

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 31.12.2018 г. и аудиторское заключение АО «Томская генерация» за отчетный период с 01 января по 31 декабря 2018 г.

**Аудиторское заключение независимого аудитора
Акционерам АО «Томская генерация»**

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Томская генерация» (далее – «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 г., отчета о финансовых результатах за 2018 год и приложений к ним.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 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 Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (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 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 него нет реальной альтернативы таким действиям.

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 определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей 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 лицами, отвечающими за корпоративное управление, 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»
8 февраля 2019 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. 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 «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2018 г.

Организация **АО "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**

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по
ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

31.12.2018

25973134

7017373959

35.11.1

12267/16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.3	Нематериальные активы	1110	61 592	22 199	44
-	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
-	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
-	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.4	Основные средства в том числе:	1150	6 876 582	7 056 097	7 175 241
п.4	Незавершенное строительство	1157	38 406	62 263	79 377
п.5	Финансовые вложения	1170	494	986 494	986 494
п.17	Отложенные налоговые активы	1180	30 949	22 204	15 279
п.9	Прочие внеоборотные активы	1190	10 393	12 714	12 529
	Итого по разделу I	1100	7 966 010	8 099 708	8 189 587
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.6	Запасы	1210	351 267	286 693	248 533
-	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
п.7	Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1230	524 601	376 751	430 229
п.7	Покупатели и заказчики	1231	514 263	368 403	406 733
п.7	Авансы выданные	1232	3 599	2 329	3 066
п.7	Прочие дебиторы	1235	6 739	6 019	20 430

-	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
п.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 763 658	252 172	279
п.9	Прочие оборотные активы	1260	4 877	3 176	2 486
	Итого по разделу II	1200	3 644 403	918 792	681 527
	БАЛАНС	1600	11 610 413	9 018 500	8 871 114

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
	ПАССИВ				
	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 внеоборотных активов	1340	-	-	-
-	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	2 502 759	2 502 759	2 502 759
п.10	Резервный капитал	1360	35 247	16 122	-
-	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 323 611	939 999	573 618
	Итого по разделу III	1300	6 661 617	6 258 880	5 876 377
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.11	Заемные средства	1410	-	-	-
п.17	Отложенные налоговые обязательства	1420	728 827	756 169	764 618
п.12	Оценочные обязательства	1430	55 473	45 661	18 790
п.13	Прочие обязательства	1450	1 283 142	-	-
	Итого по разделу IV	1400	2 067 442	801 830	783 408
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.11	Заемные средства	1510	-	-	347 769
п.13	Кредиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1520	2 654 419	1 728 121	1 649 158
п.13	Поставщики и подрядчики	1521	2 382 589	1 477 202	1 346 936
п.13	Задолженность перед персоналом организации	1522	25 457	27 266	26 162
п.13	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	25 342	22 194	18 638
п.13	Задолженность по налогам и сборам	1524	217 638	198 246	252 396
п.13	Авансы полученные	1525	109	238	24
п.13	Прочие кредиторы	1527	3 284	2 975	5 002
-	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
п.12	Оценочные обязательства	1540	226 935	229 669	214 402
-	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	2 881 354	1 957 790	2 211 329
	БАЛАНС	1700	11 610 413	9 018 500	8 871 114

Руководитель

(подпись)

О.А.ПЕЛЫМСКИЙ

(расшифровка подписи)

08 февраля 2019 г.

Составил:

Главный бухгалтер

(подпись)

И.В.ЧИЖЕНКО

(расшифровка подписи)

08 февраля 2019 г.

**Отчет о финансовых результатах
за 2018 год**

Организация АО "Томская генерация"
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической деятельности Производство электрической и тепловой энергии
 Организационно-правовая форма / форма собственности _____

Форма по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2018
25973134		
7017373959		
35.11.1		
12267	16	
384		

Акционерное общество / частная

Единица измерения: _____ в тыс. рублей

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2018 год	За 2017 год (пересчитано)
п.14	Выручка	2110	7 430 002	6 847 449
	в т.ч.:	2111		
п.14	электроэнергии	2112	1 760 904	1 683 728
п.14	мощности	2113	1 820 531	1 840 091
п.14	теплоэнергии	2114	3 650 003	3 130 781
п.14	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2114	198 564	192 849
п.14	Себестоимость продаж	2120	(6 580 506)	(5 929 332)
	в т.ч.:	2121		
п.14	электроэнергии	2123	(1 866 717)	(1 746 991)
п.14	мощности	2122	(474 455)	(513 687)
п.14	теплоэнергии	2123	(4 057 509)	(3 498 051)
п.14	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2124	(181 825)	(170 603)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	849 496	918 117
п.14	Коммерческие расходы	2210	(36 956)	(31 997)
п.14	Управленческие расходы	2220	(329 586)	(304 830)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	482 954	581 290
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
п.15	Проценты к получению	2320	95 784	9 605
п.11	Проценты к уплате	2330	-	(31 391)
п.16	Прочие доходы	2340	48 844	51 499
п.16	Прочие расходы	2350	(94 546)	(102 157)
п.17	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	533 036	508 846
п.17	Текущий налог на прибыль	2410	(165 713)	(141 639)
п.17	в т.ч. постоянные налоговые обязательства	2421	(22 832)	(24 541)
п.17	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	27 363	8 404
п.17	Изменение отложенных налоговых активов	2450	8 911	6 925
	Прочее	2460	(860)	(33)
	в т.ч.: Налог на прибыль за прошлые налоговые периоды	2461	(672)	(59)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	402 737	382 503

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2018 год	За 2017 год
	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	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	402 737	382 503
	СПРАВОЧНО			
п.18	Базовая прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	2900	0,00144	0,00137
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	2910	-	-

Руководитель

08 февраля 2019 г.

Составил:

Главный бухгалтер

08 февраля 2019 г.

(подпись)

О.А. Пельмский

(расшифровка подписи)

(подпись)

И.В. Чиженко

(расшифровка подписи)

Полная версия годовой бухгалтерской отчетности Общества с аудиторским заключением за отчетный период с 1 января по 31 декабря 2018 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 2018 год**

Наименование статьи затрат	тыс.руб.	
	2018 г. факт	2018 г. уд. вес
Топливо	3 908 618	56.26%
Покупная энергия (мощность) с оптового рынка	373 711	5.38%
Энергия на производственные и хозяйственные нужды	51 881	0.75%
Сырье и материалы, вода на технологические нужды	215 465	3.10%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	167 857	2.42%
Затраты на оплату труда	958 707	13.80%
Страховые взносы во внебюджетные фонды	279 476	4.02%
Амортизация основных средств и НМА	522 708	7.52%
Оплата услуг ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	53 411	0.77%
Оплата услуг операторов рынка	3 016	0.04%
Арендная плата	2 587	0.04%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции	158 685	2.28%
Прочие затраты	250 924	3.61%
Итого затраты на производство и продажу продукции (работ и услуг), себестоимость	6 947 048	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 2018 году не применялся.

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 2018 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 2018 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 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.			Приказ ФАС от 18.12.2017 № 1721/17 «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
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	878.66	-	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 6, 7, 8	838.43	227 149.67	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1007.02	231 572.30	
	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	904.09	-	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 6, 7, 8	860.41	236 241.02	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 033.92	231 572.30	

				Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2018 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 28.12.2017 № 49518).
--	--	--	--	--

Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2018 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 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.			Приказ ФАС от 30.11.2017 № 1615/17 «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2018 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 25.12.2017 № 49429).
	ТЭЦ-3	1007.02	231 572.30	
	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.			
	ТЭЦ-3	1 033.92	231 572.30	

Информация о тарифах на поставку электрической энергии на 2019 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 2019 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 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.			Приказ ФАС от 10.12.2018 № 1725/18 «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
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	886.77	-	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 6, 7, 8	860.41	236 241.02	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 033.92	231 572.30	
	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	886.77	-	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 6, 7, 8	883.75	246 730.82	

	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 055.30	231 572.30	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 2019 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 27.12.2018 № 53209).
--	------------	----------	------------	--

Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2019 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 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.			Приказ ФАС от 27.11.2018 № 1641/18 «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2019 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 25.12.2018 № 53150).
	ТЭЦ-3	1033.92	231 572.30	
	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.			
	ТЭЦ-3	1 055.30	231 572.30	

Информация за 2018 год о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду

	СП ГРЭС-2	СП ТЭЦ-3	СП ТЭЦ-1	Всего за 2018 год
Валовый выброс в атмосферу вредных веществ, тонн всего				
в том числе:	5 234,27	5 089,29	1 204,06	11 527,62
Твердых веществ	1 218,00	0,05	1,19	1 219,23
Газообразных и жидких, из них	4 016,27	5 089,24	1 202,88	10 308,39
Диоксида серы	1 623,21	0,38	0,68	1 624,26
Оксида углерода	271,55	2 942,15	938,04	4 151,74
Оксидов азота (в пересчете на NO ₂)	2 111,78	2 134,79	240,82	4 487,39

На 2019 год с целью снижения выбросов золы твердого топлива запланирована установка эмульгатора (котел ст. № 12 СП ГРЭС-2).

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии на 2018 год

Инвестиционная программа АО «Томская генерация» формируется в соответствии с утвержденным регламентом процесса «Инвестиционное планирование, анализ и контроль». Мероприятия инвестиционной программы, направленные на техническое перевооружение и

модернизацию основных производственных мощностей Общества, позволяют обеспечить бесперебойное снабжение потребителей энергоносителями, снижение издержек на производство электрической и тепловой энергии, конкурентоспособность Компании на энергетическом рынке.

За 2018 год Обществом было освоено капитальных вложений на сумму 369 367,1 тыс. рублей (без учета НДС). Мероприятия, запланированные в Инвестиционной программе, реализованы в полном объеме. В том числе:

На Томской ГРЭС-2:

- реконструкция устройств релейной защиты блока ДЗГ;
- реконструкция градирни № 3;
- реконструкция пароперегревателя 1-й ступени котла ст. № 7;
- реконструкция кабельных трасс распределительного устройства БНС р. Томь.

На Томской ТЭЦ-3:

- модернизация оборудования КИПиА газораспределительного пункта;
- модернизация системы охранного освещения.

На Томской ТЭЦ-1:

- реконструкция системы автоматического пожаротушения, автоматической пожарной сигнализации и охлаждения баков хранения мазута.

Введено в эксплуатацию после проведенной реконструкции и приобретено по статье «оборудование, не требующее монтажа» основных фондов на 385 745,4 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе:

- - Томская ГРЭС-2 - 246 603 тыс. рублей,
- - Томская ТЭЦ-3 - 75 943 тыс. рублей,
- - Томская ТЭЦ-1 - 28 228 тыс. рублей,
- - Автотранспортное хозяйство - 10 889 тыс. рублей,
- - Исполнительный аппарат - 24 083 тыс. рублей.

Затраты на реализацию Инвестиционной программы Общества в 2018 году финансировались за счет амортизационных отчислений.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии на 2019 год

В 2019 году Общество планирует реализацию следующих инвестиционных проектов:

На Томской ГРЭС-2:

- Реконструкция золоулавливающей установки котельного агрегата ст. № 12 с установкой эмульгаторов 2 поколения;
- Реконструкция турбоагрегата ст. №6;
- Реконструкция системы газоснабжения котла № 12;
- Реконструкция защит главного щита управления (дифференциальная защита 1,2 систем шин 110кВ, устройства резервирования при отказе выключателя, устройства релейной защиты и автоматики междушинного масляного выключателя 110кВ).

На Томской ТЭЦ-3:

- Реконструкция электролизной установки с рессиверным хозяйством 2хСЭУ-10;
- Реконструкция открытого распределительного устройства 220 кВ с заменой масляных выключателей типа У-220-2000/40У1 на элегазовые.

На Томской ТЭЦ-1:

- Реконструкция мазутных подогревателей;
- Реконструкция системы автоматического пожаротушения, автоматической пожарной сигнализации и охлаждения баков хранения мазута.

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			ТГ
			ГРЭС-2	ТЭЦ-3	ТЭЦ-1	
1.	Расход э/э на собственные нужды	млн.кВтч	192,17	100,17	0,94	293,28
1.1.	На производство э/э	млн.кВтч	88,15	38,53	0,11	126,8
1.2.	На производство т/э	млн.кВтч	104,02	61,64	0,83	166,48
2.	Расход э/э на хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,742	1,08	0,49	2,31

Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков топлива за 2018 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 2018 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 2018 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 2018 году поставщиком Кузнецкого угля являлось АО УК «Кузбассразрезуголь».

Поставки природного газа в 2018 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