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 31.12.2023 г. и аудиторское заключение АО «Томская генерация» за отчетный период с 01 января по 31 декабря 2023 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 2023 г.;
- отчета о финансовых результатах за 2023 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:
  - отчета об изменениях капитала за 2023 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2023 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 2023 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2023 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, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ). Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. 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
«Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»
на основании доверенности от 3 октября 2022 г.,
руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение (ОРНЗ 21906101700)

12 февраля 2024 г.

Сведения об аудиторе
Наименование: 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. 77, стр. 1.
Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» 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.

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2023 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число, месяц, год)	31.12.20223
Организация **АО "Томская генерация"**	по ОКПО	25973134
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7017373959
Вид экономической деятельности **Производство электрической и тепловой энергии**	по ОКВЭД 2	35.11.1
Организационно-правовая форма/форма собственности **Акционерное общество / частная**	по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес): 634041, Томская обл., Томск г., Кирова пр-кт, дом № 36

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту [V] Да [ ] Нет

Наименование аудиторской организации / фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора: **ООО "ЦАТР - аудиторские услуги"**

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	7709383532
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	1027739707203

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31.12.2023 г.	На 31.12.2022 г.	На 31.12.2021 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 3.1	**Нематериальные активы**	**1110**	**154 856**	**155 788**	**91 577**
	Результаты исследований и разработок	**1120**	**-**	**-**	**-**
	Нематериальные поисковые активы	**1130**	**-**	**-**	**-**
	Материальные поисковые активы	**1140**	**-**	**-**	**-**
п. 3.2	**Основные средства в том числе:**	**1150**	**6 864 702**	**6 997 296**	**7 013 019**
п. 3.2	Незавершенное строительство	1157	214 264	172 640	43 027
п. 3.3	**Финансовые вложения**	**1170**	**-**	**-**	**-**
п. 3.15	**Отложенные налоговые активы**	**1180**	**-**	**-**	**-**
п. 3.7	**Прочие внеоборотные активы**	**1190**	**82 228**	**99 858**	**82 881**
	Итого по разделу I	**1100**	**7 101 786**	**7 252 942**	**7 187 477**
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 3.4	**Запасы**	**1210**	**295 570**	**366 834**	**327 544**
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**1220**	**155**	**-**	**-**
п. 3.5	**Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:**	**1230**	**851 158**	**757 604**	**419 827**
п. 3.5	Покупатели и заказчики	1231	741 110	724 892	386 517
п. 3.5	Авансы выданные	1232	18 643	5 324	4 467
п. 3.5	Прочие дебиторы	1235	91 405	27 388	28 843
п. 3.3	**Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)**	**1240**	**794 690**	**-**	**-**
п. 3.6	**Денежные средства и денежные эквиваленты**	**1250**	**5 405 628**	**5 347 363**	**4 597 039**
п. 3.7	**Прочие оборотные активы**	**1260**	**7 334**	**694**	**-**
	Итого по разделу II	**1200**	**7 354 535**	**6 472 495**	**5 344 410**
	БАЛАНС	**1600**	**14 456 321**	**13 725 437**	**12 531 887**

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31.12.2023 г.	На 31.12.2022 г.	На 31.12.2021 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п. 3.8	**Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей), в том числе:**	**1310**	**2 800 000**	**2 800 000**	**2 800 000**
	Переданное на регистрацию до отчетной даты, но не зарегистрированное увеличение (уменьшение) уставного капитала	1312	-	-	-
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	**1320**	**-**	**-**	**-**
п. 3.10	**Переоценка оценочного обязательства по долгосрочным вознаграждениям**	**1330**	**(24 371)**	**(52 316)**	**(49 332)**
	Переоценка внеоборотных активов	**1340**	**-**	**-**	**-**
	Добавочный капитал (без переоценки)	**1350**	**2 502 759**	**2 502 759**	**2 502 759**
п. 3.8	**Резервный капитал**	**1360**	**111 744**	**85 055**	**62 585**
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**1370**	**1 670 492**	**1 353 760**	**842 437**
	Итого по разделу III	**1300**	**7 060 624**	**6 689 258**	**6 158 449**
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 3.9	**Заемные средства**	**1410**	**92 405**	**148 167**	**118 128**
п. 3.15	**Отложенные налоговые обязательства**	**1420**	**769 627**	**795 085**	**825 675**
п. 3.10	**Оценочные обязательства**	**1430**	**325 943**	**358 927**	**333 032**
п. 3.11	**Прочие обязательства**	**1450**	**52 634**	**64 521**	**582**
	Итого по разделу IV	**1400**	**1 240 609**	**1 366 700**	**1 277 417**
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 3.9	**Заемные средства**	**1510**	**11 980**	**12 461**	**9 674**
п. 3.11	**Кредиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:**	**1520**	**6 139 940**	**5 655 267**	**5 070 102**
п. 3.11	Поставщики и подрядчики	1521	5 413 454	4 938 295	4 576 793
п. 3.11	Задолженность перед персоналом организации	1522	344 656	322 823	272 014
п. 3.11	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	64 261	100 778	20 586
п. 3.11	Задолженность по налогам и сборам	1524	271 298	259 479	193 148
п. 3.11	Авансы полученные	1525	4 363	432	10
п. 3.11	Прочие кредиторы	1527	41 908	33 460	7 551
	Доходы будущих периодов	**1530**	**-**	**-**	**-**
п. 3.10	**Оценочные обязательства**	**1540**	**3 168**	**1 751**	**16 245**
	Прочие обязательства	**1550**	**-**	**-**	**-**
	Итого по разделу V	**1500**	**6 155 088**	**5 669 479**	**5 096 021**
	БАЛАНС	**1700**	**14 456 321**	**13 725 437**	**12 531 887**

Руководитель _____ **О.А. Пелымский**

(подпись) (расшифровка подписи)

" 12 "февраля 2024 г.

Генеральный директор ООО "Интер РАО - Управление сервисами" (на основании доверенности № 88 от 22.06.2020 и договора № 05.13.278.20 от 22.04.2020 г.) _____ **М.Р. Евдокимова**

(подпись) (расшифровка подписи)

" 12 " февраля 2024 г.

Отчет о финансовых результатах
за период с 01 января по 31 декабря 2023 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2023
Организация **АО "Томская генерация"**	по ОКПО	25973134		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7017373959		
Вид экономической деятельности **Производство электрической и тепловой энергии**	по ОКВЭД	35.11.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
Акционерное общество / частная	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2023 г.	За январь - декабрь 2022 г.
п. 3.12	**Выручка**	**2110**	**9 716 650**	**9 263 187**
	в т.ч.:			
п. 3.12	электроэнергии	2111	2 842 646	2 674 139
п. 3.12	мощности	2112	1 500 904	1 562 784
п. 3.12	теплоэнергии	2113	5 105 474	4 777 138
п. 3.12	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2114	267 626	249 126
п. 3.12	**Себестоимость продаж**	**2120**	**(8 964 866)**	**(8 211 559)**
	в т.ч.:			
п. 3.12	электроэнергии	2121	(2 761 991)	(2 413 527)
п. 3.12	мощности	2122	(627 978)	(616 113)
п. 3.12	теплоэнергии	2123	(5 253 960)	(4 926 195)
п. 3.12	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2124	(320 937)	(255 724)
п. 3.12	Валовая прибыль (убыток)	2100	751 784	1 051 628
п. 3.12	Коммерческие расходы	2210	(47 679)	(45 355)
п. 3.12	Управленческие расходы	2220	(490 632)	(442 654)
	Прибыль (убыток) от продаж	**2200**	**213 473**	**563 619**
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
п. 3.13	Проценты к получению	2320	387 163	354 654
п. 3.13	Проценты к уплате	2330	(16 846)	(22 458)
п. 3.14	Прочие доходы	2340	69 987	29 916
п. 3.14	Прочие расходы	2350	(169 658)	(200 817)
п. 3.15	**Прибыль (убыток) до налогообложения**	**2300**	**484 119**	**724 914**
п. 3.15	Налог на прибыль	2410	(137 845)	(187 115)
п. 3.15	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(163 303)	(217 705)
п. 3.15	отложенный налог на прибыль	2412	25 458	30 590
	Прочее	2460	(2 853)	(4 006)
	Чистая прибыль (убыток)	**2400**	**343 421**	**533 793**

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2023 г.	За январь - декабрь 2022 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	**2510**	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	**2520**	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	**2530**	-	-
п. 3.10	Результат от переоценки оценочного обязательства по долгосрочным вознаграждениям сотрудникам	**2540**	27 945	(2 984)
	Совокупный финансовый результат периода	**2500**	371 366	530 809

п. 3.16	**СПРАВОЧНО** Базовая прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	**2900**	0,00123	0,00191
п. 3.16	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	**2910**	0,00123	0,00191

Руководитель _____ **О.А. Пелымский**
(подпись) (расшифровка подписи)

" 12 " февраля 2024 г.

Генеральный директор
ООО "Интер РАО - Управление сервисами" (на основании доверенности № 88 от 22.06.2020 и договора № 05.13.278.20 от 22.04.2020 г.) _____ **М.Р. Евдокимова**
(подпись) (расшифровка подписи)

" 12 " февраля 2024 г.

Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) АО «Томская генерация» за 2023 год

тыс.руб.

Наименование статьи затрат	2023 г. факт	2023 г. уд. вес
Топливо	5 656 108	59,52%
Покупная энергия (мощность) с оптового рынка	578 685	6,09%
Энергия на производственные и хозяйственные нужды	64 325	0,68%
Сырье и материалы, вода на технологические нужды	304 752	3,21%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	113 331	1,19%
Затраты на оплату труда	1 247 221	13,12%
Страховые взносы во внебюджетные фонды	377 723	3,97%
Амортизация основных средств и НМА	576 869	6,07%
Оплата услуг ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	71 863	0,76%
Оплата услуг операторов рынка	4 071	0,04%
Арендная плата	48	0,00%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции	63 404	0,67%
Прочие затраты	444 776	4,68%
Итого затраты на производство и продажу продукции (работ и услуг), себестоимость	9 503 177	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 2023, 2024 г. 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 2023 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 2023 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 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.			Приказ ФАС от 12.12.2022 № 969/22 «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 2023 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 21.12.2022 № 71730)
	ГРЭС-2 ТГ-2	823.99	217 589.07	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 6, 7, 8	802.73	293 920.33	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	788.32	242 873,25	

Информация о тарифах на поставку электрической энергии на 2024 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 2024 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 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.			Приказ ФАС от 11.12.2023 № 964/23 «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 2024 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 27.12.2023 № 76676)
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	823,99	217 589,07	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 6, 7, 8	802,73	293 920,33	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	788,32	242 873,25	
	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	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	

Информация за 2023 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 2023 год
Валовый выброс в атмосферу вредных веществ, всего В том числе:	т	4 684,03	5 783,37	534,34	11 001,74
Твердых веществ	т	1 160,45	0,06	0,10	1 160,62
Газообразных и жидких из них:	т	3 523,57	5 783,31	534,24	9 841,12
Диоксида серы	т	801,05	2,94	0,11	804,09

Оксида углерода	т	567,07	3 044,12	357,55	3 968,74
Оксидов азота (в пересчете на NO_2)	т	2 145,72	2 726,60	168,20	5 040,52

Мероприятия по сокращению выбросов на следующий год не предусмотрены.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии за 2023 год

За 2023 год Обществом произведены инвестиции в форме капитальных вложений в объеме:

Финансирование – 511 535 тыс. руб. с НДС;

Освоение – 395 772 тыс. руб. без НДС;

Ввод – 371 557 тыс. руб. без НДС.

За 2023 год Обществом было освоено капитальных вложений на сумму 395 772 тыс. рублей (без учета НДС). Мероприятия, обеспечивающие технологию производства электроэнергии и теплоэнергии, запланированные в инвестиционной программе на 2023 год, выполнены, в том числе:

На Томской ГРЭС-2:

- Реконструкция паропровода котла ст.№5;
- Модернизация оборудования автоматического химического контроля основного оборудования турбоагрегата ст. № 8;
- Реконструкция левого коллектора высокого давления поперечных связей в границах задвижек 13ВД-29ВД.

На Томской ТЭЦ-3:

- Модернизация программно-технического комплекса вибродиагностики турбоагрегата № 1;
- Реконструкция открытого распределительного устройства 220 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые;
- Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые.

На Томской ТЭЦ-1:

– Реконструкция системы газоснабжения котла ст. № 4 (поставка оборудования).

После проведенной реконструкции, с учетом приобретения по статье «оборудование, не требующее монтажа», в 2023 году введено в эксплуатацию основных фондов на сумму 371 557 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе:

Томская ГРЭС-2 – 209 289 тыс. рублей,

Томская ТЭЦ-3 – 75 393 тыс. рублей,

Томская ТЭЦ-1 – 12 906 тыс. рублей,

Автотранспортное хозяйство – 26 034 тыс. рублей,

Исполнительный аппарат – 47 936 тыс. рублей.

Затраты на реализацию Инвестиционной программы Общества в 2023 году финансировались за счет амортизационных отчислений.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии на 2024 год

В 2024 году Общество планирует реализацию следующих инвестиционных проектов:

На Томской ГРЭС-2:

- Модернизация генератора № 8 с заменой обмотки статора;
- Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 10 с заменой конвективных пароперегревателей 1 и 3 ступени;
- Модернизация программно-технического комплекса вибродиагностики турбоагрегата № 2 (АСУТП).

На Томской ТЭЦ-3:

- Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые (поставка оборудования).

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	208,50	101,51	1,74	311,75
1.1.	На производство э/э	млн.кВтч	208,50	101,51	0,24	310,25
1.2.	На производство т/э*	млн.кВтч	0,00	0,00	1,50	1,50
2.	Расход э/э на хозяйственные нужды**	млн.кВтч	0,63	1,01	0,39	2,04

* 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 2023 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 2023 году поставщиком каменного угля марки «ДР» являлось АО УК «Кузбассразрезуголь».

Поставки природного газа в 2023 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