

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 31.12.2020 г. и аудиторское заключение АО «Томская генерация» за отчетный период с 01 января по 31 декабря 2020 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 2020 г., отчета о финансовых результатах за 2020 год и приложений к ним.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2020 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2020 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 принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и 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 руководителя 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 их 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.

И.Е. Чиннова
Старший менеджер

ООО «Эрнст энд Янг»

10 февраля 2021 г.

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.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

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.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2020 г.

Организация	Акционерное общество "Томская генерация"
Идентификационный номер налогоплательщика	
Вид экономической деятельности	Производство электрической и тепловой энергии
Организационно-правовая форма/форма собственности	-
Акционерное общество / частная	
Единица измерения: тыс.руб.	
Местонахождение (адрес)	634041, Томская обл., Томск г., Кирова пр-кт, дом № 36

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31.12.2020
по ОКПО	25973134
ИНН	7017373959
по ОКВЭД 2	35.11.1
по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ Да ☐ Нет

Наименование аудиторской организации / фамилия, имя, отчество (при наличии)

индивидуального аудитора **ООО "Эрнст энд Янг"**

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 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г. (пересчитано)	На 31.12.2018 г. (пересчитано)
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.3	Нематериальные активы	1110	68 918	73 328	61 592
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-

	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.4	Основные средства в том числе:	1150	6 522 182	6 686 951	6 876 582
п.4	Незавершенное строительство	1157	65 644	97 215	38 406
п.5	Финансовые вложения	1170	986 494	986 494	986 494
п.17	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
п.9	Прочие внеоборотные активы	1190	171	-	-
	Итого по разделу I	1100	7 577 765	7 746 773	7 924 668
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.6	Запасы	1210	426 085	353 312	351 229
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 036	-	-
п.7	Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1230	480 960	425 397	524 601
п.7	Покупатели и заказчики	1231	468 004	410 139	514 263
п.7	Авансы выданные	1232	4 284	3 534	3 599
п.7	Прочие дебиторы	1235	8 672	11 724	6 739
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
п.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 876 315	3 465 656	2 763 658
п.9	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	3 784 396	4 244 365	3 639 488
	БАЛАНС	1600	11 362 161	11 991 138	11 564 156

Поясне- ния	Наименование показателя	Код	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г. (пересчитано)	На 31.12.2018 г. (пересчитано)
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п.10	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	-	-	-
	Переоценка оценочного обязательства по долгосрочным вознаграждениям	1330	(95 646)	(84 115)	(32 083)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	2 502 759	2 502 759	2 502 759
п.10	Резервный капитал	1360	55 384	55 384	35 247
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	954 496	810 476	895 733
	Итого по разделу III	1300	6 216 993	6 084 504	6 201 656
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.11	Заемные средства	1410	-	-	-
п.17	Отложенные налоговые обязательства	1420	793 144	851 045	904 615
п.12	Оценочные обязательства	1430	438 415	378 089	293 389
п.13	Прочие обязательства	1450	1 917	3 196	1 283 142
	Итого по разделу IV	1400	1 233 476	1 232 330	2 481 146
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.11	Заемные средства	1510	-	-	-
п.13	Кредиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1520	3 887 647	4 674 304	2 878 986
п.13	Поставщики и подрядчики	1521	3 456 800	4 123 094	2 382 589

п.13	Задолженность перед персоналом организации	1522	241 894	248 788	250 024
п.13	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	21 356	33 411	25 342
п.13	Задолженность по налогам и сборам	1524	162 091	263 480	217 638
п.13	Авансы полученные	1525	1 624	1 195	109
п.13	Прочие кредиторы	1527	3 882	4 336	3 284
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
п.12	Оценочные обязательства	1540	24 045	-	2 368
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3 911 692	4 674 304	2 881 354
	БАЛАНС	1700	11 362 161	11 991 138	11 564 156

Руководитель

10 февраля 2021 г.

(подпись)

О.А. Пелымский
(расшифровка подписи)

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.)

10 февраля 2021 г.

(подпись)

М.Р. Евдокимова
(расшифровка подписи)

**Отчет о финансовых результатах
за период с 01 января по 31 декабря 2020 г.**

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

Коды		
0710002		
31	12	2019
25973134		
7017373959		
35.11.1		
12267	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2020г.	За январь-декабрь 2019г. (пересчитано)
п.14	Выручка	2110	6 815 020	7 390 577
	в т.ч.:			
п.14	электроэнергии	2111	1 478 672	1 558 138
п.14	мощности	2112	1 334 382	1 914 572
п.14	теплоэнергии	2113	3 806 597	3 737 457
п.14	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2114	195 369	180 410
п.14	Себестоимость продаж	2120	(6 281 120)	(6 274 130)
	в т.ч.:	2121		
п.14	электроэнергии	2122	(1 359 442)	(1 643 931)
п.14	мощности	2123	(490 355)	(453 619)
п.14	теплоэнергии	2124	(4 248 609)	(3 998 045)

п.14	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2125	(182 714)	(178 535)
п.14	Валовая прибыль (убыток)	2100	533 900	1 116 447
п.14	Коммерческие расходы	2210	(36 228)	(36 682)
п.14	Управленческие расходы	2220	(352 803)	(354 406)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	144 869	725 359
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
п.15	Проценты к получению	2320	100 937	208 654
	Проценты к уплате	2330	-	-
п.16	Прочие доходы	2340	28 835	41 185
п.16	Прочие расходы	2350	(80 599)	(850 741)
п.17	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	194 042	124 457
п.17	Налог на прибыль	2410	(49 947)	(189 978)
п.17	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(107 847)	(243 548)
п.17	отложенный налог на прибыль	2412	57 900	53 570
	Прочее	2460	(75)	401
	Чистая прибыль (убыток)	2400	144 020	(65 120)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2020г.	За январь-декабрь 2019г. (пересчитано)
	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) от периода	2530	-	-
п.12	Результат от переоценки оценочного обязательства по долгосрочным вознаграждениям сотрудникам	2540	(11 531)	(52 032)
	Совокупный финансовый результат периода	2500	132 489	(117 152)
п.18	СПРАВОЧНО	2900		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию п.18, (руб.)		0,00051	(0,00023)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	2910	-	-

Руководитель

10 февраля 2021 г.

(подпись)

О.А. Пелымский
(расшифровка подписи)

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.)

10 февраля 2021 г.

(подпись)

М.Р. Евдокимова
(расшифровка подписи)

Полная версия годовой бухгалтерской отчетности Общества с аудиторским заключением за отчетный период с 1 января по 31 декабря 2020 г. размещена на сайте АО «Томская генерация», по адресу: <http://energo.tom.ru/procurement/finance-inform/buhinfoyear/>.

**Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)
АО «Томская генерация» за 2020 год**

тыс.руб.

Наименование статьи затрат	2020 г. факт	2020 г. уд. вес
Топливо	3 600 591	53,98%
Покупная энергия (мощность) с оптового рынка	350 257	5,25%
Энергия на производственные и хозяйственные нужды	49 630	0,74%
Сырье и материалы, вода на технологические нужды	251 507	3,77%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	131 312	1,97%
Затраты на оплату труда	953 183	14,29%
Страховые взносы во внебюджетные фонды	282 265	4,23%
Амортизация основных средств и НМА	547 403	8,21%
Оплата услуг ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	59 358	0,89%
Оплата услуг операторов рынка	2 310	0,03%
Арендная плата	12 030	0,18%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции	64 337	0,96%
Прочие затраты	365 970	5,49%
Итого затраты на производство и продажу продукции (работ и услуг), себестоимость	6 670 152	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 2020, 2021 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 2020 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 2020 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 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.			Приказ ФАС от 11.12.2019 № 1625/19 «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 2020 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 25.12.2019 № 56984)
	ГРЭС-2 ТГ-2	712.60	190 512.30	
	ГРЭС-2 ТГ-6	883.75	212 908.86	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 7, 8	696.28	246 730.82	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 055.30	231 572.30	
	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	712.60	190 512.30	
	ГРЭС-2 ТГ-6	1 088.94	212 908.86	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 7, 8	696.28	257 809.83	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 075.83	231 572.30	

Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2020 год:

Субъект оптового рынка	Наименование генерирующих объектов	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 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.			Приказ ФАС от 15.11.2019 № 1515/19 «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2020 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 10.12.2019 № 56756)
	ТЭЦ-3	1 055.30	231 572.30	
	ГРЭС-2 ТГ-6	1 056.37	212 908.86	
	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.			
	ТЭЦ-3	1 075.83	231 572.30	
	ГРЭС-2 ТГ-6	1 088.94	212 908.86	

Информация о тарифах на поставку электрической энергии на 2021 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 2021 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 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.			Приказ ФАС от 17.12.2020 № 1227/20 «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 2021 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 31.12.2020 № 62002)
	ГРЭС-2 ТГ-2	712.60	190 512.30	
	ГРЭС-2 ТГ-6	696.28	212 908.86	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 7, 8	696.28	257 809.83	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	666.65	231 572.30	
	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	731.05	196 799.21	
	ГРЭС-2 ТГ-6	712.62	266 513.66	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 7, 8	712.62	266 513.66	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	686.48	219 184.05	

Информация за 2020 год о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду и мероприятиях по их сокращению на следующий год

Показатели	Ед. изм.	СП ГРЭС-2	СП ТЭЦ-3	СП ТЭЦ-1	Всего за 2020 год
------------	----------	-----------	----------	----------	-------------------

Валовый выброс в атмосферу вредных веществ, всего	т	4874,763	3911,644	531,899	9318,306
в том числе:					
Твердых веществ	т	1 033,815	0,048	0,11	1033,974
Газообразных и жидких, из них:	т	3840,948	3911,596	531,789	8284,333
Диоксида серы	т	1 361,635	0,155	0,351	1362,141
Оксида углерода	т	438,55	2 306,363	355,062	3099,975
Оксидов азота (в пересчете на NO2)	т	2 031,079	1 595,6	168,012	3794,691

Проектами предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не предусмотрены мероприятия, направленные на сокращение выбросов загрязняющих веществ.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии за 2020 год

За 2020 год Обществом произведены инвестиции в форме капитальных вложений в объеме:

Финансирование – 433 343 тыс. руб. с НДС;

Освоение – 366 507 тыс. руб. без НДС;

Ввод -398 574 тыс. руб. без НДС.

За 2020 год Обществом было освоено капитальных вложений на сумму 366 507 тыс. рублей (без учета НДС). Мероприятия, обеспечивающие технологию производства электроэнергии и теплоэнергии, запланированные в Инвестиционной программе на 2020 год, выполнены, в том числе:

На Томской ГРЭС-2:

- Реконструкция поверхностей нагрева котельного агрегата ст. № 12;
- Реконструкция участка правого парового коллектора высокого давления поперечных связей;
- Модернизация рыбозащитных устройств на водозаборных оголовках береговой насосной станции.

На Томской ТЭЦ-3:

- Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые;
- Реконструкция открытого распределительного устройства 220 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые;
- Модернизация оборудования КИП и А масло-мазутного хозяйства;
- Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны.

На Томской ТЭЦ-1:

- Реконструкция системы газоснабжения котла ст. № 5;
- Реконструкция системы автоматического пожаротушения, автоматической пожарной сигнализации и охлаждения баков хранения мазута;
- Реконструкция мазутных подогревателей;
- Реконструкция кровли ОВК в осях А-Д, 1-22 с целью повышения пожарной безопасности.

После проведенной реконструкции, с учетом приобретения по статье «оборудование, не требующее монтажа», в 2020 году введено в эксплуатацию основных фондов на сумму 398 574 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе:

Томская ГРЭС-2 – 77 048 тыс. рублей,
Томская ТЭЦ-3 – 123 373 тыс. рублей,
Томская ТЭЦ-1 – 134 362 тыс. рублей,
Автотранспортное хозяйство – 47 393 тыс. рублей,
Исполнительный аппарат – 16 397 тыс. рублей.

Затраты на реализацию Инвестиционной программы Общества в 2020 году финансировались за счет амортизационных отчислений.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии на 2021 год

В 2021 году Общество планирует реализацию следующих инвестиционных проектов:
На Томской ГРЭС-2:

- Реконструкция градирни № 1;
- Реконструкция поверхностей нагрева котельного агрегата № 10;
- Реконструкция сливной эстакады мазутонасосной станции;
- Реконструкция пароперегревателя 1ой ступени котла ст.№8;
- Модернизация программно-технического комплекса вибродиагностики турбоагрегатов № 7,8;

На Томской ТЭЦ-3:

- Реконструкция IV ступени пароперегревателя к/а 1Б;
- Техническое перевооружение оборудования маслوماзутного хозяйства.

На Томской ТЭЦ-1:

- Техническое перевооружение оборудования мазутного хозяйства;
- Модернизация АСУТП котла ст. №1.

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	168,17	79,02	0,97	248,16
1.1.	На производство э/э	млн.кВтч	168,17	79,02	0,15	247,34
1.2.	На производство т/э	млн.кВтч	0,00	0,00	0,82	0,82
2.	Расход э/э на хозяйственные нужды*	млн.кВтч	0,56	0,98	0,35	1,89

* расход э/э на хозяйнужды на СП из станционной сети

Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков топлива за 2020 год

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

Основными видами топлива для станций АО «Томская генерация» являются природный газ и каменный уголь Кузнецкого месторождения.

В течение 2020 года на ТЭЦ-3, ТЭЦ-1 и ГРЭС-2 АО «Томская генерация» было поставлено топливо следующих видов:

- уголь энергетический Кузнецкого бассейна марки ДР (ГОСТ 32347-2013);
- горючий природный газ промышленной и заводской обработки, сухой отбензиненный (нефтяных месторождений).

Газ природный используется на Томской ТЭЦ-3, ТЭЦ-1 и ГРЭС-2. Кузнецкий уголь наряду с природным газом поставляется на Томскую ГРЭС-2.

В течение 2020 года поставки топлива для АО «Томская генерация» осуществлялись в соответствии с графиками поставок, что позволило поддерживать необходимые запасы топлива на складах станций в соответствии с графиком нормативно-эксплуатационных запасов Минэнерго России и выполнять нормативы на контрольные даты.

В 2020 году поставщиком Кузнецкого угля являлось АО УК «Кузбассразрезуголь».

Поставки природного газа в 2020 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. Пельмский