № 24 от 21.01.2004. Ссылка на страницу в сети интернет: http://energo.tom.ru/procurement/open-inform/.

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

Информация о тарифах на поставку электрической энергии на 2025 год

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях

обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка-покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2025 год:

Субъект оптового рынка	Перечень электростанций	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт.ч. (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Решение уполномоченного федерального органа исполнительной власти, источник опубликования
АО «Томская генерация»	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.			Приказ ФАС от 11.12.2024 № 992/24 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка-покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2025 год». (Зарегистрирован в Министерстве юстиции России 28.12.2024 № 80847)
	ГРЭС-2 ТГ-2	974,76	231 514,77	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 6, 7, 8	959,16	314 067,83	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	875,66	259 146,34	
	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2	1 157,88	243 322,03	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 6, 7, 8	1 131,49	331 382,21	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 054,12	273 058,39	

Информация о тарифах на поставку электрической энергии на 2026 год

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка-покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2026 год:

Субъект оптового рынка	Перечень электростанций	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт.ч. (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Решение уполномоченного федерального органа исполнительной власти, источник опубликования
АО «Томская генерация»	с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.			Приказ ФАС России от 16.12.2025 N 1103/25 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка-покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2026 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 29.12.2025 № 84834)
	ГРЭС-2 ТГ-2	1 157,88	243 322,03	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 6, 7, 8	1 131,49	331 382,21	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 054,12	273 058,39	
	с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2	1 242,11	255 244,81	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 6, 7, 8	1 212,97	349 298,95	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 158,15	287 615,53	

Информация за 2025 год о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду и мероприятиях по их сокращению на следующий год

Показатели	Единица измерения	СП ГРЭС-2	СП ТЭЦ-3	СП ТЭЦ-1	Всего за 2025 год
Валовый выброс в атмосферу вредных веществ, всего В том числе:	т	4 656,35	5 954,60	513,87	11 124,81
Твердых веществ	т	1 086,39	0,12	0,11	1 086,62
Газообразных и жидких из них:	т	3 569,96	5 954,47	513,76	10 038,20
Диоксида серы	т	912,60	2,69	0,35	915,63
Оксида углерода	т	479,89	3 134,41	347,75	3 962,05
Оксидов азота (в пересчете на NO_2)	т	2 153,712	2 807,73	157,45	5 118,90

Мероприятия по сокращению выбросов на следующий год не предусмотрены.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии за 2025 год

За 2025 год Обществом произведены инвестиции в форме капитальных вложений в объеме:

Финансирование – 497 683,4 тыс. руб. с НДС;

Освоение – 407 792,7 тыс. руб. без НДС;

Ввод – 236 995,7 тыс. руб. без НДС.

За 2025 год Обществом было освоено капитальных вложений на сумму 407 792,7 тыс. рублей (без учета НДС). Мероприятия, обеспечивающие технологию производства электроэнергии и теплоэнергии, запланированные в инвестиционной программе на 2025 год, выполнены, в том числе:

На Томской ГРЭС-2:

- Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 3 с заменой пароперегревателей (поставка оборудования, выполнение строительно-монтажных работ 1-й очереди);
- Реконструкция паропровода котла ст.№ 6 уч. 7 от сварного стыка № 137 до сварного стыка № 166;
- Реконструкция системы "АМАКС" на котлоагрегатах ст. № 3, 7;
- Модернизация электрогидравлической системы регулирования турбоагрегата ст. № 7 (поставка оборудования);
- Модернизация трубной системы пикового бойлера турбоагрегата № 3;
- Модернизация маслоохладителей № 3, 4 турбоагрегата № 3.

На Томской ТЭЦ-3:

- Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые (выполнение строительно-монтажных работ, ячейки № 5,7);
- Модернизация электрогидравлической системы регулирования турбоагрегата ст. № 1 (поставка оборудования).

После проведенной реконструкции, с учетом приобретения по статье «оборудование, не требующее монтажа», в 2025 году введено в эксплуатацию основных фондов на сумму 236 995,7 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе:

Томская ГРЭС-2 – 116 316,6 тыс. рублей,
Томская ТЭЦ-3 – 44 332,6 тыс. рублей,
Томская ТЭЦ-1 – 4 736,8 тыс. рублей,
Автотранспортное хозяйство – 34 597,6 тыс. рублей,
Исполнительный аппарат – 37 012 тыс. рублей.

Затраты на реализацию Инвестиционной программы Общества в 2025 году финансировались за счет амортизационных отчислений.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии на 2026 год

В 2026 году Общество планирует реализацию следующих инвестиционных проектов:

На Томской ГРЭС-2:

- Строительство пиковой водогрейной котельной (выполнение проектно-изыскательских работ);
- Техническое перевооружение котлоагрегата № 10 с заменой конвективного пароперегревателя 4 ступени;
- Техническое перевооружение котлоагрегата № 3 с заменой пароперегревателей (выполнение строительно-монтажных работ 2-й очереди);
- Модернизация электрогидравлической системы регулирования турбоагрегата ст. № 7 (выполнение строительно-монтажных работ);
- Реконструкция пикового бойлера турбоагрегата № 5;
- Модернизация системы телемеханики.

На Томской ТЭЦ-3:

− Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые (поставка оборудования, ячейки № 6,9);

− Модернизация электрогидравлической системы регулирования турбоагрегата ст. № 1 (выполнение строительно-монтажных работ).

Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станций за отчетный период

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Структурное подразделение			АО «Томская генерация»
			ГРЭС-2	ТЭЦ-3	ТЭЦ-1	
1.	Расход э/э на собственные нужды	млн.кВтч	198,298	105,748	4,215	308,261
1.1.	На производство э/э	млн.кВтч	198,298	105,748	0,521	304,567
1.2.	На производство т/э*	млн.кВтч	0,000	0,000	3,694	3,694
2.	Расход э/э на хозяйственные нужды**	млн.кВтч	0,547	0,983	0,371	1,901

* Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск теплоэнергии с учетом перехода на тепловой метод по СП ГРЭС-2 и СП ТЭЦ-3 не учитывается, т.к. согласно правилам расчета теплового метода, весь расход электроэнергии на собственные нужды относится только на производство электроэнергии;

** расход э/э на хозяйственные нужды на СП из станционной сети

Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков топлива за 2025 год

Одним из ключевых направлений, обеспечивающих стабильную работу АО «Томская генерации», является надежная организация топливоснабжения.

Газ природный сухой отбензиненный применяется как основной вид топлива на всех станциях (ГРЭС-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-1).

Каменный уголь марки «ДР» наряду с природным газом применяется на Томской ГРЭС-2.

В 2025 году поставщиком каменного угля марки «ДР» являлось АО УК «Кузбассразрезуголь».

Поставки природного газа в 2025 году осуществлялись по регулируемым ценам (газ, поставляемый в пределах установленных лимитов по тарифам ФАС) от единственного поставщика АО «Интер РАО - Электрогенерация».

Генеральный директор О.А. Пелымский