



**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

20.11.2018

№ 30

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

М.В.Блажко, М.А.Тайлашев - ООО «Томскводоканал»

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 4-826/9(742) «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2020 годы»».
2. Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии на 2019-2023 гг.
3. Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии на 2019-2021 гг.

По вопросу п. 1 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 4-826/9(742) «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2020 годы»

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Проект корректировки инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» на 2016-2018 годы в части 2018 года направлен в Департамент в сроки, установленные Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила в сфере водоснабжения и водоотведения). Инвестиционная программа направлена на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей. По итогам заочного голосования Межотраслевым советом потребителей инвестиционная программа рекомендована Департаменту для принятия.

Объём финансирования в части источников: амортизационные отчисления и прибыль, направленная на инвестиции, в проекте корректировки инвестиционной программы на 2018 год не изменены.

Изменения в проект корректировки на 2018 год внесены в части средств, полученных за счет платы за подключение в сфере водоснабжения и водоотведения. В связи со снижением подключаемой нагрузки скорректированы мероприятия, финансируемые за счет платы за подключение в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы в части источников, полученных за счет платы за подключение в сфере водоснабжения, составили всего 113 651,32 тыс. руб. (в том числе за счет платы за подключение прошлых лет 53 239,7 тыс. руб.), полученных за счет платы за подключение в сфере водоотведения составили 97 408,48 тыс. руб. (в том числе за счет платы за подключение прошлых лет 53 287,56 тыс. руб.).

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» на 2016-2018 (с изменениями в части 2018 года) в соответствии с проектом приказа.

**РЕШИЛИ:** Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 4-826/9(742) «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2020 годы» (Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 21.12.2015) следующие изменения:

- 1) приложение 3 изложить в редакции приложения 1 к настоящему протоколу;
- 2) приложение 4 изложить в редакции приложения 2 к настоящему протоколу;
- 3) приложение 5 изложить в редакции приложения 3 к настоящему протоколу;
- 4) приложение 6 изложить в редакции приложения 4 к настоящему протоколу;
- 5) приложение 7 изложить в редакции приложения 5 к настоящему протоколу;
- 6) приложение 8 изложить в редакции приложения 6 к настоящему протоколу.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросам Повестки дня (п.2-п.3):

- об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Томская генерация» (ИНН 7017373959) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии на 2019-2023 гг.;

- об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии на 2019-2021 гг.

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

АО «Томская генерация» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2019-2023 годы методом индексации установленных тарифов, исх. №02-1634 от 25.04.2018. По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, определен метод индексации установленных тарифов.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами Департамента определена величина НВВ на производство тепловой энергии на 2019-2023 годы и представлена в следующей таблице:

тыс. руб. (без учета НДС)

Наименование показателя	2019		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	В целом по организации АО "Томская генерация"	в том числе АО "Томская генерация" без ТЭЦ-1 (станции более 25 МВт)				
Операционные расходы, тыс. руб.	743 326,27	617 177,24	760 913,37	783 436,40	806 626,12	830 502,25
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	2 333 021,03	1 891 092,93	2 362 518,63	2 463 526,42	2 540 812,88	2 621 058,28
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	488 208,84	395 348,28	491 308,40	495 295,44	499 379,18	503 584,63
Прибыль, тыс. руб.	11 414,59	9 370,97	11 677,06	12 089,00	12 426,77	12 776,71
Результаты деятельности организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.	-4 481,74	-3 956,49	-4 481,74	-4 481,74	-4 481,74	-4 481,74
ИТОГО НВВ АО «Томская генерация», в том числе:	3 571 489,00	2 909 032,94	3 621 935,72	3 749 865,53	3 854 763,22	3 963 440,14

Полезный отпуск тепловой энергии (отпуск тепловой энергии от источника) принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год, утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП (в редакции приказа от 16.11.2018 № 1570/18-ДСП), и соответствует полезному отпуску, приведенному в схеме теплоснабжения города Томска, утвержденной приказом Минэнерго России от 01.06.2018 №745. Величина полезного отпуска, принятая в расчет тарифа на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии АО «Томская генерация» на 2019-2023 гг., составляет 4 612,89 тыс. Гкал.

Предлагаемые к установлению долгосрочные параметры регулирования для организации АО «Томская генерация» на 2019-2023 гг. представлены – в приложении 7 к настоящему протоколу заседания Правления.

Предлагаемые Департаментом к утверждению тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии АО «Томская генерация» на 2019-2023 годы представлены в следующей таблице:

руб./Гкал (без учета НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Теплоноситель - Вода		
			01.01.-30.06.	01.07.-31.12.	Рост тарифов 2 полугодие/ 1 полугодие, %
1.	АО «Томская генерация» (ИНН 7017373959)	2019	763,40	786,31	103,00 %
		2020	777,00	794,28	102,22 %
		2021	794,28	833,65	104,96 %
		2022	833,65	837,88	100,51 %
		2023	837,88	882,96	105,38 %

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников АО «Томская генерация», установленная генерирующая мощность которых составляет 25 МВт и более (без станции ТЭЦ-1), на 2019 год определены в следующих размерах:

руб./Гкал (без учета НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Теплоноситель - Вода		
			01.01.-30.06.	01.07.-31.12.	Рост тарифов 2 полугодие/ 1 полугодие, %
1.	АО «Томская генерация» (ИНН 7017373959) без ТЭЦ-1 (станции мощностью 25 МВт и более)	2019	709,81	787,84	110,99%

ФАС России утверждены предельные уровни тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в комбинированном режиме выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2019 год. Максимальный рост тарифа на тепловую энергию на коллекторах источников, установленная генерирующая мощность которых составляет 25 МВт и более, во 2 полугодии 2019 года в соответствии с решением ФАС России составляет 103,21%.

Рост предлагаемого тарифа на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников АО «Томская генерация», установленная генерирующая мощность которых составляет 25 МВт и более (без станции ТЭЦ-1), во 2 полугодие 2019 года (110,99%), превышает максимальный предельный уровень тарифов, утвержденный ФАС России на 2019 год (103, 21%).

принять решение о направлении обращения в ФАС России о согласовании решения Департамента об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника АО «Томская генерация», установленная генерирующая мощность которого составляет 25 МВт и более, на 2019 год выше **максимального уровня** тарифов, утвержденного приказом ФАС России.

АО «ОТЭК» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2019-2021 годы методом индексации установленных тарифов, исх.№ 307ФС/1480 от 25.04.2018. По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, определен метод индексации установленных тарифов.

В результате рассмотрения материалов дела экспертами Департамента определена величина НВВ на производство тепловой энергии на 2019-2021 годы и представлена в следующей таблице:

тыс. руб. (без учета НДС)

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год
Операционные расходы, тыс. руб.	314 346,14	321 783,57	331 308,37
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб.	1 267 486,79	1 312 070,14	1 360 120,98
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	166 196,68	163 666,36	161 235,72
Прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО НВВ АО «ОТЭК», в том числе:	1 748 029,61	1 797 520,07	1 852 665,07

Полезный отпуск тепловой энергии (отпуск тепловой энергии от источника) принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год, утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП (в редакции приказа от 16.11.2018 № 1570/18-ДСП), в размере 2 225,47 тыс. Гкал.

Предлагаемые к установлению долгосрочные параметры регулирования для организации АО «ОТЭК» на 2019-2021 гг. представлены – в приложении 8 к настоящему протоколу заседания Правления.

Предлагаемые Департаментом к утверждению тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии АО «ОТЭК» на 2019-2021 годы представлены в следующей таблице:

руб./Гкал (без учета НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Теплоноситель - Вода		
			01.01.-30.06.	01.07.-31.12.	Рост тарифов 2 полугодие/ 1 полугодие, %
1.	Акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331)	2019	628,38	967,01	153,89 %
		2020	807,70	807,70	100,00 %
		2021	807,70	861,12	106,61 %

ФАС России по итогам проведенного Правления от 08.11.2018 утверждены предельные уровни тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в комбинированном режиме выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2019 год. Максимальный рост тарифа на тепловую энергию на коллекторах источников, установленная генерирующая мощность которых составляет 25 МВт и более, во 2 полугодии 2019 года в соответствии с решением ФАС России составляет 103,21%.

Рост предлагаемого тарифа на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника АО «ОТЭК», установленная генерирующая мощность которого составляет 25 МВт и более, во 2 полугодие 2019 года (153,89%), значительно превышает максимальный предельный уровень тарифов, утвержденный ФАС России на 2019 год (103, 21%).

На основании вышеизложенного предлагается:

принять решение о направлении обращения в ФАС России о согласовании решения Департамента об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника АО «ОТЭК», установленная генерирующая мощность которого составляет 25 МВт и более, на 2019 год выше **максимального уровня** тарифов, утвержденного приказом ФАС России.

**ВЫСТУПИЛА:** М.Д.Вагина.

Для принятия решения об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии предлагается объединить вопросы по пунктам 2, 3 Повестки дня.

**РЕШИЛИ:**

1. Объединить рассмотрение вопросов по пунктам 2, 3 Повестки дня.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

2. Направить обращение в ФАС России о согласовании решения Департамента тарифного регулирования Томской области об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии, установленная генерирующая мощность которых составляет 25 МВт и более, на 2019 год выше максимального уровня тарифов, утвержденного приказом ФАС России. Предлагаемы к согласованию тарифы на тепловую энергию (теплоноситель - горячая вода) для Томской области составляют:

1 полугодие 2019 года – 683,67 руб./Гкал;

2 полугодие 2019 года – 843,99 руб./Гкал.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



А.А. Давидович

Инвестиционная программа ООО "Т" «Инженерный» в сфере жилищно-коммунального хозяйства на 2016 – 2018 годы																						
№ п/п	Наименование объекта проекта	Объемные показатели (единицы измерения)	Описание объекта размещения	Описание планируемых работ				Уд. вес в объеме инвестиций	Уд. вес в объеме финансирования	Итого по плану финансирования, тыс. руб. (с НДС)					Итого по факту финансирования, тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование работ (услуг, материалов, оборудования и т.п.)	№ п/п	Запланированные				2016	2017	2018	Факт	Факт	Факт	Факт	Факт	Факт				
						до 31.12.2015	в 2016 г.												2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
<b>I.1. Строительство объектов жилищно-коммунального назначения:</b>																						
<b>I.1.1. Строительство объектов жилищно-коммунального назначения:</b>																						
I.1.1.1.	Строительство сетей приквартирной линии в с. Тимирязевское до распределительных шкафов по ул. Октябрьская 71/8, Октябрьская, К2/4, К2/5, Дружная, 5а	Подразделение и проработка проектной документации объектов жилищно-коммунального назначения (создание документации)	Ввод в эксплуатацию объектов с. Тимирязевское до распределительных шкафов по ул. Октябрьская 71/8, Октябрьская, К2/4, К2/5, Дружная, 5а (по распределительной сети).	Проектирование	м.п.	0	3000															
				Демонтаж	м.п.	0	100	2016	2016	20 242,67	0,00	20 242,67	0,00	0,00	0,00	3 637,50	0,00	16 605,81	0,00	20 242,67		
I.1.1.2.	Строительство сетей водопроводных диаметром (включая) до 100 мм	Подразделение и проработка проектной документации объектов жилищно-коммунального назначения (создание документации)	Отложить подразделение (проектирование) объектов жилищно-коммунального назначения до утверждения проектной документации сетей и объектов проектно-сметной документации	Проектирование	м.п.	0	4200															
				Демонтаж	м.п.	0	100	2016	2018	27 273,84	0,00	11 913,54	12 582,38	2 767,75	0,00	0,00	0,00	27 273,84	0,00	27 273,84		
I.1.1.3.	Строительство сетей водопроводных диаметром (включая) до 150 мм	Подразделение и проработка проектной документации объектов жилищно-коммунального назначения (создание документации)	Отложить подразделение (проектирование) объектов жилищно-коммунального назначения до утверждения проектной документации сетей и объектов проектно-сметной документации	Проектирование	м.п.	0	2490															
				Демонтаж	м.п.	0	150	2016	2018	18 555,67	0,00	7 557,26	7 988,83	3 009,77	0,00	0,00	0,00	18 555,67	0,00	18 555,67		
I.1.1.4.	Строительство сетей водопроводных диаметром (включая) до 200 мм	Подразделение и проработка проектной документации объектов жилищно-коммунального назначения (создание документации)	Отложить подразделение (проектирование) объектов жилищно-коммунального назначения до утверждения проектной документации сетей и объектов проектно-сметной документации (с наружным диаметром не превышающим 250 мм)	Проектирование	м.п.	0	1920															
				Демонтаж	м.п.	0	200	2016	2018	14 950,93	0,00	5 638,25	5 988,77	3 320,90	0,00	0,00	0,00	14 950,93	0,00	14 950,93		
<b>I.2. Строительство объектов систем автоматизированного жилищного хозяйства (включая объекты сетей жилищного хозяйства)</b>																						
<b>I.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей жилищного хозяйства и проектно-сметная документация объектов жилищного строительства:</b>																						
I.3.1.	Реконструкция сетей приквартирной линии по ул. Алтайский мкр. пр. Коммунальный до ул. Жукотинский	Увеличение пропускной способности	Ввод в эксплуатацию объектов ул. Алтайский мкр. пр. Коммунального до ул. Жукотинский	Проектирование	м.п.	657	657 (без учета процентов)															
				Демонтаж	м.п.	426	500	2018	2018	3 789,37	0,00	0,00	0,00	3 789,37	0,00	3 585,84	0,00	283,53	0,00	3 789,37		
I.3.2.	Модернизация по увеличению пропускной способности существующих сетей водопроводных Ленинского района	Увеличение пропускной способности	1). Реконструкция диаметра на участке Нисиней зонах после замены перебитых у Коммунального моста. 2). Переделка на пр. Пискаревский – ул. Бременского мостоводов Нисиней зонах (710 мм) и участке №4 (400 мм). 3). Замена перебитых на участке Нисиней зонах по ул. Бременский и пр. Мирацкий 4). Демонтаж участка №4	Проектирование	м.п.	2	11															
				Демонтаж	м.п.	200	400	2016	2017	12 684,85	0,00	2 883,82	9 801,83	0,00	0,00	3 535,88	0,00	9 149,67	0,00	12 684,85		
I.3.3.	Реконструкция участка Нисиней зонах от мкр. ул. Дружная, 36 по пр. Жукотинский до мкр. ул. Запрудный, 13 (при реконструкции).	Увеличение пропускной способности	Реконструкция участка Нисиней зонах от мкр. ул. Дружная, 36 по пр. Жукотинский до мкр. ул. Запрудный, 13	Проектирование	м.п.	700	700 (без учета процентов)															
				Демонтаж	м.п.	630	700	2017	2018	2 476,20	0,00	0,00	2 325,70	150,51	0,00	0,00	2 476,20	0,00	2 476,20			
I.1.3.4.	Реконструкция участка от НИС-3 от участка №1 по ул. Карповый до ул. Пушнина – ул. Труновский (при реконструкции)	Увеличение пропускной способности	Ввод в эксплуатацию объектов от НИС-3 от участка №1 по ул. Карповый до ул. Пушнина – ул. Труновский	Проектирование	м.п.	700	700 (без учета процентов)															
				Демонтаж	м.п.	920	1000	2017	2018	4 789,37	0,00	0,00	4 588,34	201,83	0,00	0,00	4 789,37	0,00	4 789,37			

1.3.5	Реконструкция подстанции линии по ул. Восточная, ул. Восточный от ул. Восточной, Рязанский до ул. Спартак (проектирование)	Уменьшение потерь активной мощности	Подстанции линии по ул. Восточная, ул. Восточный от ул. Восточной, Рязанский до ул. Спартак	Проектирование	млн	1120	1120 (исключительно)	2007	2012	4 233,83	0,00	0,00	4 206,30	26,44	0,00	0,00	0,00	4 233,83	0,00	4 233,83		
				Дизайн	млн	200,300	385															
1.3.6	Реконструкция подстанции линии по ул. Карла Маркса от ул. Спартак до ул. А. Никольский	Уменьшение потерь активной мощности	Подстанции линии по ул. Карла Маркса от ул. Спартак до ул. А. Никольский	Проектирование	млн	500	500 (исключительно)	2007	2012	3 601,30	0,00	0,00	3 601,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 601,30	0,00	3 601,30	
				Дизайн	млн	219,325	385															
<b>1.4. Уменьшение потерь активной мощности в сетях электроснабжения (за исключением сетей электроснабжения)</b>																						
1.4.1.	Реконструкция линии 3-го порядка №2 (НС-3 №2)	Уменьшение потерь активной мощности в линиях электроснабжения	Линия 3-го порядка №2 по ул. Восточный, 142	Проектирование, строительство	млн кВт/год	43,5	50	2006	2012	200 225,20	0,00	47 209,72	49 304,00	103 934,20	0,00	0,00	0,00	0,00	1 47 305,30	53 230,70	200 225,20	
<b>Итого по группе 1.</b>											<b>383 770,30</b>	<b>0,00</b>	<b>95 549,84</b>	<b>100 109,30</b>	<b>117 237,16</b>	<b>0,00</b>	<b>10 750,01</b>	<b>0,00</b>	<b>2 40 772,52</b>	<b>53 230,70</b>	<b>383 770,30</b>	
<b>Группа 2. Строительство новых объектов энергоснабжения объектов, не связанных с модернизацией и (или) заменой оборудования объектов энергоснабжения</b>																						
<b>2.1. Строительство новых сетей электроснабжения</b>																						
<b>2.2. Строительство новых объектов энергоснабжения объектов (за исключением сетей электроснабжения) с использованием возобновляемых источников энергии</b>																						
<b>Итого по группе 2.</b>											<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов энергоснабжения объектов (за исключением сетей электроснабжения) и объектов электроснабжения объектов</b>																						
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих сетей электроснабжения</b>																						
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов энергоснабжения объектов (за исключением сетей электроснабжения)</b>																						
<b>Итого по группе 3.</b>											<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Группа 4. Модернизация, направленная на повышение эффективности использования энергии, повышение эффективности электроснабжения объектов (за исключением сетей электроснабжения), не связанных с модернизацией и заменой оборудования объектов</b>																						
4.1.	Реконструкция спутниковой системы телематричного учета (СМУ) подстанции подстанции 3-го порядка №2 (НС-3 №2) (проектирование)	Повышение эффективности использования энергии, снижение потерь в подстанции (снижение потерь электроэнергии в период с 2015 г. по 2020 г.)	Создание системы телематричного учета подстанции подстанции 3-го порядка №2 (НС-3 №2) (проектирование)	Модернизация направлена на повышение эффективности электроснабжения объектов (за исключением сетей электроснабжения), не связанных с модернизацией и заменой оборудования объектов				2007	2012	6 109,96	0,00	0,00	3 721,62	2 321,62	0,00	0,00	0,00	0,00	6 109,96	0,00	0,00	6 109,96
4.2.	Реконструкция подстанции ИЭС	Доступность питания объектов, повышение эффективности использования энергии	Автоматизация ИЭС подстанции на территории подстанции подстанции ИЭС	Проектирование, строительство	млн кВт/год	200	200	2006	2012	23 926,34	0,00	14 040,50	9 885,85	0,00	0,00	830,00	23 096,46	0,00	0,00	23 926,35		
4.3.	Модернизация по повышению качества питания подстанции подстанции 3-го порядка №2 (НС-3 №2) (проектирование)	Снижение потерь активной мощности в подстанции (снижение потерь электроэнергии в период с 2015 г. по 2020 г.)	Два объекта: подстанции 3-го порядка №2 (НС-3 №2) (проектирование) и подстанции 3-го порядка №2 (НС-3 №2) (проектирование)	Проектирование, строительство	млн кВт/год	0	200	2007	2012	8 856,76	0,00	0,00	1 676,62	7 180,20	0,00	0,00	8 856,76	0,00	0,00	8 856,76		
																					Два объекта: подстанции 3-го порядка №2 (НС-3 №2) (проектирование) и подстанции 3-го порядка №2 (НС-3 №2) (проектирование)	Проектирование, строительство
<b>Итого по группе 4.</b>											<b>44 528,26</b>	<b>0,00</b>	<b>14 040,50</b>	<b>14 867,30</b>	<b>16 677,95</b>	<b>0,00</b>	<b>1 287,22</b>	<b>43 252,21</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>44 528,26</b>	
<b>Группа 5. Замена износившегося оборудования объектов энергоснабжения</b>																						
<b>5.1. Замена износившегося оборудования объектов энергоснабжения</b>																						
<b>5.2. Замена износившегося оборудования объектов энергоснабжения</b>																						
<b>Итого по группе 5.</b>											<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Итого по проекту</b>											<b>268 309,31</b>	<b>0,00</b>	<b>100 504,20</b>	<b>115 820,64</b>	<b>132 004,21</b>	<b>0,00</b>	<b>12 045,72</b>	<b>43 252,21</b>	<b>2 40 772,52</b>	<b>53 230,70</b>	<b>268 309,31</b>	

Инвестиционный проект ООО "Сатурн-Спец" и модернизация на 2016-2018 годы																							
№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные показатели (кВт, диаметр)	Объемные и стоимостные показатели	Объемные показатели проекта				Уч. доля инвестора	Уч. доля государства	Увеличение производительности производства, тыс. руб./год						Изменение производительности, тыс. руб./год							
				Производительность (кВт, диаметр, диаметр)	№ п/п	до модернизации	после модернизации			Итого	Освоено в 2015 году	2016	2017	2018	Остаток с 2015 года	Изменение производительности	Изменение производительности	Изменение производительности	Изменение производительности				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
<b>Группа 1. Станция электр. подстанции и (или) децентрализованные системы электроснабжения и др. объекты энергетической системы коммунального назначения:</b>																							
<b>1.1. Станция электр. подстанции и (или) децентрализованные системы электроснабжения:</b>																							
1.1.1	Срок службы сетей электропередачи (условная) до 160 км	Подвижение к территории объекта коммунального назначения	От точки подключения (технического присоединения) объекта к линии до точки подключения объектов сетей с объектами энергетической системы подстанции	Прокладка	м.п.	0	4800			2016	2018	33 770,83	0,00	14 968,67	15 802,17	2 800,69	0,00	0,00	0,00	33 770,83	0,00	33 770,83	
				Длина	км	0	160																
1.1.2	Срок службы сетей электропередачи (условная) до 200 км	Подвижение к территории объекта коммунального назначения	От точки подключения (технического присоединения) объекта к линии до точки подключения объектов сетей с объектами энергетической системы подстанции (с наружной диаметром не превышает 250 мм)	Прокладка	м.п.	0	5200			2016	2018	22 328,58	0,00	9 399,89	9 934,69	2 994,65	0,00	0,00	0,00	22 328,58	0,00	22 328,58	
				Длина	км	0	200																
<b>1.2. Станция электр. подстанции и системы энергетической системы электроснабжения (в исключении сетей электропередачи)</b>																							
<b>1.3. Увеличение производительности существующих сетей электроснабжения и др. объектов энергетической системы коммунального назначения:</b>																							
1.3.1	Реконструкция подстанции коммунального назначения 2650 квт с увеличением диаметра до 6710 мм по ул. Шенников, 60 по ул. Шенников, 48 (полюсоводные)	Увеличение пропускной способности	Реконструкция электроподстанции коммунального назначения 2650 квт с увеличением диаметра до 6710 мм по ул. Шенников, 60 по ул. Шенников, 48	Прокладка	м.п.	1470	1470			2016	2018	49 546,99	0,00	15 312,30	33 832,30	382,79	0,00	0,00	0,00	49 546,99	0,00	49 546,99	
				Длина	км	2x 500	2x 710																
1.3.2	Реконструкция подстанции 3 квт КНС-3 по набережной реки Ушайки	Увеличение надежности и производительности объектов энергетической системы электроснабжения	Реконструкция электроподстанции 3 квт КНС-3	Прокладка	м.п.	1220	1220			2018	2018	75 585,44	0,00	0,00	0,00	75 585,44	0,00	0,00	5 780,64	16 587,24	53 287,56	75 585,44	
				Длина	км	2x 500	2x 500																
<b>1.4. Увеличение надежности и производительности существующих объектов энергетической системы электроснабжения (в исключении сетей электропередачи)</b>																							
1.4.1	Реконструкция КНС	Увеличение надежности и производительности объектов энергетической системы электроснабжения	КНС, расположенная по адресу ул. Красноводская, 7	Прокладка	м.п.	250	255			2016	2018	35 294,36	0,00	16 714,49	0,00	18 579,87	0,00	0,00	0,00	35 294,36	0,00	35 294,36	
				Длина	км	90	92																
1.4.2	Реконструкция КНС №6 (проектирование)	Увеличение надежности и производительности объектов энергетической системы электроснабжения	Реконструкция КНС №6 (проектирование)	Прокладка	м.п.	90	92			2016	2018	72 394,92	0,00	33 282,24	35 179,32	3 933,37	0,00	3 829,87	10 545,52	58 060,33	0,00	72 394,92	
				Длина	км	90	92																
<b>Итого по группе 1.</b>											200 000,00	0,00	10 078,30	14 787,94	104 378,00	0,00	3 829,87	16 216,34	205 458,13	53 287,58	200 000,00		
<b>Группа 2. Станция электр. подстанции объектов энергетической системы электроснабжения, не связанных с подстанцией и (исключением сетей электропередачи) объектов электр. подстанции коммунального назначения:</b>																							
<b>2.1. Станция электр. подстанции объектов электроснабжения:</b>																							
<b>2.2. Станция электр. подстанции объектов электроснабжения (в исключении сетей электропередачи):</b>																							
<b>Итого по группе 2.</b>											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>Группа 3. Реинструирование и модернизация существующих объектов энергетической системы электроснабжения и др. объектов энергетической системы коммунального назначения:</b>																							
<b>3.1. Реинструирование и модернизация существующих сетей электроснабжения:</b>																							
<b>3.2. Реинструирование и модернизация существующих объектов энергетической системы электроснабжения (в исключении сетей электропередачи):</b>																							
<b>Итого по группе 3.</b>											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>Группа 4. Модернизация, повышение надежности и производительности объектов энергетической системы электроснабжения, не связанных с подстанцией и (исключением сетей электропередачи) объектов электр. подстанции коммунального назначения:</b>																							
4.1	Реконструкция сетей электропередачи	Достижение технических показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов энергетической системы электроснабжения	Реконструкция сетей электропередачи коммунального назначения (500мм по ул. 5-й Армии, пр. Давыда до КНС-11 (проектирование))	Прокладка	м.п.	810	800 (по проекту)			2016	2018	35 044,68	0,00	11 053,95	11 004,82	12 326,64	0,00	780,26	34 284,35	0,00	0,00	35 044,68	
				Длина	км	500	600																
<b>Итого по группе 4.</b>											35 044,68	0,00	11 053,95	11 004,82	12 326,64	0,00	780,26	34 284,35	0,00	0,00	35 044,68		
<b>Группа 5. Помощь по эксплуатации, содержанию и ремонту объектов энергетической системы электроснабжения:</b>																							
<b>5.1. Помощь по эксплуатации, содержанию и ремонту сетей электроснабжения:</b>																							
<b>5.2. Помощь по эксплуатации, содержанию и ремонту объектов электроснабжения энергетической системы электроснабжения:</b>																							
<b>Итого по группе 5.</b>											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>Итого по проекту</b>											302 045,68	0,00	100 730,30	106 471,96	116 704,25	0,00	4 609,33	50 500,58	205 458,13	53 287,58	302 045,68		



Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

ООО "Томскводоканал"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				Показатели качества очистки сточных вод								Показатели энергетической эффективности			
		Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)				Доля сточных вод, не подвергавшихся очистке в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные системы водоотведения, %				Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной системы водоотведения, %				Удельный расход электрической энергии на транспортировку сточных вод			
		Факт. Значение за предшествующий период регулирования (2014 год)	Планируемое значение (относительно предыдущего года)			Факт. Значение за предшествующий период регулирования (2014 год)	Планируемое значение (относительно предыдущего года)			Факт. Значение за предшествующий период регулирования (2014 год)	Планируемое значение (относительно предыдущего года)			Факт. Значение за предшествующий период регулирования (2014 год)	Планируемое значение (относительно предыдущего года)		
			2016*	2017	2018		2016*	2017	2018		2016*	2017	2018		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Реконструкция ПНС		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00								
2	Реконструкция существующих и строительство новых сетей водоотведения	7,49	-0,30	-0,30	-0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	74,84	-54,84	-2,00	-1,00	0,99	0,00	0,00	0,00

\* относительно фактических данных 2014 года

<b>Плановый процент износа объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения</b>					
<b>№</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Износ на 01.10.2015 г. %</b>	<b>Износ на 31.12.2016 г. %</b>	<b>Износ на 31.12.2017 г. %</b>	<b>Износ на 31.12.2018 г. %</b>
<b>Питьевое водоснабжение</b>					
1	Реконструкция НС-3 №2	55,93%	57,65%	59,80%	6,80%
2	Реконструкция существующих и строительство новых сетей водоснабжения	100,00%	100,00%	100,00%	95,00%
3	Реконструкция сооружений СПИ промывной воды станции обезжелезивания водозабора из подземных источников Реконструкция аэраторной ПВЗ	55,45%	56,75%	58,90%	36,54%
4	Мероприятия по приведению качества питьевой воды, подаваемой абонентам от одиночных городских скважин, в соответствие требованиям, предъявляемым СанПиН				
5.1.	Строительство очистных сооружений в п.Апрель, ул.Б.Пастернака, 164 А	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
5.2.	Строительство очистных сооружений в п.Аникино, ул. Басандайская, 2/3	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
<b>Водоотведение</b>					
1	Реконструкция ПНС	49,21%	51,58%	53,07%	28,66%
2	Реконструкция существующих и строительство новых сетей водоотведения	100,00%	100,00%	100,00%	96,50%

<b>Финансовый план</b>									
<b>ООО "Томскводоканал"</b>									
<b>в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016 - 2018 годы</b>									
№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Остаток на начало периода	Всего	по годам реализации инвестпрограммы			Остаток на конец периода
		<i>питьевое водоснабжение</i>	<i>водоотведение</i>			2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства	358 309,18	323 905,54	0,00	682 214,72	210 314,67	222 302,59	249 597,46	0,00
1.1	амортизационные отчисления	12 045,72	4 659,33	0,00	16 705,05	5 643,18	5 490,22	5 571,65	0,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	43 251,24	50 500,51	0,00	93 751,76	29 546,18	31 239,57	32 966,01	0,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение (питьевое водоснабжение)	303 012,22	-	0,00	303 012,22	91 906,25	97 454,65	113 651,32	0,00
1.3.1	в том числе плата прошлых лет	53 239,70	-	0,00	53 239,70	0,00	0,00	53 239,70	0,00
1.4	средства, полученные за счет платы за подключение (водоотведение)	-	268 745,69	0,00	268 745,69	83 219,06	88 118,15	97 408,48	0,00
1.4.1	в том числе плата прошлых лет	-	53 287,56	0,00	53 287,56	0,00	0,00	53 287,56	0,00
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>358 309,18</b>	<b>323 905,54</b>	<b>0,00</b>	<b>682 214,72</b>	<b>210 314,67</b>	<b>222 302,59</b>	<b>249 597,46</b>	<b>0,00</b>

Долгосрочные параметры регулирования для теплонаблюдательной организации акционерное общество "Томская генерация" (ИНН 7017373959) на 2019-2023 годы, устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо*
					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технико-экономических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, опускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		
			тыс. руб.	%	ед. в год/Гкал/час	кг. у.т./Гкал		
1.	АО "Томская генерация" (ИНН 7017373959)	2019	743 326,27	-	0,0	137,21	утверждена	-
		2020	-	1%	0,0	137,21	утверждена	-
		2021	-	1%	0,0	137,21	утверждена	-
		2022	-	1%	0,0	137,21	утверждена	-
		2023	-	1%	0,0	137,20	утверждена	-

<\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, не применяется.

Долгосрочные параметры регулирования для теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) на 2019-2021 годы, устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо*
			тыс. руб.	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, опущенной с коллекторов источников тепловой энергии		
1.	Акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331)	2019	314 342,88	-	0,0	175,20	утверждена	-
		2020	-	1%	0,0	175,20	утверждена	-
		2021	-	1%	0,0	175,20	утверждена	-

\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075, не применяется.