

## **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 31.12.2016 г. и аудиторское заключение АО «Томская генерация» за отчетный период с 01 января по 31 декабря 2016 г.***

#### **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам Акционерного общества «Томская генерация».

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Томская генерация», которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 г., отчета о финансовых результатах за 2016 год и приложений к ним.

#### **Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

Руководство Акционерного общества «Томская генерация» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

#### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской (финансовой) отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения.

#### **Мнение**

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Акционерного общества «Томская генерация» по состоянию на 31 декабря 2016 г., результаты его финансово-хозяйственной

деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

### Прочие сведения

Прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не имеет своей целью представление финансового положения и результатов деятельности в соответствии с принципами или методами бухгалтерского учета, общепринятыми в странах и иных административно-территориальных образованиях, помимо Российской Федерации. Соответственно, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.

М.В.Сапогов

Директор

ООО «Эрнст энд Янг»

14 февраля 2017 г.

### Сведения об аудируемом лице

Наименование: Акционерное общество «Томская генерация»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 1 апреля 2015 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1155543012240.

Местонахождение: 634041, Россия, город 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 2016 г.

			Коды
		Форма по ОКУД	0710001
		Дата (число, месяц, год)	31.12.2016
Организация	<u>Акционерное общество "Томская генерация"</u>	по ОКПО	25973134
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7017373959
Вид экономической деятельности	<u>Производство электрической и тепловой энергии тепловыми электростанциями</u>	по ОКВЭД	35.11.1
Организационно-правовая форма/форма собственности	-	по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
<u>Акционерное общество / частная</u>			
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)	634041, Томская обл., Томск г., Кирова пр-кт, дом № 36		

Пояснение	Наименование показателя	Код	на 31.12.2016 г.	на 31.12.2015 г.	на 31.12.2014 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
-	<b>Нематериальные активы</b>	<b>1110</b>	<b>44</b>	<b>102</b>	<b>-</b>
-	<b>Результаты исследований и разработок</b>	<b>1120</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
-	<b>Нематериальные поисковые активы</b>	<b>1130</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

-	<b>Материальные поисковые активы</b>	<b>1140</b>	-	-	-
п.2, п.3	<b>Основные средства в том числе:</b>	<b>1150</b>	<b>7 175 241</b>	<b>7 358 661</b>	-
п.3	Незавершенное строительство	1157	79 377	73 165	-
п.4	<b>Финансовые вложения</b>	<b>1170</b>	<b>986 494</b>	<b>986 494</b>	-
п.15	<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>1180</b>	<b>15 279</b>	<b>41 431</b>	-
п.2, п.8	<b>Прочие внеоборотные активы</b>	<b>1190</b>	<b>12 529</b>	<b>13 744</b>	-
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>8 189 587</b>	<b>8 400 432</b>	-
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
п.2 п.5	<b>Запасы</b>	<b>1210</b>	<b>248 533</b>	<b>229 658</b>	-
-	<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>	<b>1220</b>	-	-	-
п.2, п.6	<b>Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:</b>	<b>1230</b>	<b>430 229</b>	<b>261 773</b>	-
п.2, п.6	Покупатели и заказчики	1231	406 733	256 004	-
п.2, п.6	Авансы выданные	1232	3 066	2 973	-
п.2, п.6	Прочие дебиторы	1235	20 430	2 796	-
-	<b>Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)</b>	<b>1240</b>	-	-	-
п.7	<b>Денежные средства и денежные эквиваленты</b>	<b>1250</b>	<b>279</b>	<b>55</b>	-
п.2, п.8	<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>1260</b>	<b>2 486</b>	<b>5 086</b>	-
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>681 527</b>	<b>496 572</b>	-
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>8 871 114</b>	<b>8 897 004</b>	-

Пояснен ия	Наименование показателя	Код	на 31.12.2016 г.	на 31.12.2015 г.	на 31.12.2014 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
п.9	<b>Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей), в том числе:</b>	<b>1310</b>	<b>2 800 000</b>	<b>2 800 000</b>	-
-	Переданное на регистрацию до отчетной даты, но не зарегистрированное увеличение (уменьшение) уставного капитала	1312	-	-	-
-	<b>Собственные акции, выкупленные у акционеров</b>	<b>1320</b>	-	-	-
-	<b>Переоценка внеоборотных активов</b>	<b>1340</b>	-	-	-
-	<b>Добавочный капитал (без переоценки)</b>	<b>1350</b>	<b>2 502 759</b>	<b>2 502 759</b>	-
-	<b>Резервный капитал</b>	<b>1360</b>	-	-	-
-	<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>	<b>1370</b>	<b>573 618</b>	<b>251 177</b>	-
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>5 876 377</b>	<b>5 553 936</b>	-
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
п.2, п.10	<b>Заемные средства</b>	<b>1410</b>	-	<b>1 270 200</b>	-
п.15	<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>1420</b>	<b>764 618</b>	<b>755 867</b>	-
п.11	<b>Оценочные обязательства</b>	<b>1430</b>	<b>18 790</b>	<b>10 384</b>	-
-	<b>Прочие обязательства</b>	<b>1450</b>	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>783 408</b>	<b>2 036 451</b>	-
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				

п.2, п.10	<b>Заемные средства</b>	<b>1510</b>	<b>347 769</b>	<b>696 396</b>	-
п.12	<b>Кредиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:</b>	<b>1520</b>	<b>1 649 158</b>	<b>426 612</b>	-
п.12	Поставщики и подрядчики	1521	1 346 936	111 431	-
п.12	Задолженность перед персоналом организации	1522	26 162	26 037	-
п.12	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	18 638	13 952	-
п.12	Задолженность по налогам и сборам	1524	252 396	179 472	-
п.12	Авансы полученные	1525	24	4 817	-
п.12	Прочие кредиторы	1527	5 002	90 903	-
-	<b>Доходы будущих периодов</b>	<b>1530</b>	-	-	-
п.11	<b>Оценочные обязательства</b>	<b>1540</b>	<b>214 402</b>	<b>183 609</b>	-
-	<b>Прочие обязательства</b>	<b>1550</b>	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>2 211 329</b>	<b>1 306 617</b>	-
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>8 871 114</b>	<b>8 897 004</b>	-

Руководитель \_\_\_\_\_ **О.А. Пельмский** \_\_\_\_\_  
(подпись) (расшифровка подписи)

"14" февраля 2017 г.

Составил:  
Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ **И.В. Чиженко** \_\_\_\_\_  
(подпись) (расшифровка подписи)

"14" февраля 2017 г.

**Отчет о финансовых результатах за  
2016 год**

Организация Акционерное общество "Томская генерация"

Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_

Вид экономической деятельности Производство электрической и тепловой энергии тепловыми электростанциями

Организационно-правовая форма / форма собственности \_\_\_\_\_

Акционерное общество / частная

Единица измерения: \_\_\_\_\_ в тыс. рублей

	<b>Коды</b>		
Форма по ОКУД	<b>0710002</b>		
Дата (число, месяц, год)	<b>31</b>	<b>12</b>	<b>2016</b>
по ОКПО	<b>25973134</b>		
ИНН	<b>7017373959</b>		
по ОКВЭД	<b>35.11.1</b>		
по ОКОПФ / ОКФС	<b>12267</b>	<b>16</b>	
по ОКЕИ	<b>384</b>		

Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2016 г.	за 2015 г.
п.2, п.13	<b>Выручка</b>	<b>2110</b>	<b>6 672 661</b>	<b>4 129 710</b>
	в т.ч.:			
п.2, п.13	электроэнергии	2111	1 728 159	1 203 311
п.2, п.13	мощности	2112	1 719 297	1 110 372
п.2, п.13	теплоэнергии	2113	3 045 324	1 664 750

п.2, п.13	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2114	179 881	151 277
п.2, п.13	<b>Себестоимость продаж</b>	<b>2120</b>	<b>(6 060 469)</b>	<b>(4 052 880)</b>
	в т.ч.:			
п.2, п.13	электроэнергии	2121	(1 556 052)	(1 132 070)
п.2, п.13	мощности	2122	(1 013 158)	(729 654)
п.2, п.13	теплоэнергии	2123	(3 326 915)	(2 045 468)
п.2, п.13	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2124	(164 344)	(145 688)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>612 192</b>	<b>76 830</b>
п.2, п.13	Коммерческие расходы	2210	(20 867)	(1 985)
	Управленческие расходы	2220	-	-
-	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>591 325</b>	<b>74 845</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	4 984	-
	Проценты к уплате	2330	(129 247)	(213 439)
п.14	Прочие доходы	2340	122 330	32 392
п.14	Прочие расходы	2350	(164 087)	(84 858)
п.15	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>425 305</b>	<b>(191 060)</b>
п.15	Текущий налог на прибыль	2410	(66 198)	(2 879)
п.15	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(23 261)	(14 768)
п.15	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(10 061)	9 932
п.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(27 322)	16 391
п.15	Прочее	2460	717	(15)
п.15	в т.ч.: Налог на прибыль за прошлые налоговые периоды	2461	(1 731)	-
п.16	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>322 441</b>	<b>(167 631)</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2016 год	за 2015 год
-	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	<b>2510</b>	-	-
-	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	<b>2520</b>	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	<b>2500</b>	322 441	(167 631)
п.16	<b>СПРАВОЧНО</b>	<b>2900</b>	0,00115	(0,00060)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, (руб.)			
-	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	<b>2910</b>	-	-

Руководитель \_\_\_\_\_ **О.А. Пельмский**  
(подпись) (расшифровка подписи)

"14" февраля 2017 г.

Составил: **Главный бухгалтер** \_\_\_\_\_  
(подпись)

**И.В. Чиженко**  
(расшифровка подписи)

"14" февраля 2017 г.

Полная версия годовой бухгалтерской отчетности Общества с аудиторским заключением за отчетный период с 1 января по 31 декабря 2016 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 2016 г.**

тыс.руб.

Наименование статьи затрат	2016 г. факт	2016 г. уд. вес
Топливо	3 282 351	53.97%
Покупная энергия (мощность) с оптового рынка	376 507	6.19%
Энергия на производственные и хозяйственные нужды	50 873	0.84%
Сырье и материалы, вода на технологические нужды	202 154	3.32%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	90 236	1.48%
Затраты на оплату труда	895 279	14.72%
Страховые взносы во внебюджетные фонды	264 911	4.36%
Амортизация основных средств и НМА	476 252	7.83%
Оплата услуг ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	52 365	0.86%
Оплата услуг операторов рынка	2 403	0.04%
Арендная плата	14 738	0.24%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции	142 320	2.34%
Прочие затраты	230 947	3.80%
<b>Итого затраты на производство и продажу продукции (работ и услуг), себестоимость</b>	<b>6 081 336</b>	<b>100.00%</b>

***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 2017 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 2016 г.**

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 2016 г.

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 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.			Приказ ФАС от 18.12.2015 № 1264/15 «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 2016 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 31.12.2015 № 40523)
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	855.27	-	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 7	808.71	203 219.81	
	ГРЭС-2 ТГ-6, 8	922.21	168 099.90	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	912.12	231 572.30	
	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	858.33	-	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 7	817.31	218 325.34	
	ГРЭС-2 ТГ-6, 8	984.35	168 099.90	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 030.22	231 572.30	

Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2016 г.

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 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.			Приказ ФАС от 30.11.2015 № 1185/15 «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2016 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 15.12.2015 № 40099)
	ГРЭС-2 (ТГ-6, 8)	922.21	168 099.90	
	ТЭЦ-3	912.12	231 572.30	
	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.			
	ГРЭС-2 (ТГ-6, 8)	984.35	168 099.90	
ТЭЦ-3	1030.22	231 572.30		

### Информация о тарифах на поставку электрической энергии на 2017 г.

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 2017 г.

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 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.			Приказ ФАС от 23.12.2016 № 1839/16 «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 2017 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 30.12.2016 № 45089)
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	858.33	-	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 6, 7	817.31	218 325.34	
	ГРЭС-2 ТГ-8	984.35	168 099.90	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1007.02	231 572.30	
	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	878.66	-	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 6, 7	838.43	227 149.67	
	ГРЭС-2 ТГ-8	1011.31	168 099.90	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 007.02	231 572.30	

**Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2017 г.**

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 01.01.2017г. по 30.06.2017г.			Приказ ФАС от 30.11.2016 № 1692/16 «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2017 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 22.12.2016 № 44863)
	ТЭЦ-3	1007.02	231 572.30	
	с 01.07.2017г. по 31.12.2017г.			
	ТЭЦ-3	1007.02	231 572.30	

**Информация за 2016 год о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2017 год**

**Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух АО "Томская генерация",  
т/год**

	2016 г. (факт)	2017 г. (план)
<b>Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу</b>	<b>11 286,68</b>	<b>10 957,94</b>
<b>Твердые вещества</b>	<b>1 069,65</b>	<b>1 038,50</b>
<b>Газообразные и жидкие вещества в том числе:</b>	<b>10 217,03</b>	<b>9 919,45</b>
диоксид серы	1 662,71	1 614,28
оксид углерода	3 550,56	3 447,14
оксиды азота	4 968,04	4 823,33

**Мероприятия по сокращению выбросов на 2017 г.**

<b>Мероприятие</b>	<b>СП</b>
АКЗ скрубберов и труб Вентури (котел ст. № 3)	ГРЭС-2
АКЗ эмульгаторов (котел ст. № 5)	ГРЭС-2
АКЗ скрубберов и труб Вентури (котел ст. № 6)	ГРЭС-2
АКЗ скрубберов и труб Вентури (котел ст. № 7)	ГРЭС-2
АКЗ скрубберов и труб Вентури (котел ст. № 8)	ГРЭС-2
АКЗ скрубберов и труб Вентури (котел ст. № 9)	ГРЭС-2
АКЗ скрубберов и труб Вентури (котел ст. № 10)	ГРЭС-2
АКЗ скрубберов и труб Вентури (котел ст. № 11)	ГРЭС-2
АКЗ скрубберов и труб Вентури (котел ст. № 12)	ГРЭС-2
Реконструкция пылепитателей котла №12	ГРЭС-2
Реконструкция градирни №4	ГРЭС-2
Реконструкция золоулавливающих установок котла ст.№10	ГРЭС-2

**Информация об инвестиционных программах  
производителей электрической энергии на 2016 год**

За 2016 год Обществом были произведены капитальные вложения на сумму 381,398 млн рублей, в том числе:  
на Томской ГРЭС-2:

- Реконструкция системы газоснабжения к/а ст. № 10;
- Реконструкция камер переключения градирни № 1;
- Реконструкция береговой насосной станции р. Томь.

на Томской ТЭЦ-3:

- Реконструкция системы АМАКС на к/а №№ 1А, 1Б.

на Томской ТЭЦ-1:

- Реконструкция системы газоснабжения котла № 6.

Все объекты после завершения работ введены в эксплуатацию.

Источники финансирования: Амортизация.

**Информация об инвестиционных программах  
производителей электрической энергии на 2017 год**

Формирование и утверждение инвестиционной программы АО «Томская генерация» осуществляется в соответствии с утверждённым регламентом процесса «Инвестиционное планирование, анализ и контроль» АО «Томская генерация». Мероприятия инвестиционной программы АО «Томская генерация» направлены на модернизацию и обновление основных производственных мощностей.

Инвестиционные вложения в форме капитальных затрат обеспечат снижение издержек на производство электрической и тепловой энергии, снижение негативного воздействия производства на окружающую среду, позволят обеспечить конкурентоспособность компании на энергетическом рынке.

Среднесрочная инвестиционная программа АО «Томская генерация» на 2017 - 2021 годы сформирована в размере – 2 531,397 млн. руб. (без НДС), в том числе по направлениям капитальных вложений:

- Техперевооружение и реконструкция – 1 704,264 млн. руб.;
- Приобретение техники и инвентаря производственного назначения – 66,842 млн. руб.;
- Приобретение техники и инвентаря не производственного (общехозяйственного) назначения – 1,833 млн. руб.;
- ИТ – мероприятия – 94,590 млн. руб.;
- Мероприятия по обеспечению безопасности – 499,390 млн. руб.;
- Прочие инвестиции – 164,478 млн. руб.;

Финансирование инвестиционной программы АО «Томская генерация» на 2017 - 2021 годы запланировано в размере 2 968,530 млн. руб. с НДС, источником финансирования инвестиционной программы являются собственные средства.

В 2017 году планируются к реализации следующие наиболее значимые инвестиционные проекты:

- Реконструкция градирни № 4 на Томской ГРЭС-2;
- Реконструкция трансформатора Т-23 и устройств релейной защиты блока ДЗГ на Томской ГРЭС-2;
- Реконструкция золоулавливающей установки котельного агрегата ст. № 10 с установкой эмульгаторов 2 поколения на Томской ГРЭС-2;
- Модернизация системы противоаварийной частотно - делительной автоматики на Томской ТЭЦ-3;
- Реконструкция поверхностей нагрева котельного агрегата № 11 на Томской ГРЭС-2.

**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**

2016 г. (факт)	Размерность	Расход электроэнергии на собственные нужды			Расход э/э на производственные нужды	Расход э/э на хозяйственные нужды
		Всего	в т.ч. на производство электроэнергии	в т.ч. на производство теплоэнергии		
<b>АО "Томская генерация"</b>	млн.кВтч	<b>276,288</b>	<b>121,776</b>	<b>154,512</b>	<b>34,156</b>	<b>2,341</b>
Томская ГРЭС-2	млн.кВтч	183,171	89,652	93,519	0,000	0,684
Томская ТЭЦ-3	млн.кВтч	89,621	31,554	58,066	7,089	1,030
Томская ТЭЦ-1	млн.кВтч	3,497	0,571	2,926	27,067	0,627

2017 г. (прогноз)	Размерность	Расход электроэнергии на собственные нужды			Расход э/э на производственные нужды	Расход э/э на хозяйственные нужды
		Всего	в т.ч. на производство электроэнергии	в т.ч. на производство теплоэнергии		
<b>АО "Томская генерация"</b>	млн.кВтч	<b>319,766</b>	<b>146,913</b>	<b>172,853</b>	<b>14,635</b>	<b>2,829</b>
Томская ГРЭС-2	млн.кВтч	202,672	104,535	98,137	0,000	0,844
Томская ТЭЦ-3	млн.кВтч	108,394	40,616	67,778	1,849	1,125
Томская ТЭЦ-1	млн.кВтч	8,700	1,762	6,938	12,786	0,860

**Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива за 2016 год**

2016 г. (факт)	Вид топлива	Расход топлива		Калорийность, ккал/кг	Поставщик
		натуральное, тнт	условное, тут		
АО "Томская генерация"	уголь	409 892	298 539	5 098	уголь - ОАО "УК "Кузбассразрезуголь";
	газ	671 317,601	801 276	8 356	
	мазут	43	61	9 560	
Томская ГРЭС-2	уголь	409 892	298 539	5 098	газ - АО "Интер РАО - Электрогенерация";
	газ	262 767,249	313 689	8 357	
	мазут	0	0	-	
Томская ТЭЦ-3	газ	300 309,001	358 400	8 355	мазут - ООО "Динскойл".
	мазут	0	0	-	
Томская ТЭЦ-1	газ	108 241,351	129 187	8 355	
	мазут	43	61	9 560	
2017 г. (прогноз по БП)	Вид топлива	Расход топлива		Калорийность, ккал/кг	Поставщик
		натуральное, тнт	условное, тут		
АО "Томская генерация"	уголь	430 000	311 321	5 068	уголь - ОАО "УК "Кузбассразрезуголь";
	газ	705 844	842 675	8 357	
	мазут	57	80	9 582	
Томская ГРЭС-2	уголь	430 000	311 321	5 068	газ - АО "Интер РАО - Электрогенерация";
	газ	262 848	313 802	8 357	
	мазут	0	0	-	
Томская ТЭЦ-3	газ	346 174	413 282	8 357	мазут - ООО "Динскойл"
	мазут	5	7	9 513	
Томская ТЭЦ-1	газ	96 822	115 591	8 357	
	мазут	52	73	9 590	

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

В течение 2016 г. на ГРЭС-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-1 АО «Томская генерация» было поставлено топлива следующих видов:

№	Вид топлива/ед. измерения	Объем	% от общего объема	Характеристики топлива
1.	уголь Кузнецкий (тыс. тонн) ОАО УК «Кузбассразрезуголь»	420	30%	Марки - Др, разрез Моховский.
2.	газ природный (млн. м <sup>3</sup> ) АО «Интер РАО-Электрогенерация»	671 317	70%	Газ природный, сухой, отбензиненный.
3.	мазут топочный (тыс. тонн) (резервное топливо)	0	0	марки М-100

Уголь Кузнецкий сжигается на Томской ГРЭС-2. Газ природный используется на Томской ТЭЦ-3, ТЭЦ-1. Кузнецкий уголь наряду с природным газом поставляется на Томскую ГРЭС-2. Мазут топочный используется в качестве растопочного топлива.

В 2016 г. поставщиками угля являлись: ОАО УК «Кузбассразрезуголь» (поставки кузнецкого угля) – 100 %.

Поставки природного газа в 2016 г. осуществлялись по регулируемым ценам: газ, поставляемый в пределах установленных лимитов по тарифам ФСТ, от 100% АО «Интер РАО-Электрогенерация» от общего объема поставок газа соответственно.

В 2017 г. АО «Томская генерация» работает с теми же поставщиками, и с теми же характеристиками топлива.

Генеральный директор

О.А. Пельмский