ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

В НОМЕРЕ:

Официальное издание Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

специальный выпуск № 02'2017 от 08 декабря

Журнал зарегистрирован Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Санкт-Петербургу и Ленинградской области (Свидетельство ПИ № ТУ 78-00675 от 27.08.2010)

Учредитель
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
www.tarifspb.ru

Редакция
Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение «Центр тарифно-экспертного обеспечения»
www.vestnik-kt.ru

Главный редактор
К.А. Румянцева
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
Н.А. Гаврилов
Д.А. Герасимов
В.В. Колбин
Обложка: фото
Андрей Солдатов

Адрес редакции
191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, лит. А,
тел. (812) 576-41-72
факс (812) 576-21-60
vestnik@rek.gov.spb.ru
www.cteo.ru

МУЛЬТИМЕДИЙНЫЙ ПРОЕКТ

Мультимедийный проект «Россия – Моя история» покажет настоящую независимую историю нашей страны с ее трагедиями и победами 5

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 №132-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 255-р» 6

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 №133-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы»..... 10

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 №134-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 261-р» .. 16

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 №135-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 309-р» 20

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 №136-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 242-р» .. 25

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 №137-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 344-р» .. 28

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 №138-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 323-р» 33

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2017 №149-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 264-р»....36

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2017 №150-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 320-р»....41

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 №151-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» на территории Санкт-Петербурга на 2018 год»....45

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 №152-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 298-р»....49

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 №153-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 243-р»....58

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 №154-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 252-р»....60

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 №155-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 266-р»....63

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 №156-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение акционерного общества «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2018 год»....68

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 №157-р «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок автомобильным транспортом с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте на территории Санкт-Петербурга на 2018 год»....72

По вопросам размещения информации обращайтесь в СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения»:
191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.14/52, лит. А. Тел. (812) 576-41-72, Румянцева Ксения Алексеевна

Подписано в печать 08.12.2017.
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 16,75. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано в «Издат-Принт»
Воронежская область, г.Воронеж,
Ленинский проспект 119А, офис 208.
Телефон: 8 (930) 410-92-34

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

специальный выпуск № 02
08/12/2017

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 №158-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 264-р»....95

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 №159-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 353-р»....96

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 №160-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2020 годы» 102

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 №161-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 357-р»....108

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 №162-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 251-р»....111

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 №163-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Г АЗКОМПЛЕКТ» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2020 годы» 116

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 №164-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 235-р»....122

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 №165-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Аэропорт «Пулково» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы» 126

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 №166-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 552-р»....132

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 №167-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы» 137

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 №168-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 348-р» 143

ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы» 148

УТВЕРЖДЕННЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 №142-р «Об утверждении Инвестиционной программы непубличного акционерного общества «СВЕЗА Усть-Ижора» на 2018 год» 150

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 №143-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 359-р» 158

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 №146-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 442-р» 236

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 №147-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 331-р» 282

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 №148-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 331а-р» 290

ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ 298

МУЛЬТИМЕДИЙНЫЙ ПРОЕКТ

Мультимедийный проект «Россия - Моя история» покажет настоящую независимую историю нашей страны с ее трагедиями и победами

7 декабря коллектив Комитета по тарифам Санкт-Петербурга посетил мультимедийно-исторический парк «Россия – Моя история», официальное открытие которого состоится 12 декабря по адресу: Бассейная ул., д. 32 стр. 1.

Исторические парки «Россия – Моя история» - самый масштабный экспозиционный комплекс в России. География его площадок простирается от Южно-Сахалинска до Санкт-Петербурга, от Перми до Махачкалы и насчитывает более 15 городов.

Уникальность этого проекта в том, что он является единственным в мире мультимедийным комплексом, в котором представлена вся история России с древнейших времен. Более чем тысячелетняя история страны дается здесь панорамно, при помощи современных технологий. Экспозиции включают в себя 900 единиц мультимедийной техники: сенсорные тач-столы, мэппинги, экраны и панели.

Музейно-выставочный комплекс Санкт-Петербурга состоит из нескольких частей. На первом этаже гости музея смогут проследовать по лабиринту таких экспозиций, как «Рюриковичи», «Романовы», «1914–1945: От великих потрясений к Великой Победе», «От Победы в Великой Отечественной войне до 2017 года».

На втором этаже расположены зона отдыха и ресторан.

Третий этаж посвящен экспозиции «История Санкт-Петербурга». Особое внимание в петербургской экспозиции уделено историческим персоналиям, доблести и подвигам ленинградцев, а также многоконфессиональной истории Северной столицы. Кроме того, отдельная экспозиция здесь посвящена истории петербургского спорта, в частности, футболу. Ярко и красочно представлена информация о знаменитых футболистах Ленинграда – Всеволоде Боброве и Викторе Набутове, о легендарном блокадном матче, который состоялся в мае 1942 года на стадионе «Динамо».

Необходимо отметить наличие в музее двух сферических кинотеатров с куполами, которые сразу занимают внимание гостей и полностью погружают в события происходящего на экране. Но самым популярным объектом среди посетителей наверняка станет «живая» книга, в которой изображение проявляется буквально на глазах.

Историки, художники, кинематографисты, дизайнеры, специалисты по компьютерной графике – все, кто принимал участие в создании парка, приложили много усилий, чтобы российская история перешла из обычного рассказа в яркое, увлекательное, но при этом объективное повествование, чтобы каждый посетитель почувствовал сопричастность к событиям великой истории своего Отечества.

«Мультимедийный проект «Россия - Моя история» показывает настоящую независимую историю нашей страны с ее трагедиями и победами. Не менее важно то, что исторический материал заговорил на понятном для молодежи языке информационных технологий. Ведь невозможно воспитать полноценного человека, не научив его уважать предков, историю своей родины, которая учит нас рассудительности, мудрости, воспитывает патриотизм. Познание истории помогает по-новому взглянуть на мир, повлиять на будущее страны», – отметил председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Дмитрий Коптин.

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

01.12.2017 № **132-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 255-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 133:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 255-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающий завод № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 132-р

Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью "Деревообрабатывающий завод №1"
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	общество с ограниченной ответственностью "Деревообрабатывающий завод № 1"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	Санкт-Петербург, наб. реки Волковки, д. 27/29
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес организации, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, тыс. куб. м, в том числе:	20,90	17,55	15,80
1.1.	прочих потребителям, тыс. куб. м	20,90	17,55	15,80
2.	Принято сточных вод - всего тыс.куб.м, в том числе:	76,74	65,93	65,93
2.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	76,74	65,93	65,93

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Производственные расходы**	**2 305,30**	2 419,17	**2 514,75**
	на водоснабжение	453,53	475,93	494,74
	на водоотведение	1 851,77	1 943,24	2 020,01
2.	**Административные расходы**	**861,71**	904,28	**940,00**
	на водоснабжение	**83,99**	88,14	91,62
	на водоотведение	777,72	816,14	**848,38**
3.	**Расходы на электрическую энергию**	**23,33**	23,89	**23,75**
	на водоснабжение	23,33	23,89	23,75
	на водоотведение	**0,00**	0,00	**0,00**
4.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**	**989,34**	903,08	**954,24**
	на водоснабжение	**546,56**	514,06	**518,53**
	на водоотведение	**442,78**	389,02	**435,71**
5.	**Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи**	**449,57**	376,14	**390,05**
	на водоснабжение	41,20	43,14	**44,73**
	на водоотведение	**408,37**	333,00	**345,32**
6.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**31,90**	26,40	**21,07**
	на водоснабжение	**0,00**	5,00	**20,25**
	на водоотведение	**31,90**	21,40	**0,82**
7.	**Амортизационные отчисления**	**255,80**	0,00	**0,00**
	на водоснабжение	**107,32**	0,00	**0,00**
	на водоотведение	**153,48**	0,00	**0,00**
8.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**0,00**	-450,09	**-534,63**
	на водоснабжение	0,00	-12,72	**-97,26**
	на водоотведение	0,00	-437,38	**-437,37**
9.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	**4 916,95**	4 202,87	**4 309,23**
	на водоснабжение	**1 250,93**	1 137,44	**1 096,36**
	на водоотведение	**3 666,02**	3 065,43	**3 212,87**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	1,30	1,30	1,30

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,37	0,37	0,37

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-
2.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	50,00	50,00	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,88	0,88	0,88
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт·ч/м3	0,25	0,25	0,25

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде (2015 г.)	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2016 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2017 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2018 год
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**				
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, происшедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	-	1,30	1,30	1,30
1.4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	0,88	0,88	0,88
1.5.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,37	0,37	0,37
1.6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт·ч/м3	-	0,25	0,25	0,25
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**5 354,86**	**4 916,95**	**4 202,87**	**4 309,23**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2016 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2016 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	4 916,95	**4 274,52**

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 132-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающий завод № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2016 год (с календарной разбивкой)		2017 год (с календарной разбивкой)		2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	**Тарифы на питьевую воду**							
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	57,53	62,18	62,18	67,44	67,44	71,34
2.	**Тарифы на водоотведение**							
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	47,77	47,77	46,50	46,50	46,50	50,96

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.12.2017 № **133-р**

Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» на территории Санкт-Петербурга на 2018–2022 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 134:

1. Утвердить производственную программу Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на 2018–2022 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» на территории Санкт-Петербурга на 2018–2022 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» на территории Санкт-Петербурга на 2018–2022 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2022 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившими силу с 01.01.2018:

5.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 474-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания

«Психоневрологический интернат № 6» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2017 годы».

5.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 288-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 474-р».

5.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.12.2016 № 167-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 474-р».

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 133-р

Производственная программа
Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2018 до 31.12.2022

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Санкт-Петербургское государственное бюджетное стационарное учреждение социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	197729, Приморское шоссе, 675, пос. Смолячково, п/о Молодежное
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:**	**40,00**	**40,00**	**40,00**	**40,00**	**40,00**
1.1.	от прочих потребителей	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2.	**Принято сточных вод - всего, в том числе:**	**40,00**	**40,00**	**40,00**	**40,00**	**40,00**
2.1.	от прочих потребителей	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**1 357,92**	**1 402,84**	**1 452,10**	**1 501,23**	**1 552,55**
	в том числе на реализацию питьевой воды	657,79	681,77	708,31	735,06	763,26
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	700,13	721,07	743,79	766,17	789,29
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**1 011,33**	**1 041,26**	**1 072,08**	**1 103,80**	**1 136,48**
	в том числе на реализацию питьевой воды	475,50	489,57	504,06	518,98	534,34
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	535,83	551,69	568,02	584,82	602,14
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**941,58**	**969,45**	**998,14**	**1 027,68**	**1 058,11**
	в том числе на реализацию питьевой воды	449,33	462,63	476,32	490,42	504,94
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	492,25	506,82	521,82	537,26	553,17
1.1.2.	**Административные расходы - всего:**	**69,75**	**71,81**	**73,94**	**76,12**	**78,37**
	в том числе на реализацию питьевой воды	26,17	26,94	27,74	28,56	29,40
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	43,58	44,87	46,20	47,56	48,97
1.2.	**Расходы на электрическую энергию - всего:**	**287,85**	**298,97**	**312,95**	**325,15**	**337,84**
	в том числе на реализацию питьевой воды	156,25	162,29	169,88	176,50	183,39
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	131,60	136,68	143,07	148,65	154,45
1.3.	**Налоги и сборы - всего:**	**58,74**	**62,61**	**67,07**	**72,28**	**78,23**
	в том числе на реализацию питьевой воды	26,04	29,91	34,37	39,58	45,53
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70
2.	**Амортизация**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка НВВ**	**-67,04**	**-69,73**	**-72,52**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-67,04	-69,73	-72,52	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**1 290,88**	**1 333,11**	**1 379,59**	**1 501,23**	**1 552,55**
	в том числе на реализацию питьевой воды	657,79	681,77	708,31	735,06	763,26
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	633,08	651,34	671,28	766,17	789,29

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2018	31.12.2022

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0	0	0

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	0	0	0	0	0

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0	0	0	0	0
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**						
1.1.	**Показатели качества питьевой воды**						
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	0	0	0	0	0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	0	0	0	0	0
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	-	0	0	0	0	0
1.3.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	**Показатели качества очистки сточных вод**						
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	0	0	0	0	0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	-	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
2.	**Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.**	**1 238,11**	**1 290,88**	**1 333,11**	**1 379,59**	**1 501,23**	**1 552,55**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2016)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2016)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	1 238,11	1 276,87

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 133-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования, для формирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1.	Водоснабжение (питьевая вода)	2018 год	475,50	1%	0	0,656
		2019 год			0	0,656
		2020 год			0	0,656
		2021 год			0	0,656
		2022 год			0	0,656
2.	Водоотведение	2018 год	535,83	1%	-	0,553
		2019 год			-	0,553
		2020 год			-	0,553
		2021 год			-	0,553
		2022 год			-	0,553

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 133-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2018 год (с календарной разбивкой)		на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	15,67	17,22	17,04	17,04	17,04	18,37	18,37	18,38	18,38	19,78
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	15,83	15,83	15,83	16,74	16,74	16,82	16,82	21,49	19,73	19,73

Примечание:
*выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.12.2017 № **134-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 261-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 135:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 261-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение непубличного акционерного общества «Энергетический Альянс» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 134-р

Производственная программа
непубличного акционерного общества "Энергетический Альянс"
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Непубличное акционерное общество "Энергетический Альянс"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	197760, Санкт-Петербург, г.Кронштадт, ул. Восстания, д. 13, лит. А
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес организации, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2016 год)	213,42	-	-	-
2.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2017 год)	223,96			
3.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2018 год)	232,81			
	Итого:		670,19			

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, тыс. куб. м, в том числе:	37,97	37,97	37,97
1.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	37,97	37,97	37,97
2.	Принято сточных вод - всего тыс.куб.м, в том числе:	204,25	204,25	204,25
2.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	204,25	204,25	204,25

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Производственные расходы**	2 305,77	2 419,68	2 515,25
	на водоснабжение	379,17	397,90	413,61
	на водоотведение	1 926,60	2 021,78	2 101,64
2.	**Ремонтные расходы**	213,42	223,96	232,81
	на водоснабжение	98,23	103,08	107,15
	на водоотведение	115,19	120,88	125,66
3.	**Административные расходы**	915,48	960,70	998,66
	на водоснабжение	147,57	154,86	160,99
	на водоотведение	767,91	805,84	837,67
4.	**Расходы на электрическую энергию**	41,24	49,40	47,73
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	41,24	49,40	47,73
5.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**	7 810,35	8 676,58	9 647,08
	на водоснабжение	1 012,73	1 134,50	1 270,63
	на водоотведение	6 797,62	7 542,08	8 376,45
6.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	115,69	71,77	6,04
	на водоснабжение	25,32	11,63	0,95
	на водоотведение	90,37	60,14	5,09
7.	**Амортизационные отчисления**	580,68	573,44	382,96
	на водоснабжение	244,47	244,47	221,56
	на водоотведение	336,21	328,97	161,40
8.	**Нормативная прибыль**	24,16	24,16	24,16
	на водоснабжение	3,80	3,80	3,80
	на водоотведение	20,36	20,36	20,36
9.	**Корректировка НВВ**	0,00	0,00	-161,15
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	0,00	0,00	-161,15
10.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	127,00	-123,49	-136,78
	на водоснабжение	127,00	190,00	229,94
	на водоотведение	0,00	-313,49	-366,72
11.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	12 133,79	12 876,20	13 556,75
	на водоснабжение	2 038,29	2 240,24	2 408,63
	на водоотведение	10 095,51	10 635,96	11 148,13

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	100,00	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	20,00	20,00	20,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,79	2,79	2,79
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/тыс. куб. м	-	-	-
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировке сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/тыс. куб. м	47,23	47,23	47,23

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде (2015 г.)	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2016 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2017 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2018 год
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**				
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	-	0,00	0,00	0,00
1.4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,00	0,00	0,00
1.5.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	100,00	-
1.6.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-	-
1.7.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	20,00	20,00	20,00
1.8.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,80	2,79	2,79	2,79
1.9.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/тыс. куб. м	-	-	-	-
1.10.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/тыс. куб. м	47,23	47,23	47,23	47,23
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**11 381,27**	**12 133,79**	**12 876,20**	**13 556,75**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2016 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2016 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	12 133,79	9 586,57

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 134-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение непубличного акционерного общества «Энергетический Альянс» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2016 год (с календарной разбивкой)		2017 год (с календарной разбивкой)		2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	**Тарифы на питьевую воду**							
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учёта НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учётом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учёта НДС)	руб./куб.м.	50,69	56,67	56,67	61,33	61,33	65,54
2.	**Тарифы на водоотведение**							
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учёта НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учётом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учёта НДС)	руб./куб.м.	48,09	50,76	50,76	53,39	53,39	55,77

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.12.2017 № **135-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 309-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 136:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 309-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 135-р

Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью "Воздушные Ворота Северной Столицы" в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	общество с ограниченной ответственностью "Воздушные Ворота Северной Столицы"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196140, Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д. 41, лит. ЗИ
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2016 году	12	10 000,00	-	-	-
2.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2017 году	12	10 494,00	-	-	-
3.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2018 году	12	10 908,51	-	-	-
	Итого:	36	31402,51	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнения мероприятий по реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2016 году	12	4 500,00	-	-	-
2.	Выполнения мероприятий по реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2017 году	12	4 722,30	-	-	-
3.	Выполнения мероприятий по реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2018 году	12	4 908,83	-	-	-
	Итого:	36	14 131,13	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	972,48	847,67	762,90
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	658,20	583,86	693,90
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	314,28	263,81	69,00
1.2.1.	бюджетным потребителям	6,68	9,00	9,00
1.2.2.	прочим потребителям	307,60	254,81	60,00
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	1 334,84	2 050,00	3 570,00
2.1.	от бюджетных потребителей	19,16	16,00	16,00
2.2.	от прочих потребителей	1 315,68	2 034,00	3 554,00

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования,		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**90 457,05**	**90 172,14**	**87 905,47**
	в том числе на реализацию питьевой воды	45 505,14	45 496,62	47 080,64
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	44 951,91	44 675,52	40 824,83
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**33 035,58**	**34 667,53**	**36 036,89**
	в том числе на реализацию питьевой воды	19 091,77	20 034,91	20 826,29
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	13 943,81	14 632,62	15 210,60
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**20 183,44**	**21 180,51**	**22 017,14**
	в том числе на реализацию питьевой воды	7 937,12	8 329,22	8 658,22
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	12 246,32	12 851,29	13 358,92
1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:**	**10 000,00**	**10 494,00**	**10 908,51**
	в том числе на реализацию питьевой воды	10 000,00	10 494,00	10 908,51
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	**2 852,14**	**2 993,02**	**3 111,24**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 154,65	1 211,69	1 259,56
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 697,49	1 781,33	1 851,68
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду:**	**1 806,84**	**3 894,53**	**4 511,07**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	1 268,80
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 806,84	3 894,53	3 242,27
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**55 614,63**	**51 610,08**	**47 357,51**
	в том числе на реализацию питьевой воды	26 413,37	25 461,71	24 985,55
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	29 201,26	26 148,37	22 371,96
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:**	**53 425,10**	**50 734,11**	**46 545,54**
	в том числе на реализацию питьевой воды	25 815,60	25 207,86	24 817,14
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	27 609,50	25 526,25	21 728,40
1.3.2.	**Налоги и сборы:**	**146,28**	**40,95**	**36,79**
	в том числе на реализацию питьевой воды	88,43	29,96	26,97
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	57,85	10,99	9,82
1.3.3.	**Арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем - всего:**	**2 043,25**	**835,02**	**775,18**
	в том числе на реализацию питьевой воды	509,34	223,89	141,44
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 533,91	611,13	633,74
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:**	**16 281,17**	**39 106,87**	**105 512,04**
	в том числе на реализацию питьевой воды	198,96	198,96	198,96
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	16 082,21	38 907,91	105 313,08
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за**	**-519,13**	**-646,58**	**-743,27**
	в том числе на реализацию питьевой воды	-278,30	-646,58	-261,62
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-240,83	0,00	-481,65
5.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**106 219,09**	**128 632,43**	**192 674,24**
	в том числе на реализацию питьевой воды	45 425,80	45 049,00	47 017,98
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	60 793,29	83 583,43	145 656,26

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	1,08	1,08	1,08

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,69	0,69	0,69

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,33	2,33	2,33
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,19	0,19	0,19
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,32	0,32	0,30

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2017 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:				
1.1.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения				
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	1,08	1,08	1,08	1,08
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,69	0,69	0,69	0,69
1.3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,33	2,33	2,33	2,33
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,19	0,19	0,19	0,19
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,32	0,32	0,32	0,30
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	65 456,33	106 219,09	128 632,43	192 674,24

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2016 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2016 год)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	106 219,09	106 176,54

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 135-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение
общества с ограниченной ответственностью "Воздушные Ворота Северной Столицы"
на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2016 год (с календарной разбивкой)		на 2017 год (с календарной разбивкой)		на 2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	**Тарифы на питьевую воду**							
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	44,88	48,54	48,54	57,75	57,75	65,51
2.	**Тарифы на водоотведение**							
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	43,44	47,65	40,77	40,77	40,77	40,83

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.12.2017 № **136-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 242-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 137:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 242-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 136-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	1 399.04	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	1 452.37	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	1 452.37	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	1 511.05	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	1 511.05	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	1 582.70	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Обществом с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго», составляет в 2016 году – 789.31 руб./Гкал, в 2017 году – 821.31 руб./Гкал, в 2018 году – 850.19 руб./Гкал.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.12.2017 № **137-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 344-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 138:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 344-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Квартальная Котельная» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы», изложив приложения 1, 2 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 137-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Квартальная Котельная» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	887.70	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 098.74	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 037.75	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 037.75	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 037.75	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 099.43	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал <*>	1 полугодие 2016 года	1 134.70	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 392.45	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 320.47	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 330.08	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 330.08	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 408.14	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 137-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Квартальная Котельная» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	24.34	—
			2 полугодие 2016 года	27.57	—
			1 полугодие 2017 года	27.57	—
			2 полугодие 2017 года	30.44	—
			1 полугодие 2018 года	30.44	—
			2 полугодие 2018 года	34.74	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 137-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Квартальная Котельная» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
					Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	—	24.34	887.70	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	27.57	1 098.74	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	27.57	1 037.75	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	30.44	1 037.75	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	30.44	1 037.75	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	34.74	1 099.43	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2016 года	1 134.70	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	1 392.45	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	1 320.47	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	1 330.08	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	1 330.08	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	1 408.14	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

01.12.2017 № **138-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 323-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 139:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 323-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергопромсервис» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 138-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергопромсервис» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 531.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 564.92	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 564.92	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 704.61	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 704.61	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 772.31	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Энергопромсервис», составляет в 2016 году – 699.32 руб./Гкал, в 2017 году – 719.30 руб./Гкал, в 2018 году – 741.78 руб./Гкал.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

04.12.2017 № **149-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 264-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2017 № 150:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 264-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Адамант» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 04.12.2017 № 149-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Адамант» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 465.58	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 465.58	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 465.58	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 522.34	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 522.34	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 594.44	—	—	—	—	—
	двухставочный		X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный		X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 04.12.2017 № 149-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Адамант» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 409.13	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 409.13	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 409.13	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 465.75	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 465.75	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 523.93	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде горячей воды от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Адамант», составляет в 2016 году – 693.91 руб./Гкал, в 2017 году – 713.75 руб./Гкал, в 2018 году – 738.25 руб./Гкал.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

04.12.2017 № **150-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 320-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2017 № 151:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 320-р «Об установлении тарифов на техническую воду публичного акционерного общества «Пролетарский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 04.12.2017 № 150-р

Производственная программа
публичного акционерного общества "Пролетарский завод"
в сфере водоснабжения (техническая вода)
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Публичное акционерное общество "Пролетарский завод"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	192029, Санкт-Петербург, ул. Дудко, д.3
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке)

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	458,07	458,07	458,07
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	132,87	132,87	132,87
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	325,20	325,20	325,20
1.2.1.	прочим потребителям	325,20	325,20	325,20

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**6 008,14**	**6 040,46**	**6 345,35**
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**3 239,15**	**3 399,16**	**3 533,44**
1.1.1.	**Производственные расходы**	**2 886,07**	**3 028,64**	**3 148,28**
1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий ремонт)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.3.	**Административные расходы**	**353,08**	**370,52**	**385,16**
1.2.	**Расходы на электрическую энергию (мощность)**	**2 612,59**	**2 460,98**	**2 603,99**
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**156,40**	**180,32**	**207,92**
1.3.1.	**Налоги и сборы**	**156,40**	**180,32**	**207,92**
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**	**11,57**	**10,00**	**10,00**
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности**	**-35,06**	**0,00**	**0,00**
5.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 984,65**	**6 050,46**	**6 355,35**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное снабжение технической водой	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,42	0,42	0,42
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт·ч/м3	1,68	1,68	1,68

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2017 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:				
1.1.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,6	0,42	0,42	0,42
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт·ч/м3	1,68	1,68	1,68	1,68
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	5 573,42	5 984,65	6 050,46	6 355,35

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2016)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2016)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	5 984,65	5 813,86

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 04.12.2017 № 150-р

Тарифы на на техническую воду
публичного акционерного общества "Пролетарский завод"
на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2016 год (с календарной разбивкой)		на 2017 год (с календарной разбивкой)		на 2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	**Тарифы на техническую воду**						-	-
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	12,46	13,67	13,21	13,21	13,21	14,54

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

06.12.2017 № **151-р**

Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» на территории Санкт-Петербурга на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 № 152:

1. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» на территории Санкт-Петербурга на 2018 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 195-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 151-р

Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью "ЭКОЛ"
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2018 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	общество с ограниченной ответственностью "ЭКОЛ"
Юридический адрес, почтовый адрес	192177, Санкт-Петербург, 3-ий Рыбацкий проезд, д.3, лит. В
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам СанктПетербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	2018 год	7 672,78	-	-	-
	Итого:		7 672,78			

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке)

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Отпущено воды из водопроводной сети всего, в том числе:	тыс. куб.м.	36,29
1.1.	прочим потребителям	тыс. куб.м.	36,29
2.	Принято сточных вод от собственных потребителей всего, в том числе	тыс. куб.м.	141,10
2.1.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	141,10
3.	Принято сточных вод от потребителей ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" (услуги по транспортировке) всего, в том числе:	тыс. куб.м	250,00
3.1.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	250,00

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.			
		Всего	в том числе:		
			водоснабжение	водоотведение	транспортировка стоков
1.	Производственные расходы - всего	10 021,46	1 875,39	4 612,90	3 533,17
2.	Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт)	7 672,78	350,29	3 788,83	3 533,66
3.	Административные расходы - всего	3 562,57	39,93	2 563,20	959,45
4.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плат	609,19	74,32	332,29	202,58
5.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	119,92	0,00	5,11	114,81
6.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	1 152,26	144,07	586,01	422,18
7.	Неполученный доход (расходы прошлых периодов)	-2 262,10	0,00	-1 195,96	-1 066,14
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	20 876,08	2 484,00	10 692,38	7 699,71

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг по водоснабжению, водоотведению и транспортировке сточных вод	01.01.2018	31.12.2018

Раздел 8. Показатели энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	-

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	-

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-
3.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы всотведения	%	-
4.	Доля проб сточных вод, не соответствующихустановленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем ведоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,12
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,99

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде 2017 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования 2018 год

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования	
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,12	2,12
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/тыс. куб. м	0,99	0,99
2.	*Расходы на реализацию производственной программы*	*тыс.руб.*	*21 877,23*	*20 876,08*

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2016)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2016)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	20 859,19	19 348,27

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения
1.	Отсутствуют	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 151-р

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ»* на территории Санкт-Петербурга на 2018 год

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5
1.	**Тарифы на питьевую воду**			
1.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-
1.2.	Население	руб./куб.м.	-	-
1.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	66,61	70,29
2.	**Тарифы на водоотведение**			
2.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-
2.2.	Население	руб./куб.м.	-	-
2.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	73,78	77,78
3.	**Тарифы на транспортировку сточных вод**			
3.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-
3.2.	Население	руб./куб.м.	-	-
3.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	29,30	32,30

*Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

06.12.2017 № **152-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 298-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 № 153:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 298-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы», изложив приложения 1-6 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1-6 к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 152-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 275.13	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 387.59	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 387.59	—	—	—	—	—
1.4.		с 01.07.2017 по 14.08.2017	1 503.56	—	—	—	—	—
1.5.		с 15.08.2017 по 31.12.2017	1 528.17	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2018 года	1 396.72	—	—	—	—	—
1.7		2 полугодие 2018 года	1 396.72	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 504.65	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 637.36	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 637.36	—	—	—	—	—
2.4.		с 01.07.2017 по 14.08.2017	1 774.20	—	—	—	—	—
2.5.		с 15.08.2017 по 31.12.2017	1 803.24	—	—	—	—	—
2.6.		1 полугодие 2018 года	1 648.13	—	—	—	—	—
2.7		2 полугодие 2018 года	1 648.13	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 152-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова», на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	938.54	—	—	938.54	—	938.54
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 143.33	—	—	1 143.33	—	1 143.33
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 132.53	—	—	1 132.53	—	1 132.53
1.4.		с 01.07.2017 по 14.08.2017	1 132.53	—	—	1 132.53	—	1 132.53
1.5.		с 15.08.2017 по 31.12.2017	1 158.52	—	—	1 158.52	—	1 158.52
1.6.		1 полугодие 2018 года	1 088.17	—	—	1 088.17	—	1 088.17
1.7.		2 полугодие 2018 года	1 088.17	—	—	1 088.17	—	1 088.17
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

3607009/12811(5)

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды и пара от источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова», составляет в 2016 году – 681.29 руб./Гкал, в 2017 году – 712.83 руб./Гкал, в 2018 году – 738.53 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 152-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» обществу с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая сетевая компания», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая сетевая компания»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	938.54	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1 143.33	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	1 132.53	—	—	—	—	—
			с 01.07.2017 по 14.08.2017	1 132.53	—	—	—	—	—
			с 15.08.2017 по 31.12.2017	1 158.52	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	1 088.17	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	1 088.17	—	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 152-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	24.74	24.76
			2 полугодие 2016 года	28.35	28.22
			1 полугодие 2017 года	28.35	28.22
			2 полугодие 2017 года	30.77	31.01
			1 полугодие 2018 года	30.77	31.01
			2 полугодие 2018 года	35.60	35.60
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 152-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	24.74	938.54	—	—
		2 полугодие 2016 года	28.35	1 143.33	—	—
		1 полугодие 2017 года	28.35	1 132.53	—	—
		с 01.07.2017 по 14.08.2017	30.77	1 132.53	—	—
		с 15.08.2017 по 31.12.2017	30.77	1 158.52	—	—
		1 полугодие 2018 года	30.77	1 088.17	—	—
		2 полугодие 2018 года	35.60	1 088.17	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 4 к настоящему распоряжению.

Приложение 6
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 152-р

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» на 2016-2018 годы

№ пп	Год	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
1.1.	1 полугодие 2016 года	73.06659
1.2.	2 полугодие 2016 года	88.64826
1.3.	1 полугодие 2017 года	81.17641
1.4.	с 01.07.2017 по 14.08.2017	81.17641
1.5.	с 15.08.2017 по 31.12.2017	84.00242
1.6.	1 полугодие 2018 года	84.00242
1.7.	2 полугодие 2018 года	97.62632

Примечания:

1. В плату не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

06.12.2017 № **153-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 243-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 № 154:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 243-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая сетевая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 153-р

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая сетевая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	280.05	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	291.10	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	290.51	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	290.51	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	—	—
	двухставочный	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—
		1 полугодие 2018 года	0.00	—
		2 полугодие 2018 года	0.00	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—
		1 полугодие 2018 года	53.81498	—
		2 полугодие 2018 года	53.81498	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

06.12.2017 № **154-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 252-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 № 155:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 252-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Аккумуляторная компания «Ригель» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 154-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Аккумуляторная компания «Ригель» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 194.59	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 235.37	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 235.37	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 270.61	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 270.61	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 318.61	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

06.12.2017 № **1 55 -р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 266-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 № 156:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 266-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «Юго-Западная ТЭЦ» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы», изложив приложения 1, 2 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 155-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Юго-Западная ТЭЦ» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 078.14	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 118.03	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 083.45	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 083.45	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 083.45	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 118.78	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии акционерного общества «Юго-Западная ТЭЦ», составляет в 2016 году – 574.13 руб./Гкал, в 2017 году – 576.56 руб./Гкал, в 2018 году – 600.67 руб./Гкал.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 155-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «Юго-Западная ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	24.67	—
			2 полугодие 2016 года	26.98	—
			1 полугодие 2017 года	26.98	—
			2 полугодие 2017 года	31.32	—
			1 полугодие 2018 года	31.32	—
			2 полугодие 2018 года	33.90	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 155-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Юго-Западная ТЭЦ» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м³	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	24.67	1 078.14	—	—
		2 полугодие 2016 года	26.98	1 118.03	—	—
		1 полугодие 2017 года	26.98	1 083.45	—	—
		2 полугодие 2017 года	31.32	1 083.45	—	—
		1 полугодие 2018 года	31.32	1 083.45	—	—
		2 полугодие 2018 года	33.90	1 118.78	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

06.12.2017 № **156-р**

Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение акционерного общества «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 № 157:

1. Утвердить производственную программу акционерного общества «КировТЭК» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение акционерного общества «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2018 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 202-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «КировТЭК» - дочернего общества открытого акционерного общества «Кировский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 06.122017 № 156-р

Производственная программа
акционерного общества «КировТЭК» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2018 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество «КировТЭК»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198097, Санкт-Петербург, пр.Стачек, д.47
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение мероприятий по капитальному и текущему ремонту	12	1 735,11	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Отсутствуют	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Отсутствуют	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период
1.	Отпущено питьевой воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	тыс. куб.м.	466,45
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс. куб.м.	6,14
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	тыс. куб.м.	460,31
1.2.1.	бюджетным потребителям	тыс. куб.м.	2,83
1.2.2.	прочим потребителям	тыс. куб.м.	457,48
2.	Отпущено технической воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	тыс. куб.м.	4 105,37
2.1.	прочим потребителям	тыс. куб.м.	4 105,37
3.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	тыс. куб.м.	673,19
3.1.	от бюджетных потребителей	тыс. куб.м.	2,00
3.2.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	671,19

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс руб.			
		Всего	в том числе:		
			питьевая вода	техническая вода	водоотведение
1.	**Производственные расходы - всего, в том числе:**	**81 589,88**	**24 190,87**	**27 058,73**	**30 340,28**
1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	430,08	0,00	430,08	0,00
1.2.	расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	42 407,68	23 427,73	17 130,19	1 849,76
1.3.	услуги по водоотведению	22 872,00	0,00	0,00	22 872,00
1.4.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	918,16	0,00	550,00	368,16
1.5.	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	13 141,24	504,17	8 508,77	4 128,30
1.6.	прочие производственные расходы (в соответствии с методическими указаниями)	1 820,72	258,97	439,69	1 122,06
2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт)**	**1 735,12**	**214,92**	**898,53**	**621,67**
3.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**	**321,78**	**0,00**	**261,13**	**60,65**
4.	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**10 288,99**	**0,00**	**6 285,70**	**4 003,29**
5	**Административные расходы - всего, в том числе:**	**3 706,39**	**155,66**	**1 477,06**	**2 073,67**
5.1.	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	3 085,70	154,72	1 198,02	1 732,96
5.2.	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	212,48	0,00	110,37	102,11
5.3.	расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	399,60	0,00	163,99	235,61
5.4.	расходы на обучение персонала	6,51	0,84	3,06	2,61
5.5.	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль	2,10	0,10	1,62	0,38
6.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**323,15**	**0,00**	**301,46**	**21,69**
7.	**Нормативная прибыль**	**347,40**	**0,00**	**261,71**	**85,69**
8.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	**3 720,82**	**-247,33**	**3 968,15**	**0,00**
9.	**ВСЕГО необходимая валовая выручка**	**102 033,51**	**24 314,12**	**40 512,46**	**37 206,93**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2018	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,9

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	0,18

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0,44

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	100,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	8,83
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	2,87
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,56

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя в периоде регулирования
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:			
1.1.	Показатели качества питьевой воды			
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,9	0,9
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения			
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	0,18	0,18
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения			
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0,44	0,44
1.4.	Показатели качества очистки сточных вод			
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	89,10	100,00
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	8,69	8,83
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, транспортируемой воды	кВтч/куб. м	2,99	2,87
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема воды, транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,56	0,56
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	93 949,33	102 033,51

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2016 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2016 год)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	90 921,72	83 098,74

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	2018 год

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 156-р

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение акционерного общества «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2018 год

№ п.п.	Тарифы	Ед.изм.	2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5
1.	**Тарифы на питьевую воду**			
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	46,85	57,40
2.	**Тарифы на техническую воду**			
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	9,87	9,87
3.	**Тарифы на водоотведение**			
3.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-
3.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-
3.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	54,82	55,72

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3603015/13356(1)

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

06.12.2017 **№ 157-р**

Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок автомобильным транспортом с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте на территории Санкт-Петербурга на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 210-р «Об утверждении Реестра смежных межрегиональных маршрутов регулярных перевозок», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 212-р «Об утверждении Реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 № 158:

1. Установить тарифы на перевозки пассажиров и багажа по муниципальным маршрутам регулярных перевозок автомобильным транспортом с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить тарифы на перевозки пассажиров и багажа по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок автомобильным транспортом с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018.

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 157-р

Тарифы
на перевозки пассажиров и багажа по муниципальным маршрутам регулярных перевозок автомобильным транспортом с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте

№ п/п	Наименование маршрута	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
1	К-01	за одну поездку или одно место багажа	не более 35,00
2	К-1	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
3	К-2	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
4	К-3	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
5	К-4	за одну поездку или одно место багажа	не более 36,00
6	К-5	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
7	К-6	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
8	К-6к	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
9	К-7	за одну поездку или одно место багажа	не более 32,00

10	К-8	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
11	К-9	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
12	К-10	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
13	К-11к	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
14	К-12	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
15	К-13	за одну поездку или одно место багажа	не более 36,00
16	К-14	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
17	К-16	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
18	К-17	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
19	К-19	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
20	К-20	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
21	К-21	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
22	К-23	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
23	К-25	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

24	К-28	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
25	К-28К	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
26	К-29	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
27	К-30	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
28	К-31	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
29	К-32	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
30	К-33	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
31	К-35	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
32	К-36	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
33	К-39	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
34	К-40	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
35	К-41	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
36	К-43	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
37	К-44	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00

38	К-45	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
39	К-49	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
40	К-50	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
41	К-51	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
42	К-52	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
43	К-53	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
44	К-53А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
45	К-55	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
46	К-56	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
47	К-58	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
48	К-59	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
49	К-60	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
50	К-62	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
51	К-65	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

52	К-66	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
53	К-67	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
54	К-68	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
55	К-68А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
56	К-70	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
57	К-71	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
58	К-72	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
59	К-76	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
60	К-77	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
61	К-79	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
62	К-81	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
63	К-82	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
64	К-83	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
65	К-86	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

66	К-87	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
67	К-88	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
68	К-89	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
69	К-90	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
70	К-91	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
71	К-91А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
72	К-92	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
73	К-93	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
74	К-94	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
75	К-95	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
76	К-96	за одну поездку или одно место багажа	не более 38,00
77	К-97	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
78	К-101	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
79	К-102	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

80	К-103	за одну поездку или одно место багажа	не более 80,00
81	К-106	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
82	К-107	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
83	К-108	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
84	К-111	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
85	К-114	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
86	К-115	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
87	К-116	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
88	К-118	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
89	К-119	за одну поездку или одно место багажа	не более 37,00
90	К-120	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
91	К-123	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
92	К-124	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
93	К-127	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

94	К-130	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
95	К-131	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
96	К-132	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
97	К-133	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
98	К-134	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
99	К-135	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
100	К-136	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
101	К-137	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
102	К-142	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
103	К-149	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
104	К-151	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
105	К-152	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
106	К-153	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
107	К-155А	за одну поездку или одно место багажа	не более 29,00

108	К-155Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 29,00
109	К-157	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
110	К-158	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
111	К-161	за одну поездку или одно место багажа	не более 29,00
112	К-162	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
113	К-163	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
114	К-165	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
115	К-166	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
116	К-167	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
117	К-168	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
118	К-169	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
119	К-170	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
120	К-171А	за одну поездку или одно место багажа	не более 36,00
121	К-171Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 36,00

122	К-172	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
123	К-173	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
124	К-175	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
125	К-176	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
126	К-177	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
127	К-178	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
128	К-179	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
129	К-179А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
130	К-184	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
131	К-185	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
132	К-186	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
133	К-187	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
134	К-188	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
135	К-191	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

136	К-193	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
137	К-194	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
138	К-195	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
139	К-197	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
140	К-199	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
141	К-200	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
142	К-202	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
143	К-206	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
144	К-208	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
145	К-210	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
146	К-210А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
147	К-212	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
148	К-213	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
149	К-214	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00

150	К-216	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
151	К-217	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
152	К-218	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
153	К-220А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
154	К-220Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
155	К-223	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
156	К-224к	за одну поездку или одно место багажа	не более 92,00
157	К-226	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
158	К-227	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
159	К-229	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
160	К-232	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
161	К-234	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
162	К-235	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
163	К-239	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

164	К-240А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
165	К-240Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
166	К-241	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
167	К-242	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
168	К-243	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
169	К-244	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
170	К-245	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
171	К-246	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
172	К-247	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
173	К-248	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
174	К-249А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
175	К-250	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
176	К-251	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
177	К-252	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

178	К-252А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
179	К-253	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
180	К-254	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
181	К-258	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
182	К-259	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
183	К-261	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
184	К-262	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
185	К-264	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
186	К-268	за одну поездку или одно место багажа	не более 37,00
187	К-269	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
188	К-271	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
189	К-272	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
190	К-275	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
191	К-278	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

192	К-278А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
193	К-279	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
194	К-281	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
195	К-283	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
196	К-284	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
197	К-286	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
198	К-287	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
199	К-288	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
200	К-289	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
201	К-290	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
202	К-291	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
203	К-292	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00
204	К-293А	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00
205	К-294	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

206	К-296	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00
207	К-296А	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00
208	К-297	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
209	К-298	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
210	К-299	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
211	К-300	за одну поездку или одно место багажа	не более 91,00
212	К-302	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
213	К-305	за одну поездку или одно место багажа	не более 131,00
214	К-305А	за одну поездку или одно место багажа	не более 60,00
215	К-306	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
216	К-308	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
217	К-309	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
218	К-322	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
219	К-325	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

220	К-329	за одну поездку или одно место багажа	не более 44,00
221	К-330	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
222	К-333	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
223	К-338	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
224	К-339	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
225	К-342	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
226	К-343	за одну поездку или одно место багажа	не более 91,00
227	К-344	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
228	К-345	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
229	К-346	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
230	К-347	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
231	К-349	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
232	К-350	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
233	К-352	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

234	К-354	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
235	К-359А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
236	К-359Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
237	К-365	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
238	К-367	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
239	К-369	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
240	К-373	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
241	К-375	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
242	К-376	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
243	К-377	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
244	К-379	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
245	К-383	за одну поездку или одно место багажа	не более 38,00
246	К-385	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
247	К-388	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

248	К-389	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
249	К-391А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
250	К-391Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
251	К-400	за одну поездку или одно место багажа	не более 105,00
252	К-401	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
253	К-404	за одну поездку или одно место багажа	не более 91,00
254	К-405	за одну поездку или одно место багажа	не более 79,00
255	К-407	за одну поездку или одно место багажа	не более 79,00
256	К-409	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
257	К-417	за одну поездку или одно место багажа	не более 69,00
258	К-418	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
259	К-420	за одну поездку или одно место багажа	не более 80,00
260	К-424	за одну поездку или одно место багажа	не более 80,00
261	К-424А	за одну поездку или одно место багажа	не более 91,00

262	К-425	за одну поездку или одно место багажа	не более 79,00
263	К-445А	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
264	К-445Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 42,00
265	К-445В	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
266	К-479	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
267	К-539	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
268	К-690	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.12.2017 № 157-р

Тарифы
на перевозки пассажиров и багажа по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок автомобильным транспортом с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте

	Наименование маршрута	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
1	К-10А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
2	К-99	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
3	К-201	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00
4	К-366	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
5	К-402	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
6	К-403	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
7	К-436	за одну поездку или одно место багажа	не более 105,00
8	К-449	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
9	К-468	за одну поездку или одно место багажа	не более 131,00

10	К-469	за одну поездку или одно место багажа	не более 105,00
11	К-476	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
12	К-485	за одну поездку или одно место багажа	не более 69,00
13	К-515	за одну поездку или одно место багажа	не более 92,00
14	К-521	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
15	К-530	за одну поездку или одно место багажа	не более 69,00
16	К-1 МЕГА	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
17	К-2 МЕГА	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
18	К-3 МЕГА	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
19	К-4 МЕГА	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

06.12.2017 № **158-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 264-р

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 23.06.2014 № 544 «О Методике расчета платы за пользование на платной основе парковками (парковочными местами), расположенными на автомобильных дорогах общего пользования регионального значения в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.12.2017 № 160:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 264-р «Об установлении размера платы за пользование на платной основе парковками (парковочными местами), расположенными на автомобильных дорогах общего пользования регионального значения в Санкт-Петербурге, на 2017 год», заменив в наименовании, пунктах 1 и 2 распоряжения и приложениях 1 и 2 к распоряжению слова «на 2017 год» словами «на 2017-2018 годы».

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

08.12.2017 № **159-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 353-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 161:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 353-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы»:

1.1. Приложение 1 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

1.2. Дополнить распоряжение приложениями 4 и 5 в редакции согласно приложениям 2 и 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 159-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 849.74	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 850.01	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 850.01	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 915.84	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 915.84	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	2 022.40	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	2 182.69	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	2 183.01	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	2 183.01	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	2 260.69	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	2 260.69	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	2 386.43	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест», составляет в 2016 году – 645.24 руб./Гкал, в 2017 году – 664.70 руб./Гкал, в 2018 году – 723.46 руб./Гкал.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 159-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	2 144.55	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	2 144.55	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	2 530.57	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	2 530.57	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 159-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2018 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 678.72	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 745.86	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2018 по 30.06.2018; 2 полугодие: с 01.07.2018 по 31.12.2018.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

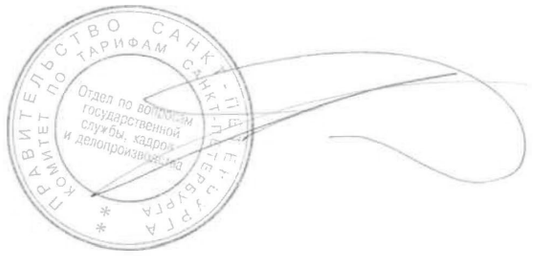
08.12.2017 № **160-р**

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2020 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 162:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2020 годы согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2020 годы согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2020 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 272-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**



Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 160-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2020 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2018 года	1 115.26	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2018 года	1 155.55	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2019 года	1 152.89	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2019 года	1 152.89	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2020 года	1 136.64	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2020 года	1 136.64	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО», составляет в 2018 году – 571.15 руб./Гкал, в 2019 году – 589.83 руб./Гкал, в 2020 году – 600.23 руб./Гкал.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 160-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2020 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2018 года	31.28	—
			2 полугодие 2018 года	32.71	—
			1 полугодие 2019 года	32.71	—
			2 полугодие 2019 года	43.31	—
			1 полугодие 2020 года	39.69	—
			2 полугодие 2020 года	39.69	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—
			1 полугодие 2019 года	—	—
			2 полугодие 2019 года	—	—
			1 полугодие 2020 года	—	—
			2 полугодие 2020 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 160-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2018 года	31.28	1 115.26	—	—
		2 полугодие 2018 года	32.71	1 155.55	—	—
		1 полугодие 2019 года	32.71	1 152.89	—	—
		2 полугодие 2019 года	43.31	1 152.89	—	—
		1 полугодие 2020 года	39.69	1 136.64	—	—
		2 полугодие 2020 года	39.69	1 136.64	—	—
3.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 160-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2018-2020 годы, для формирования долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ООО "ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ "ОБУХОВОЭНЕРГО" на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	
			тыс.руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2018 год	130 611,27	1,00%	150,35	-	-	-
		2019 год			150,35	-	-	-
		2020 год			148,44	-	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

08.12.2017 № **161-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 357-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 163:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 357-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 161-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 821.97	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 821.97	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 798.96	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 798.96	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 798.96	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 876.25	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж», составляет в 2016 году – 680.13 руб./Гкал, в 2017 году – 701.22 руб./Гкал, в 2018 году – 725.61 руб./Гкал.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2017 № **162-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 251-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 164:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 251-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 162-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 193.88	—	1 193.88	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 230.94	—	1 230.94	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 230.94	—	1 230.94	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 300.52	—	1 300.52	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 300.52	—	1 300.52	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 318.40	—	1 318.40	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 162-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 097.32	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 154.01	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 154.01	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 192.05	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 192.05	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 249.14	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 294.84	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 361.73	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 361.73	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 406.62	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 406.62	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 473.99	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии акционерного общества «Компрессор», составляет в 2016 году – 730.11 руб./Гкал, в 2017 году – 742.77 руб./Гкал, в 2018 году – 769.10 руб./Гкал.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2017 № **163-р**

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ГАЗКОМПЛЕКТ» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2020 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 165:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ГАЗКОМПЛЕКТ» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2020 годы согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ГАЗКОМПЛЕКТ» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2020 годы согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2020 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.07.2017 № 69-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ГАЗКОМПЛЕКТ» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 163-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ГАЗКОМПЛЕКТ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2020 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2018 года	1 718.37	—	—	1 718.37	—	—
1.2.		2 полугодие 2018 года	1 796.66	—	—	1 796.66	—	—
1.3.		1 полугодие 2019 года	1 796.66	—	—	1 796.66	—	—
1.4.		2 полугодие 2019 года	1 817.99	—	—	1 817.99	—	—
1.5.		1 полугодие 2020 года	1 817.99	—	—	1 817.99	—	—
1.6.		2 полугодие 2020 года	1 923.35	—	—	1 923.35	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2018 года	2 027.68	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2018 года	2 120.06	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2019 года	2 120.06	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2019 года	2 145.23	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2020 года	2 145.23	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2020 года	2 269.55	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 163-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ГАЗКОМПЛЕКТ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2018 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 678.72	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 745.86	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2018 по 30.06.2018; 2 полугодие: с 01.07.2018 по 31.12.2018.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 163-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «ГАЗКОМПЛЕКТ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2020 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2018 года	—	33.28
			2 полугодие 2018 года	—	35.28
			1 полугодие 2019 года	—	35.28
			2 полугодие 2019 года	—	45.60
			1 полугодие 2020 года	—	42.36
			2 полугодие 2020 года	—	42.36
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—
			1 полугодие 2019 года	—	—
			2 полугодие 2019 года	—	—
			1 полугодие 2020 года	—	—
			2 полугодие 2020 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

от 08.12.2017 № 163-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2018-2020 годы, для формирования долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "ГАЗКОМПЛЕКТ" на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	
			тыс.руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2018 год	65 761,12	1,00%	160,51	1,17	2,23	-
		2019 год			160,51	1,17	2,23	-
		2020 год			160,51	1,17	2,23	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2017 № **164-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 235-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 166:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 235-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы»:

1.1. Приложение 1 к распоряжению, изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

1.2. Дополнить распоряжение приложением 3 в редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 164-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 512.70	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 512.70	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 478.08	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 478.08	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 478.08	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 530.77	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 784.99	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 784.99	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 744.13	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 744.13	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 744.13	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 806.31	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 164-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2018 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 678.72	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 745.86	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2018 по 30.06.2018; 2 полугодие: с 01.07.2018 по 31.12.2018.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

08.12.2017 № **165-р**

Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Аэропорт «Пулково» на территории Санкт-Петербурга на 2018–2022 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 167:

1. Утвердить производственную программу акционерного общества «Аэропорт «Пулково» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на 2018–2022 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения акционерного общества «Аэропорт «Пулково» на территории Санкт-Петербурга на 2018–2022 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Аэропорт «Пулково» на территории Санкт-Петербурга на 2018–2022 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2022 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившими силу с 01.01.2018:

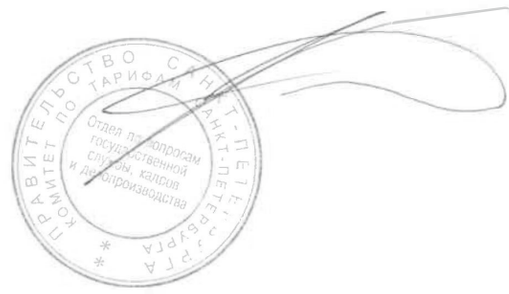
5.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 509-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Аэропорт «Пулково» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2017 годы».

5.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 346-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 509-р».

5.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 220-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 509-р».

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**



ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 165-р

Производственная программа
акционерного общества "Аэропорт "Пулково"
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2018 до 31.12.2022

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	акционерное общество "Аэропорт "Пулково"
Юридический адрес, почтовый адрес	196210, Санкт-Петербург, ул. Внуковская, д. 2
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение мероприятий по текущему ремонту в 2018 году	12	620,00	-	-	-
2.	Выполнение мероприятий по текущему ремонту в 2019 году	12	638,35	-	-	-
3.	Выполнение мероприятий по текущему ремонту в 2020 году	12	657,24	-	-	-
4.	Выполнение мероприятий по текущему ремонту в 2021 году	12	676,70	-	-	-
5.	Выполнение мероприятий по текущему ремонту в 2022 году	12	696,73	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:**	70,74	70,74	70,74	70,74	70,74
1.1.	от прочих потребителей	70,74	70,74	70,74	70,74	70,74
2.	**Принято сточных вод - всего, в том числе:**	229,46	229,46	229,46	229,46	229,46
2.1.	от прочих потребителей	229,46	229,46	229,46	229,46	229,46

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**13 264,94**	**14 609,83**	**16 123,96**	**17 827,73**	**19 735,15**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 055,60	3 308,65	3 603,67	3 945,95	4 332,54
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	10 209,34	11 301,18	12 520,29	13 881,78	15 402,61
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**1 817,33**	**1 871,13**	**1 926,51**	**1 983,54**	**2 042,26**
	в том числе на реализацию питьевой воды	367,86	378,75	389,96	401,51	413,40
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 449,47	1 492,38	1 536,55	1 582,03	1 628,86
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**965,48**	**994,06**	**1 023,48**	**1 053,77**	**1 084,97**
	в том числе на реализацию питьевой воды	106,76	109,92	113,17	116,52	119,97
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	858,72	884,14	910,31	937,25	965,00
1.1.2.	**Ремонтные расходы - всего:**	**620,00**	**638,35**	**657,24**	**676,70**	**696,73**
	в том числе на реализацию питьевой воды	150,00	154,44	159,01	163,72	168,57
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	470,00	483,91	498,23	512,98	528,16
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	**231,85**	**238,72**	**245,79**	**253,07**	**260,56**
	в том числе на реализацию питьевой воды	111,10	114,39	117,78	121,27	124,86
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	120,75	124,33	128,01	131,80	135,70
1.2.	**Расходы на электрическую энергию - всего:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	**Неподконтрольные расходы - всего:**	**11 447,61**	**12 738,70**	**14 197,45**	**15 844,19**	**17 692,89**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 687,74	2 929,90	3 213,71	3 544,44	3 919,14
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	8 759,87	9 808,80	10 983,74	12 299,75	13 773,75
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций - всего:**	**11 100,68**	**12 432,75**	**13 924,69**	**15 595,65**	**17 467,12**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 354,14	2 636,63	2 953,03	3 307,39	3 704,27
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	8 746,54	9 796,12	10 971,66	12 288,26	13 762,85
1.3.2.	**Налоги и сборы - всего:**	**346,93**	**305,95**	**272,76**	**248,54**	**225,77**
	в том числе на реализацию питьевой воды	333,60	293,27	260,68	237,05	214,87
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	13,33	12,68	12,08	11,49	10,90
2.	**Амортизация**	**1 874,37**	**1 662,75**	**1 166,44**	**1 035,13**	**1 035,13**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 843,05	1 634,89	1 139,74	1 008,43	1 008,43
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	31,32	27,86	26,70	26,70	26,70
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка НВВ**	**-546,11**	**83,86**	**-158,15**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	-1 160,20	-33,88	-280,59	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	614,09	117,74	122,44	0,00	0,00
5.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**1,79**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1,79	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**14 594,99**	**16 356,44**	**17 132,25**	**18 862,86**	**20 770,28**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 738,45	4 909,66	4 462,82	4 954,38	5 340,97
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	10 856,54	11 446,78	12 669,43	13 908,48	15 429,31

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2018	31.12.2022
2.			

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	100	100	100	100	100
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100	100	100	100	100

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**						
1.1.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
1.3.	**Показатели качества очистки сточных вод**						
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	100	100	100	100	100
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	100	100	100	100	100
1.4.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
2.	**Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.**	13 759,09	14 594,99	16 356,44	17 132,75	18 362,86	20 770,28

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2016)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2016)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	11 445,80	9 586,88

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.		

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 165-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования, для формирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения акционерного общества "Аэропорт "Пулково" на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВт ч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1.	Водоснабжение (питьевая вода)	2018 год	367,86	1%	2,24	-
		2019 год			2,24	-
		2020 год			2,24	-
		2021 год			2,24	-
		2022 год			2,24	-
2.	Водоотведение	2018 год	1 449,47	1%	-	-
		2019 год			-	-
		2020 год			-	-
		2021 год			-	-
		2022 год			-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 165-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение акционерного общества "Аэропорт "Пулково" на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2018 год		на 2019 год		на 2020 год		на 2021 год		на 2022 год	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	49,96	55,73	55,73	83,07	63,08	63,08	63,08	76,98	75,50	75,50
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	44,68	49,95	49,89	49,89	49,89	60,54	60,54	60,69	60,69	73,79

Примечание:
*выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2017 № **166-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 552-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 168:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 552-р «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и водоотведение акционерного общества «ГСР Водоканал» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 166-р

Производственная программа
акционерного общества "ГСР Водоканал"
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2015 до 31.12.2019

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество "ГСР Водоканал"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196651, Санкт-Петербург, Колпино, ул. Финляндская, д. 5
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, СанктПетербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Водоснабжение (питьевая вода)					
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	60	27 647,28	Повышение надежности систем водоснабжения	-	-
2.	Водоснабжение (техническая вода)					
2.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	60	98 106,71	Повышение надежности систем водоснабжения	-	-
3.	Водоотведение					
3.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	60	103 536,20	Повышение надежности систем водоотведения	-	-
	Итого:		229 290,19			

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Отпущено питьевой воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	559,61	559,61	559,61	559,61	559,61
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	536,21	536,21	536,21	536,21	536,21
1.2.1.	бюджетным потребителям	7,29	7,29	7,29	8,34	7,29
1.2.2.	исполнители коммунальных услуг	-	-	1,08	1,41	-
1.2.3.	прочим потребителям	528,92	528,92	527,84	526,46	528,92
2.	Отпущено технической воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	4 451,22	4 034,24	4 034,24	4 018,86	4 451,22
2.1.	на производственно-хозяйственные нужды	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
2.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	4 427,22	4 010,24	4 010,24	3 994,86	4 427,22
2.2.1.	бюджетным потребителям	11,57	11,57	11,57	11,66	11,57
2.2.2.	прочим потребителям	4 415,65	3 998,67	3 998,67	3 983,20	4 415,65
3.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	2 188,58	2 266,03	2 266,03	2 345,43	2 188,58
3.1.	от бюджетных потребителей	15,94	41,89	40,22	40,13	15,94
3.2.	исполнители коммунальных услуг			1,83	1,86	
3.3.	от прочих потребителей	2 172,64	2 224,14	2 223,98	2 303,44	2 172,64

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьирасходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**221 410,86**	**230 908,09**	**247 695,33**	**268 282,64**	**264 108,28**
	в том числе на реализацию питьевой воды	30 936,37	33 587,35	36 364,60	39 246,80	37 708,82
	в том числе на реализацию технической воды	89 504,68	91 007,69	95 440,35	98 472,11	107 432,19
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	100 969,80	106 313,05	115 890,38	130 563,73	118 967,26
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**118 750,05**	**122 735,32**	**126 732,81**	**130 107,70**	**133 958,41**
	в том числе на реализацию питьевой воды	13 632,26	14 089,75	14 548 65	14936,08	15 378.14
	в том числе на реализацию технической воды	57 498.55	59 428,21	61 363,77	62 997,89	64 862.37
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	47 619,25	49 217,36	50 820,39	52 173,74	53 717,90
1.1.1.	Производственные расходы - всего:	50 944,32	52 654,01	54 368,95	55 816,80	57 468,76
	в том числе на реализацию питьевой воды	5 141 89	5 314,45	5 487,53	5 633.66	5 800,40
	в том числе на реализацию технической воды	27 934,12	28 871,59	29 811,94	30 605 83	31 511.64
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	17 868 32	18 467 97	19 069,48	19 577,30	20 156,72
1.1.2.	Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:	43 029,11	44 473,17	45 921,66	47 144,55	48539,85
	в том числе на реализацию питьевой воды	5 188,35	5 362.47	5 537.13	5 684.58	5 852,82
	в том числе на реализацию технической воды	18 410,93	19 028,80	19 648.56	20 171.80	20 768.81
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	19 429,83	20 081,90	20 735,97	21 288,17	21 918,22
1.1.3.	Административные расходы - всего:	24 776,62	25 608,14	26 442,20	27 146,36	27 949,80
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 302,02	3 412,83	3 523 99	3 617 83	3 72492
	в том числе на реализацию технической воды	11 153,50	11 527,82	11 903,27	12 220 25	12 581 92
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	10 321,10	10 667 49	11 014,94	11 308,27	11 642.96
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов в холодную воду:**	23 925,64	23 766,89	24 912,96	25 523,94	31 188,59
	в том числе на реализацию питьевой воды	405,33	760,99	502.88	534,56	528.38
	в том числе на реализацию технической воды	18 540,80	17 447,31	18 451,27	18 433,24	24 169,12
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 979,51	5 558,59	5 958,81	6 556,14	6 491,09
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	78 735,17	84 405,88	96 049,56	112 651,00	98 961,28
	в том числе на реализацию питьевой воды	16 898,79	18 736,61	21 313,07	23 776,15	21 802,30
	в том числе на реализацию технической ноды	13 465,33	14 132.17	15 625,31	17 040,99	18 400,70
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	48 371,05	51 537,10	59 111,18	71 833,86	58 758,27
1.3.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:	68 029,95	76 174,25	86 580,10	100 855,78	81 750,92
	в том числе на реализацию питьевой воды	16 006.91	17 765.99	19 770.14	21 983,26	19 504.41
	в том числе на реализацию технической воды	9 279,69	8 971,47	9 511.77	9 809,10	10 603,23
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	42 743,36	49 436,79	57 298,19	69063,42	51 643,28
1.3.2.	Налоги и сборы - всего:	9 809,83	7 307,59	8 501,14	10 771,36	16 239,27
	в том числе на реализацию питьевой воды	794,27	86988	1 381,62	1 600 44	2 192.03
	в том числе на реализацию технической воды	3 783,47	4 745,66	5 690 05	6 795,59	7 361,29
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 232,09	1 692,05	1 429.47	2 375,33	6 685.94
1.3.3.	Арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем - всего:	895,39	924,04	968,32	1 023,85	971,09
	в том числе на реализацию питьевой воды	97,61	100.74	161,31	192,45	105.86
	в том числе на реализацию технической воды	402,17	415,04	423,49	436,29	436,18
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	395,60	408,26	383,52	395,11	429,05
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:**	**7 514,62**	**6 707,76**	**4 691,23**	**9 093,66**	**4 143,56**
	в том числе на реализацию питьевой воды	720,23	712.64	711,27	638,63	606,36
	в том числе на реализацию технической воды	5 327,64	4 843.83	3 066,91	4 639,56	2 651,11
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 466,75	1 151,29	913,05	3 825,52	886,09
3.	**Расходы из прибыли**	**22 937,83**	**23 381,62**	**30 322,07**	**45 202,97**	**50 514,42**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 391,49	2 605,63	4 886,98	7 084.96	7 254,22
	в том числе на реализацию технической воды	8 275,39	16 410,32	21 174,89	30 380,57	23 429.09
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	13 270,95	4 365,67	4 260.60	7 737,44	19 831,11
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	**-18 397,69**	**-8 867,34**	**-335,18**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	659,62	561,72	0.00	0,00	0,00
	в том числе на реализацию технической воды	2 942,69	-5 428,07	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-22 000,00	-4 000,99	-33518	0,00	0,00
5.	**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-2 163,60**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00
	в том числе на реализацию технической воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	-2 163,60	0.00
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**233 465,62**	**252 130,13**	**282 373,45**	**320 415,67**	**318 766,25**
	в том числе на реализацию питьевой воды	33 707,71	37 467,34	41 962,45	46 960,39	45 569,40
	в том числе на реализацию технической воды	106 050,40	106 833,77	119 682,15	133 492,19	133 512,39
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	93 707,50	107 829,02	120 728,85	139 963.09	139 684,46

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2015	31.12.2019

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственно го контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-	-	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-	-
4.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения, %	-	-	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименованиепоказателя	Величина показателя на период регулирования				
		2015 год	2016год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	10,5	10,5	12,14	12,34	12,14
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/тыс.м3	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемыхсточных вод, кВтч/тыс.м3	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде (2014 год)	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2015 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2016год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2017 год	Планируемое значениепоказателя по итогам реализации производственной программы 2018 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:							
1.1.	**Показатели качества питьевой воды**							
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения							
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	-	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**	0,00
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения							
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.4.	Показатели качества очистки сточных вод							
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-	-	-	-	-	-
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-	-	-	-	-
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	-	-	-	-	-	-
	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения	%	-	-	-	-	-	-
1.5	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов							
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	-	10,5	10,5	12,14	12,34	12,14
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/тыс.м3		0,15	0,15	0,15	0,15	**0,15**
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВтч/тыс.м3		0,64	0,64	0,64	0,64	**0,64**
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	217 391,87	233 465,62	252 130,13	282 373,45	320 415,67	318 766,25

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2016 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2016 год)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	252 130,13	287 880,80

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 166-р

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и водоотведение акционерного общества «ГСР Водоканал» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2015 год (с календарной разбивкой)		2016 год (с календарной разбивкой)		2017 год (с календарной разбивкой)		2018 год (с календарной разбивкой)		2019 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение)**											
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	70,75	77,83	77,83	83,66	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	83,49	91,84	91,84	98,72	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	57,31	63,16	63,16	70,75	70,75	79,22	79,22	88,63	78,56	84,30
2.	**Тарифы на техническую воду**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	22,67	24,98	24,98	27,98	27,98	31,35	31,35	35,08	29,35	30,64
3.	**Тарифы на водоотведение**											
3.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	50,28	55,31	55,31	59,46	-	-
3.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	59,33	65,27	65,27	70,16	-	-
3.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	40,74	44,89	44,89	50,28	50,28	56,28	56,28	63,07	61,28	66,37

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2017 № 167-р

Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2018–2022 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 169:

1. Утвердить производственную программу акционерного общества «ЛОМО» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на 2018–2022 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2018–2022 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2018–2022 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2022 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившими силу с 01.01.2018:

5.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 449-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2017 годы».

5.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 326-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 449-р».

5.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 201-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 449-р».

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 167-р

Производственная программа акционерного общества "ЛОМО" в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2018 до 31.12.2022

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество "ЛОМО"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	194044, Санкт-Петербург, ул. Чугунная, д. 20
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:**	635,22	635,22	635,22	635,22	635,22
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	439,07	439,07	439,07	439,07	439,07
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	196,15	196,15	196,15	196,15	196,15
1.2.1.	бюджетным потребителям	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25
1.2.2.	прочим потребителям	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90
2.	**Принято сточных вод - всего, в том числе:**	1 107,00	1 107,00	1 107,00	1 107,00	1 107,00
2.1.	от прочих потребителей	1 107,00	1 107,00	1 107,00	1 107,00	1 107,00

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	70 020,46	77 800,50	86 500,58	96 229,15	107 111,68
	в том числе на реализацию питьевой воды	23 527,77	26 116,77	29016,09	32 261,89	35 893,83
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	46 492,69	51 683,73	57 484,49	63 967,26	71 217,85
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	6 021,31	6 19955	6 383,06	6 571,99	6 766,52
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 733,11	1 784,42	1 837,24	1 891,62	1 947,61
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 288,20	4 415,13	4 545,82	4 680,37	4 818,91
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	5 957,66	6 134,02	6 315,60	6 502,54	6 695,02
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 701,42	1 751,79	1 803,65	1 857,04	1 912,01
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 256,24	4 382,23	4 511,95	4 645,50	4 783,01
1.1.2.	**Ремонтные расходы - всего:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	63,65	65,53	67,46	69,45	71,50
	в том числе на реализацию питьевой воды	31,69	32,63	33,59	34,58	35,60
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	31,96	32,90	33,87	34,87	35,90
1.2.	**Расходы на электрическую энергию - всего:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	**Неподконтрольные расходы - всего:**	63 999,15	71 600,95	80 117,52	89 657,16	100 345,16
	в том числе на реализацию питьевой воды	21 794,66	24 332,35	27 178,85	30 370,27	33 946,22
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	42 204,49	47 268,60	52 938,67	59 286,89	66 398,94
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций - всего:**	63 567,41	71194,13	79 735,59	89 300,10	100 012,77
	в том числе на реализацию питьевой воды	21 371,23	23 933,42	26 804,38	30 020,25	33 620,44
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	42 196,18	47 260,71	52 931,21	59 279,85	66 392,33
1.3.2.	**Налоги и сборы - всего:**	431,74	406,82	381,93	357,06	332,39
	в том числе на реализацию питьевой воды	423,43	398,93	374,47	350,02	325,78
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	8,31	7,89	7,46	7,04	6,61
2.	**Амортизация**	1 131,38	1 130,78	1 130,18	1 112,41	1 100,88
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 112,08	1 111,48	1 110,88	1 093,11	1 081,58
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
3.	**Нормативная прибыль**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка НВВ**	1 830,40	-422,52	-1 429,31	0,00	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	-1 374,33	-1 429,31	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 830,40	951,81	0,00	0,00	0,00
5.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	72 982,24	78 508,76	86 201,45	97 341,56	108 212,56
	в том числе на реализацию питьевой воды	24 639,85	25 853,92	28 697,66	33 355,00	36 975,41
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	48 342,39	52 654,84	57 503,79	63 986,56	71 237,15

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2018	31.12.2022

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0	0	0	0	0
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0	0	0	0	0
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0	0	0	0	0
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0	0	0	0	0

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**						
1.1.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
1.3.	**Показатели качества очистки сточных вод**						
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0	0	0	0	0	0
2.	**Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.**	76 558,75	72 982,24	78 508,76	86 201,45	97 341,56	108 212,56

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2016)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2016)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	68 199,29	38 914,02

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 167-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования, для формирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения акционерного общества "ЛОМО" на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1.	Водоснабжение (питьевая вода)	2018 год	1 733,11	1%	3,31	0
		2019 год			3,31	0
		2020 год			3,31	0
		2021 год			3,31	0
		2022 год			3,31	0
2.	Водоотведение	2018 год	4 288,20	1%	-	0
		2019 год			-	0
		2020 год			-	0
		2021 год			-	0
		2022 год			-	0

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 167-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение акционерного общества "ЛОМО" на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2018 год		на 2019 год		на 2020 год		на 2021 год		на 2022 год	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	38,79	38,79	38,79	42,61	42,61	47,75	47,75	57,27	57,27	59,15
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	41,80	45,54	45,54	49,59	49,59	54,30	54,30	61,30	61,30	67,40

Примечание:
*выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2017 № **168-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 348-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 170:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 348-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

от 08.12.2017 № 168-р

Производственная программа
акционерного общества "Морской порт Санкт-Петербург"
в сфере холодного (питьевого) водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	акционерное общество "Морской порт Санкт-Петербург"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198035, Санкт-Петербург, Межевой канал, д.5
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнения мероприятий по капитальному ремонту в 2016 году	12	245,63	-	-	-
2.	Выполнения мероприятий по капитальному ремонту в 2017 году	12	257,76	-	-	-
3.	Выполнения мероприятий по капитальному ремонту в 2018 году	12	267,94	-	-	-
	Итого:	36	771,33	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	343,40	289,56	289,56
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	168,28	132,70	132,70
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	175,12	156,86	156,86
1.2.1.	бюджетным потребителям	0,81	0,88	0,88
1.2.2.	прочим потребителям	174,31	155,98	155,98
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	698,62	637,19	637,19
2.1.	от бюджетных потребителей	1,12	1,17	1,17
2.2.	от прочих потребителей	697,50	636,02	636,02

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования,		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**39 068,28**	**39 162,49**	**42 985,44**
	в том числе на реализацию питьевой воды	14 382,05	13 970,25	15 182,30
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	24 686,23	25 192,24	27 803,14
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**5 754.70**	**6 038.98**	**6 277.52**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 768,59	3 954,76	4 110,97
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 986,11	2 084,22	2 166,55
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**4 363,56**	**4 579.12**	**4 759,98**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 065,15	3 216,57	3 343,62
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 298,41	1 362,55	1 416,37

1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:**	**245,63**	**257,76**	**267,94**
	в том числе на реализацию питьевой воды	129,25	135,63	140,99
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	116,38	122,13	126,95
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	**1 145,51**	**1 202,09**	**1 249,58**
	в том числе на реализацию питьевой воды	574,19	602,55	626,36
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	571,32	599,54	623,23
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо,**	**409.10**	**446.59**	**423.59**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	409,10	446,59	423,59
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**32 904.48**	**32 676,92**	**36 284,33**
	в том числе на реализацию питьевой воды	10 613,46	10 015,49	11 071,33
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	22 291,02	22 661,43	25 213,00
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:**	**30 603,25**	**30 539,55**	**34 204,69**
	в том числе на реализацию питьевой воды	9 372,05	8 852,86	9 915,08
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	21 231,20	21 686,69	24 289,61
1.3.2.	**Налоги и сборы:**	**1 850,31**	**1 672,92**	**1 610,69**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 207,09	1 127,28	1 120,56
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	643,22	545,64	490,13
1.3.3.	**Арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем - всего:**	**450,92**	**464,45**	**468,95**
	в том числе на реализацию питьевой воды	34,32	35,35	35,69
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	416,60	429,10	433,26
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:**	**5 785,85**	**4 952,48**	**4 624,51**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 130,25	2 017,66	2 017,66
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 655,60	2 934,82	2 606,85
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	**0,00**	**-1 265,08**	**-160,39**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	-523,67	-8,67
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	-741,41	-151,72
5.	**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания**	**-3 401,02**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-3 401.02	0,00	0,00
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**41 453,11**	**42 849,89**	**47 449,56**
	в том числе на реализацию питьевой воды	16 512,30	15 464,24	17 191,29
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	24 940,81	27 385.65	30 258,27

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2016	31.12.2018
2.			

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	1,48	1,18	1,18

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	1,62	1,49	1,49

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения, %	100,00	100,00	100,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	5,00	5,00	-
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,13	0,13	0,13

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2017 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:				
1.1.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения				
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	2,01	1,48	1,18	1,18
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	1,69	1,62	1,49	1,49
1.3.	Показатели качества очистки сточных вод				
	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы	100,00	100,00	100,00	100,00
1.4.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	5,00	5,00	5,00	5,00
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,13	0,13	0,13	0,13
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	47 947,14	41 453,11	42 849,89	47 449,56

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2016)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2016)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	41 453,11	37 851,67

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.12.2017 № 168-р

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение
акционерного общества "Морской порт Санкт-Петербург"
на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы**

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2016 год		на 2017 год		на 2018 год	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	**Тарифы на питьевую воду**							
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	45,37	50,80	50,80	56,01	56.01	62,73
2.	**Тарифы на водоотведение**							
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	30,86	40,54	40.54	45,42	45.42	49,55

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Форма 2.2. Приказа ФСТ от 15.05.2013 №129

ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»
Информация о тарифе на питьевую воду (питьевое водоснабжение)

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	распоряжение №135-р от 01.12.2017г.
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	с 01.01.2016г. по 30.06.2016г. - 44,88 руб/куб.м.; с 01.07.2016г. по 31.12.2016г. - 48,54 руб/куб.м.; с 01.01.2017г. по 30.06.2017г. - 48,54 руб/куб.м.; с 01.07.2017г. по 31.12.2017г. - 57,75 руб/куб.м.; с 01.01.2018г. по 30.06.2018г. - 57,75 руб/куб.м.; с 01.07.2018г. по 31.12.2018г. - 65,51 руб/куб.м.;
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	с 01.01.2016г. по 31.12.2018г.
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №2 от 01.12.2017г.

Форма 3.2. Приказа ФСТ от 15.05.2013 №129

ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»
Информация о тарифе на водоотведение

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на водоотведение	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на водоотведение	распоряжение №135-р от 01.12.2017г.
Величина установленного тарифа на водоотведение	с 01.01.2016г. по 30.06.2016г. - 43,44 руб/куб.м.; с 01.07.2016г. по 31.12.2016г. - 47,65 руб/куб.м.; с 01.01.2017г. по 30.06.2017г. - 40,77 руб/куб.м.; с 01.07.2017г. по 31.12.2017г. - 40,77 руб/куб.м.; с 01.01.2018г. по 30.06.2018г. - 40,77 руб/куб.м.; с 01.07.2018г. по 31.12.2018г. - 40,83 руб/куб.м.;
Срок действия установленного тарифа на водоотведение	с 01.01.2016г. по 31.12.2018г.
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на водоотведение	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №2 от 01.12.2017г.

Форма 2.11. Приказа ФСТ от 15.05.2013 №129

ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»
Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг

Сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг, в том числе договоров о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения	Предприятие обязуется оказывать услуги водоснабжения Потребителю по месту нахождения; Предприятие обязуется обеспечивать Потребителя питьевой водой, соответствующей требованиям, установленным государственными стандартами, санитарными правилами и нормами в объеме, определенном Договором;

	Годовое количество расходуемой холодной питьевой воды определяется по показателям приборов учета, а при их отсутствии - по расчету; Стоимость питьевой воды определяется по тарифам, установленным Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга для Потребителя

Форма 2.12. Приказа ФСТ от 15.05.2013 №129

ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к централизованной системе холодного водоснабжения

Форма заявки о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения	нет
Перечень документов, представляемых одновременно с заявкой о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения	нет
Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении	Федеральный закон РФ от 7.12.2011 № 416-ФЗ, Федеральный Закон РФ от 30.12.2004, Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406
Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения	196210, г. Санкт-Петербург, ш. Пулковское, д.41, литера ЗИ; (812)324-37-74; (812)324-35-07

Форма 3.9. Приказа ФСТ от 15.05.2013 №129

ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг

Сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг, в том числе договоров о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения	Предприятие обязуется оказывать услуги приема сточных вод и загрязняющих веществ Потребителю по месту нахождения; Предприятие обязуется принимать от Потребителя в системы канализации Предприятия сточные воды, соответствующие действующим нормативными требованиями в объеме, определяемом Договором; Годовое количество расходуемой холодной питьевой воды определяется по показателям приборов учета, а при их отсутствии - по расчету. Количество сточных вод принимается равным 100% отпущенной Потребителю воды; Стоимостьприема сточных вод и загрязняющих веществ определяется по тарифам, установленным Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга для Потребителя

Форма 3.10. Приказа ФСТ от 15.05.2013 №129

ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к централизованной системе водоотведения

Форма заявки о подключении к централизованной системе водоотведения	нет
Перечень документов, представляемых одновременно с заявкой о подключении к централизованной системе водоотведения	нет
Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки о подключении к централизованной системе водоотведения, принятии решения и уведомлении о принятом решении	Федеральный закон РФ от 7.12.2011 № 416-ФЗ, Федеральный Закон РФ от 30.12.2004, Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406
Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе водоотведения	196210, г. Санкт-Петербург, ш. Пулковское, д.41, литера ЗИ; (812)324-37-74; (812)324-35-07

УТВЕРЖДЕННЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

01.12.2017 № **142-р**

Об утверждении Инвестиционной программы непубличного акционерного общества «СВЕЗА Усть-Ижора» на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 143:

1. Утвердить Инвестиционную программу непубличного акционерного общества «СВЕЗА Усть-Ижора» на 2018 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 142-р

Утверждаю:

Председатель Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

_____ /Т.В.Коптин/

«__» _____ 20 17 г.

Утверждаю:

Директор филиала
НАО «Свеза Усть-Ижора»

_____ /С.Г.Сарсон/

«__» _____ 20 г.

Согласовано:

Председатель Комитета по энергетике
и инженерному обеспечению

_____ /А.С.Бондарчук/

«__» _____ 20 г.

Инвестиционная программа

НАО "СВЕЗА Усть-Ижора"

в сфере теплоснабжения на 2018 год

г. Санкт-Петербург
2017 год

Форма №1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	НАО "СВЕЗА Усть-Ижора"
Местонахождение регулируемой организации	196643, Россия, Санкт-Петербург, Колпинский район, пос. Понтонный, ул. Фанерная, дом 5
Сроки реализации инвестиционной программы	с 01.01.18 по 31.12.18
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Руководитель проекта по строительству мини ТЭЦ Тимофеев А. В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел: (812) 648-16-15 доб. 2113; e-mail:aleksei.timofeev@sveza.com
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Садовая ул., д. 14/52, литера А, Санкт-Петербург, 191023
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Коптин Дмитрий Викторович
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8 (812) 576 - 21 - 50, rek@gov.spb.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Директор филиала НАО «Свеза Усть-Ижора» Сарсон С.Г.

М.П.



Форма N 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

НАО «Свеза Усть-Ижора»

(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		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, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		Текущее значение	Плановое значение 2018	Текущее значение	Плановое значение 2018	Текущее значение[1]	Плановое значение[2] 2018	Текущее значение[1]	Плановое значение[2] 2018	Текущее значение[1]	Плановое значение[2] 2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Паросиловое хозяйство (ПСХ) НАО "СВЕЗА Усть-Ижора"	0,00	0,00	0,00	0,00	171,45	171,45	2,28	4,04	1 922,72	1 876,09

[1] - Согласно Балансу тепловой энергии и мощности НАО "СВЕЗА Усть-Ижора" за 2016 г. Приложение к протоколу рабочего совещания Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.06.2017 №126-ГС.

[2] -Согласно Распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 №269-р (Приложение 2 к Распоряжению).

Генеральный директор НАО «Свеза Усть-Ижора» Сарсон С.Г.

М.П. Ф.И.О.

ЖУКОВИЧ А.П.
Доверенность № 76/УИ от 19.12.2016

Форма N 3-ИП ТС

Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
НАО «Свеза Усть-Ижора»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплосиабжения на 2018 год

N п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	фактические значения[1] (2016 год)	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации
					2018
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт*ч/Гкал	28,75	25,62	25,62
2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	0,00	0,00	0,00
3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,16596	0,16596	0,16596
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00 [2]	0,00	0,00
5	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	78,28	4,04	4,04
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1922,72	1922,72	1922,72
		% от полезного отпуска тепловой энергии	1,75	1,75	1,75
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0,00 [3]	0,00	0,00
		куб. м для пара	0,00	0,00	0,00
8	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	0,00 [3]	0,00	0,00

[1] - Согласно Балансу тепловой энергии и мощности НАО "СВЕЗА Усть-Ижора" за 2016 г. Приложение к протоколу рабочего совещания Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.06.2017 №126-ГС.

[2] - Присоединения новых потребителей в 2016 году не производились, в 2018 г. также не планируются.

[3] - Данные по указанным показателям отсутствуют.

Генеральный директор НАО «Свеза Усть-Ижора» Сарсон С.Г.
М. П. Ф.И.О.

«СВЕЗА Усть-Ижора»

ЖУКОВИЧ А.П.
Доверенность № 76/УИ от 19.12.2016

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план

НАО «Свеза Усть-Ижора»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2018 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	в т.ч.
		производство тепловой энергии	передача тепловой		2018
1	2	3	4	5	6
1	**Собственные средства**	**1 991 245,71**	**59 100,00**	**2 050 345,71**	**2 050 345,71**
1.1	амортизационные отчисления	5 379,03	839,89	6 218,92	6 218,92
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства,в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	1 985 866,68	58 260,11	2 044 126,79	2 044 126,79
1.5	возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Привлеченные средства**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Бюджетное финансирование**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО по программе	**1 991 245,71**	**59 100,00**	**2 050 345,71**	**2 050 345,71**

Руководитель ресурсоснабжающей организации — Сарсон С. Г.

М.П. — Ф.И.О.

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план

НАО «Свеза Усть-Ижора»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2018 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)			
		по видам деятельности		Всего	в т.ч.
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии		2018
1	2	3	4	5	6
1	**Собственные средства**	**2 349 669,94**	**69 738,00**	**2 419 407,94**	**2 419 407,94**
1.1	амортизационные отчисления	5 379,03	839,89	6 218,92	6 218,92
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства,в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	1 985 866,68	58 260,11	2 044 126,79	2 044 126,79
1.5	возврат НДС	358 424,23	10 638,00	369 062,23	369 062,23
2	**Привлеченные средства**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Бюджетное финансирование**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО по программе	**2 349 669,94**	**69 738,00**	**2 419 407,94**	**2 419 407,94**

Руководитель ресурсоснабжающей организации — Сарсон С. Г.

М.П. — Ф.И.О.

Форма № 2-ИП ТС

Инвестиционная программа НАО «Свеза Усть-Ижора» на 2018 год

Группа ИП	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс руб (с НДС)					Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и тп.)	Ед. изм.	Значение показателя				ИТОГО расходы	Профинансировано к 2018 году	2018 год	Остаток финансирования	В том числе плата за подключение	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
Всего по группе 1											**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1	Колпинский район	Модернизация парогазового хозяйства (ПГХ) со строительством котельной для обеспечения предприятия тепловой и электрической энергией	Физический и моральный износ оборудования, не соответствие современным требованиям промышленной безопасности и энергетической эффективности. Акт технического состояния котельных от 2016 г.	Две котельные (газовая, на щепе), расположенные по адресу Колпинский район, пос. Понтонный, ул. Финляндская, д. 5	Установленная мощность; Выработка тепловой энергии; Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	МВт тыс Гкал кг у.т./Гкал	61,41 113,749 168,651	62,15 (55,6 ТЭЦ +6,55 газ кот.) 257,9 163,63	2018	2018	2 348 082,00	0,00	2 348 082,00	0,00	0,00	Книга 5, Глава 6, Приложение Г, стр 77-78, поз 86
2.1.2	Колпинский район	Строительство сетей отопления и ГВС, в том числе для нужд социальных объектов пос. Понтонный	Строительство новой ветки отопления и ГВС от новой котельной до объектов предприятия и социальных объектов пос. Понтонный	Сети отопления и ГВС на территории предприятия и на пос. Понтонный	протяженность (в однотрубном исчислении)	м	0	3 920	2018	2018	69 738,00	0,00	69 738,00	0,00	0,00	Книга 5, Глава 6, Приложение Г, стр 77-78, поз 86
Всего по группе 2											**2 417 820,00**	**0,00**	**2 417 820,00**	**0,00**	**0,00**	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 3											**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1	Колпинский район	Замена осветительных устройств с использованием светодиодов	Исполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 27.09.2016 № 971	Объекты НАО "Свеза Усть-Ижора", расположенные по адресу Колпинский район, пос. Понтонный, ул.	количество	шт	585	815	2018	2018	4 762,97	3 175,03	1 587,94	0,00	0,00	Реализация Программы энергосбережения
Всего по группе 4											**4 762,97**	**3 175,03**	**1 587,94**	**0,00**	**0,00**	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5											**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
ИТОГО по программе на 2018 г.											**2 422 582,97**	**3 175,03**	**2 419 407,94**	**0,00**	**0,00**	
за счет амортизации											**8 909,62**	**2 690,70**	**6 218,92**	**0,00**	**0,00**	
за счет платы за подключение											**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
за счет прочих собственных средств											**2 044 126,79**	**0,00**	**2 044 126,79**	**0,00**	**0,00**	
возврат НДС											**369 546,55**	**-84,33**	**369 062,23**	**0,00**	**0,00**	

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.12.2017 № **143-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 359-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 144:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 359-р «Об утверждении Инвестиционной программы государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на 2016-2018 годы», изложив приложение к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**



Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 143-р

Утверждаю:
Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

_____ **/Д.В. Коптин/**

«01» декабря 20 17 г.

Утверждаю:
Главный инженер
ГУП «ТЭК СПб»

_____ **/С.Е. Бабушкин/**

«____» _____ 20____ г.

Согласовано:
Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению

_____ **/А.С. Бондарчук/**

«____» _____ 20____ г.

Инвестиционная программа

Государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» в сфере теплоснабжения на период 2016-2018 годы на территории Санкт-Петербурга

Санкт-Петербург
2017г.

Форма №1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
Местонахождение регулируемой организации	190000, Санкт-Петербург, ул. Малая Морская, д.12
Сроки реализации инвестиционной программы	01.01.2016 - 31.12.2018 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора по инвестициям Комасов Михаил Михайлович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.: (812) 494-86-96 адрес эл.почты: komasovmm@gptek.spb.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение, должностное лицо, утвердившее инвесиционную программу, контактная информация	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга, 191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.14/52, лит.А Руководитель: Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Коптин Дмитрий Викторович тел.: (812) 576-21-50, факс: (812) 516-21-60 адрес эл.почты: rek@gov.spb.ru Комитет по энергетике и инженерному обеспечению, 190000, Санкт-Петербург, пер. Антоненко, 4 Руководитель: Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Бондарчук Андрей Сергеевич тел.: (812) 516-58-01, факс: (812) 516-59-88 адрес эл.почты: kenerg@keio.gov.spb.ru
Дата утверждения инвестиционной программы	

Главный инженер С.Е. Бабушкин

Форма №3-ИП

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Государственного унитарного предприятия "Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга" в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения на 2015 год	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на траспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	0,66	0,69	0,69	0,69	0,69
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	158,67	158,65	159,26	159,26	158,65
		т.у.т./м3	36,12	39,14	39,14	39,14	39,14
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	189,35	234,89	234,89	227,14	234,89
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы*	%	51,00	50,00	51,00	50,00	50,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	10,10	9,93	9,90	9,90	9,93
		тыс.Гкал	1 826,10	1 971,77	1 971,77	1 971,77	1 971,77
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	5 145 887,11	4 779 515,00	4 779 515,00	4 779 515,00	4 779 515,00
		куб.м. для пара					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:						
7.1	Снижение выбросов SO_2	т/год	924,50	0,00	90,00	0,00	0,00
7.2	Снижение выбросов сажи	т/год	46,00	0,00	28,00	0,00	0,00

* отражены показатели по физически изношенным объектам системы теплоснабжения

Главный инженер **С.Е. Бабушкин**

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Государственного унитарного предприятия "Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга"

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				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, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловыи сетям			
		2015 факт	Плановое значение			2015 факт	Плановое значение			2015 факт	Плановое значение			2015 факт	Плановое значение			2015 факт	Плановое значение		
			2016	2017	2018		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	19	20	21	22
1	Система централизованного теплоснабжения ГУП "ТЭК СПб"	0,97	1,12	1,13	1,13	0,00161	0,00129	0,00129	0,00129	164,92	165,50	165,50	165,50	4,20	4,58	4,58	4,58	1826,10	1971,77	1971,77	1971,77

Главный инженер **С.Е. Бабушкин**

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план
ГУП "ТЭК СПб"
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб.					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы		
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	**Собственные средства в т. ч.:**	**5 390 142,82**	**6 958 351,84**	**12 348 494,66**	**3 918 460,85**	**3 934 906,81**	**4 495 127,00**
1.1.	амортизационные отчисления, (без НДС)	5 390 065,32	4 601 580,15	9 991 645,47	3 208 559,01	3 208 559,46	3 574 527,00
1.2.	средства, полученные за счет платы за подключение, (без НДС)	77,50	2 356 771,69	2 356 849,19	709 901,84	726 347,35	920 600,00
2.	**Привлеченные средства, (без НДС)**	**431 355,9**	**0,00**	431 355,9	**0,00**	**7 627,1**	**423 728,81**
2.1.	кредиты	431 355,9	0,00	431 355,9	0,00	7 627,1	423 728,81
3.	**Возврат НДС (по строке 1, 2)**	**1 047 869,77**	**1 126 467,32**	**2 174 337,09**	**641 410,35**	**658 161,70**	**874 765,04**
4.	**Бюджетное финансирование, (с НДС)**	**254 793,90**	**8 113 162,50**	**8 367 956,40**	**1 914 975,50**	**2 770 973,80**	**3 682 007,10**
	ИТОГО по программе, (с НДС)	**7 124 162,42**	**16 197 981,66**	**23 322 144,08**	**6 474 846,70**	**7 371 669,43**	**9 475 627,95**

Главный инженер **С.Е. Бабушкин**

Заместитель генерального директора по инвестициям **М.М. Комасов**

Инвестиционная программа

Форма № 2-ИП ТС

ГУП "ТЭК СПб"

в сфере теплоснабжения на__2016-2018 годы

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.1	Приморский	Проектирование и строительство тепловой сети по Глухарской ул. от УГ-2 между кварталами 75а и 75б до УГ-2 между кварталами 74в и 74г с монтажом новой тепловой камеры УГ-2К на пересечении с Комендантским пр. и строительством теплового вывода (Ду200-700мм-655 п.м. трассы)	для подключения новых потребителей суммарной мощностью 540 гкал/ч	Тепловая сеть вновь застраиваемых кварталов 74 (74а, 74б, 74в, 74г) за Комендантским пр. и квартала 76 за Плесецкой ул.	Мощность	Гкал/час	304,00	354,00	2016	2016	109 434,44	0,00	109 434,44	0,00	0,00	0,00	109 434,44	Глава 10, Том 1, Таблица 16,стр.83, п.1
1.2	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по новому строительству тепловых сетей Ду100-1000мм 130п.м. трассы от проектируемых тепловых камер на магистральной тепловой сети Ду800мм	Подключение новых потребителей кварталов района "Северная Долина": пос. Парголово, Торфяное, Ольгинская дорога, участок 5 (северо-восточнее д. 4, лит. А по Заречной ул.); Общая нагрузка - 7,944 Гкал/час	Тепловые сети для подключения кварталов: 96, 106, 176, 19, 20, 21, 22 района "Северная Долина"	Мощность	Гкал/час	0,00	75,00	2014	2017	18 968,95	0,00	17 700,00	1 268,948	0,00	0,00	18 968,95	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр. 83, п.2
1.3	Красносельский	проектирование строительства тепловых сетей Ду-150 мм, 75,0 п.м.трассы	подключение потребителя по адресу: банный комплекс по адресу: ул. Рябчикова участок 1 (северо-западнее д. 11, лит. Д по ул. Рябчикова); общая нагрузка 3,099 Гкал/час; точка подключения - т/с на границе участка.	тепловые сети от дома 11, лит. Д по ул. Рябчикова до банного комплекса, г. Красное Село	Мощность	Гкал/час	0,00	5,10	2014	2016	15 999,90	14 531,58	1 468,32	0,00	0,00	0,00	15 999,90	Глава 10, Том 1, Таблица 16
1.4	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду700мм, 1150 п.м.трассы	Подключение жилого комплекса ЗАО "ЮИТ СПб" со встроено-пристроенными помещениями, автостоянками, объектами социального назначения по адресу: территория ограниченная перспективной пробивкой Суздальского пр.; общая нагрузка - 71,091 Гкал/час	Тепловые сети для теплоснабжения жилого комплекса ЗАО "ЮИТ Санкт-Петербург" и зданий перспективного развития (по адресу: территория ограниченная перспективной пробивкой Суздальского пр.)	Мощность	Гкал/час	0,00	304,0	2014	2017	154 541,38	18 841,38	29 500,00	84 179,076	22 020,92	0,00	154 541,38	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.83, п.3
1.5	Кировский	Строительно-монтажные работы по строительству дренажной насосной станции у ТК-1 на тепловых сетях для теплоснабжения зоны застройки ул. Шкапина-ул. Розенштейна, вынос сооружений связи	Подключение новых потребителей зоны застройки ул. Шкапина - ул. Розенштейна, ул. Шкапина, участок 1 (юго-западнее пересечения с набережной Обводного канала). Общая нагрузка - 0,35 Гкал/час	Дренажная насосная станция на тепловой сети для теплоснабжения зоны застройки ул. Шкапина-ул. Розенштейна сети от котельной "3-я Кировская" (ул. Метростроевцев, д. 14) к домам 19а, 33, 36 по ул. Розенштейна, вынос сооружений связи	Количество	Шт.	0,0	1,00	2014	2016	13 413,48	8 159,17	5 254,32	0,00	0,00	0,00	13 413,48	

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.6	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду400-500мм 700 м от УТ-3 по Заречной улице до красных линийквартало в 20, 21, 76 для подключения объектов района "Северная Долина"	Подключение новых потребителей кварталов района "Северная Долина": пос. Парголово, Торфяное, Ольгинская дорога, участок 5 (северо-восточнее д. 4, лит. А по Заречной ул.); Общая нагрузка - 7,944 Гкал/час	Тепловые сети для подключения кварталов: 76, 20, 21-2 часть района "Северная Долина"	Мощность	Гкал/час	0,00	53,00	2016	2017	160 437,71	0,00	0,00	160 437,709	0,00	0,00	160 437,71	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.83, п.4
1.7	Фрунзенский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду150 мм, 60,0 п.м.трассы	Подключение мебельного торгового комплекса по адресу: ул. Фучика, участок 1. Общая нагрузка - 4,2 Гкал/час. Точка присоединения - на т/с от ТК-34 по ул. Фучика до красных линий объекта.	Тепловые сети от ТК-34 по ул. Фучика до объекта розничной торговли по адресу: ул. Фучика, участок 1 (восточнее пересечения с Будапештской ул.)	Мощность	Гкал/час	0,00	4,20	2014	2017	18 237,78	0,00	9 600,00	8 131,828	0,00	505,95	18 237,78	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр. 214, п.428
1.8	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству т/с Ду50 -100м трассы для индивидуального жилого дома от распределительных коллекторов котельной до границ земельного участка объекта застройки по адресу: СПб пос..Ново-Ковалево,ул.3-я Жилая д.25	работы для подключения жилого дома по адресу: СПб пос. Ново-Ковалево,ул.3-я Жилая д.25 суммарная тепловая мощность 0,01 Гкал/ч	тепловые сети от распределительных коллекторов котельной до границ земельного участка объекта застройки по адресу: СПб пос. Ново-Ковалево, ул.3-я Жилая д.25	Мощность	Гкал/час	0,00	0,01	2016	2017	4 130,00	0,00	0,00	3 637,055	0,00	492,95	4 130,00	Глава 10, Том 1, Таблица 16 стр.84, п.5
1.9	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой камеры на вновь строящейся тепловой сети Ду 800-(10 м трассы с ответвл.Ду500-3 м трассы)	Подключение жилого комплекса по адресу: Пригородный, участок 408, Приморский р-н; Общая нагрузка - 5,66 Гкал/час; Пригородный, участок 411, Приморский р-н; Общая нагрузка - 2,315 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемая ТК.	Тепловая сеть от Шуваловского пр. по Парашютной ул. для теплоснабжения северной части кв. 78-А "Коломяги"	Кол-во	Шт.	0	1	2015	2019	31 528,82	0,00	4 838,00	7 397,550	0,00	19 293,27	31 528,82	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.84, п.6
1.10	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду300 - 150мм, 997 п.м.трассы	развитие зон теплоснабжения, согласно перспективной схеме теплоснабжения г. Санкт-Петербурга. Магистральные тепловые сети не связанные с непосредственным подключением конкретного абонента.	Тепловая сеть для подключения объектов ООО "Академия боевых искусств" и Туристическо-гостиничный центр по водному туризму" по адресу: г. Санкт-Петербург, Приморский район,	Мощность	Гкал/час	0,00	10,00	2017	2017	42 544,16	0,00	0,00	42 544,157	0,00	0,00	42 544,16	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стра.84, п.7
1.11	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети по адресу: Приморский район, квартал Пригородный, участок 23 (пересечение Шуваловского пр. и Парашютной ул.). (ПИР, СМР) участок 5(2Ду250-490 п.м. трассы) строительсьво ТК11,12	Подключение новых потребителей Пригородного квартала, участка 23. Общая мощность 10,11 Гкал/час	Приморский район, квартал Пригородный, участок 23(пересечение Шуваловского пр. и Парашютной ул.) участок 5	Мощность	Гкал/час	0,00	10,11	2016	2017	51 040,49	0,00	0,00	51 040,487	0,00	0,00	51 040,49	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стра.84, п.8
1.12	Калининский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы на строительство сетей в квартале 26, Ду 50 -600 мм, 3900 п.м.трассы.	Обеспечение подключения потребителей зоны перспективного строительства и потребителей закрываемой котельной на Лабораторном пр., 18 к.2	Тепловая сеть в квартале 26, ограниченном пр. Маршала Блюхера, Лабораторным пр., Бестужевской ул., перспективным продолжением Бестужевской ул. и Кушелевской дорогой	Мощность	Гкал/час	0,00	103,00	2015	2016	118 000,00	0,00	118 000,00	0,00	0,00	0,00	118 000,00	Глава 10, Том 1, Таблица 16,стр.84, п.9

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.13	Калининский	Строительство тепловых сетей кольцующей магистрали по Гжатской ул., Ду500 мм - 400 п.м.трассы	Подключение жилого дома со встроено-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу: пр. Науки, д. 17, корп. 3, литер В (корпус 4). Точка присоединения - у НО на существующих т/с Ду600 мм от Политехнической котельной	Тепловая сеть по Гжатской ул. от ТК-9Гж до Политехнической котельной	Мощность	Гкал/час	0,00	135,00	2015	2017	2 301,00	0,00	2 301,00	0,00	0,00	0,00	2 301,00	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.84, п.10
1.14	Ломоносовский	Разработка проектной и рабочей документации на строительство тепловых сетей в кварталах 1,2,3 поселка Новогорелово Муниципального образования "Вилозское сельское поселение"	Для обеспечения теплоснабжения подлежащих застройке территорий кварталов № 1,2,3 пос. Новогорелово к югу от Волхонского шоссе, восточнее р. Дудергофка. Суммарная нагрузка территории новой застройки (ориентировочно) 50,0 Гкал/час; точка подключения нагрузки - узел А (коллектор котельной) на границе проектирования	Планируемый источник теплоснабжения потребителей кварталов 1,2,3 пос. Новогорелово, Лен. обл., Ломоносовский р-н, "Вилозское сельское поселение "Офицерское село", Волхонское ш. д. 4, литА	Мощность	Гкал/час	0,00	64,00	2015	2016	141 600,00	0,00	141 600,00	0,00	0,00	0,00	141 600,00	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.84, п.11
1.15	Красносельский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду 70 150 мм 256 п.м. трассы	Развитие зон теплоснабжения, в том числе подключение социального объекта (Дом Культуры), согласно перспективной схеме теплоснабжения г. Санкт-Петербурга.	г. Красное Село, Кингисеппское ш., д. 10 корп. 2 от ТК-11А до Дома Культуры с устройством тепловой камеры	Мощность	Гкал/час	0,00	2,59	2016	2017	12 013,86	0,00	0,00	12 013,86	0,00	0,00	12 013,86	
1.16	Невский	Выполнение работ по строительству тепловой сети 2Ду-50 L=148 п.м.тр. На участке от врезки в тепловую сеть хозяйственного ведения ГУП "ТЭК СПб" 2Ду-200, после ГТП в подвале д. 117 корп.2 по ул. Бабушкина до первых фланцев задвижек на врезке в ИТП детского сада № 76 по адресу: ул. Бабушкина, д.113, корп.4, литера Л	Для подключения детского сада № 76 по адресу: ул. Бабушкина, д.113, корп.4, литера Л. Суммарная тепловая нагрузка -0,23466 Гкал/час. Точка присоединения-врезка 2Ду-50 L=148 п.м., после ГТП в подвале д. 117 корп.2 по ул. Бабушкина.	Тепловая сеть 2Ду-200, после ГТП в подвале д.117 корп.2 по ул. Бабушкина.	Мощность	Гкал/час	0,67	0,97	2016	2017	5 576,62	0,00	0,00	5 576,621	0,00	0,00	5 576,62	Глава 10, Том 1, Таблица 16 стра.84, п.12
1.17	Невский	Выполнение проектно-изыскательских работ по строительству тепловой сети для подключения СПб ГБ ПОУ «РКТК» по адресу: г. Санкт-Петербург, Невский р-н, Дальневосточный пр., д. 51 (ПИР)	подключение СПб ГБ ПОУ «РКТК» по адресу: г. Санкт-Петербург, Невский р-н, Дальневосточный пр., д. 51 к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб». Суммарная нагрузка - 5,106 Гкал/час	г. Санкт-Петербург, Невский р-н, Дальневосточный пр., д. 51.	Мощность	Гкал/час	0,00	5,11	2017	2018	5 975,00	0,00	0,00	0,00	5 975,00	0,00	5 975,00	
1.18	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по строительству тепловых сетей и тепловых камер на Заречной ул. в пос. Парголово для подключения к существующим тепловым сетям нового многоквартирного жилого дома в кв. 12а (ПИР и СМР). 2Ду70-200-511п.м.	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 8,67 Гкал/ч	пос. Парголово для подключения к существующим тепловым сетям нового многоквартирного жилого дома в кв. 12а (ПИР и СМР).	Мощность	Гкал/час	0,00	8,67	2017	2019	36 753.68	0,00	0,00	0,00	33 040,00	3 713,68	36 753,68	

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.19	Красносельский	Выполнение проектно-изыскательских работ по строительству тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Доблести, участок 12 (северо-западнее пересечения с улицей Маршала Захарова) (ПИР)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 3,167 Гкал/час	г. Санкт-Петербург, ул. Доблести, участок 12 (северо-западнее пересечения с улицей Маршала Захарова)	Мощность	Гкал/час	0,00	3,17	2017	2018	1 933,50	0,00	0,00	0,00	1 933,50	0,00	1 933,50	
1.20	Красносельский	выполнение работ по строительству тепловой сети с устройством тепловой камеры для подключения объекта по адресу: Санкт-Петербург, Красносельский район, ул. Тамбасова, участок 70 (юго-восточнее дома 5, литера В по ул. Тамбасова), 2Ду125 20 м.п. кадастровый номер 78:40:0008472:5874. (ПИР, СМР)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 2,31 Гкал/ч	ул. Тамбасова, участок 70 (юго-восточнее дома 5, литера В по ул. Тамбасова),	Мощность	Гкал/час	0,00	2,31	2016	2017	10 472,21	0,00	0,00	10 472,21	0,00	0,00	10 472,21	Глава 10, Том 1, Таблица 16 стр..85, п.19
1.21	Красносельский	Строительство тепловых сетей в квартале 7-17 Сосновой Поляны для подключения объектов строительства ООО "СПб Реновация" - участок 7 2 Ду300-400-160 п.м.ТК-6(2 Ду400,ТК-7 2Ду300)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 3,167 Гкал/час	7-17 Сосновой Поляны для подключения объектов строительства ООО "СПб Реновация" - участок 7	Мощность	Гкал/час	0,00	3,17	2017	2018	50 740,00	0,00	0,00	47 790,00	2 950,00	0,00	50 740,00	Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.182, п.7
1.22	Выборгский	Выполнение проектно-изыскательских работ по строительству тепловой сети для подключения жилого комплекса по адресу: пос. Парголово, Торфяное, ул. Вологдина, участок 6 (ПИР)	подключение жилого комплекса по адресу: пос. Парголово, Торфяное, ул. Вологдина, участок 6 к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб». Суммарная тепловая нагрузка - 2,739 Гкал/час	г. Санкт-Петербург, пос. Парголово, Торфяное, ул. Вологдина, участок 6.	Мощность	Гкал/час	0,00	2,74	2017	2018	2 547,38	0,00	0,00	0,00	2 547,38	0,00	2 547,38	
1.23	Приморский	Проектно-изыскательские работы по строительству насосной станции перекачки (НСП) на тепловых сетях южнее квартала 84А по Заповедной ул. в "Новоорловской зоны"	С целью обеспечения параметров (давления) теплоносителя перед объектами застройки "Новоорловской" зоны"	Повысительная насосная станция (ПНС) на тепловых сетях 2Ду700 в "Новоорловской зоны" СПб	Кол-во	шт.	0	1	2014	2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.24	Невский	Выполнение работ по строительству тепловых сетей от существующей тепловой сети 2 Ду 800 по ул. Крыленко до ТК-13 у уч. №4 по ул. Дыбенко для теплоснабжения территории, ограниченной Дальневосточным пр., ул. Дыбенко, Октябрьской наб., ул. Крыленко в Невском районе. (ПИР, СМР)Ду500-700, 1429 км трассы	С целью обеспечения теплоснабжения территории, ограниченной Дальневосточным пр., ул. Дыбенко, Октябрьской наб., проектируемым проездом в Невском районе. Суммарная нагрузка - 123,568 Гкал/час. Точка присоединения - существующая тепловая сеть 2 Ду 800 по ул.Крыленко	Санкт-Петербург, территория, ограниченная Дальневосточным пр., ул. Дыбенко, Октябрьской наб., ул. Крыленко в Невском районе.	Мощность	Гкал/час	0,00	74,32	2017	2019	833 100,70	0,00	0,12	0,00	568 857,07	264 243,51	833 100,70	Глава 10, Том 1, Таблица 16 стр..85, п.17
1.25	Калининский	Строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, пр. Маршала Блюхера, д. 12, лит. Т, участок 1 (участок 72)	С целью подключения многоэтажного жилого дома со встроенно-пристроенным гаражом по адресу: пр. маршала Блюхера, д. 12, лит. Т, участок 1 (участок 72); суммарная тепловая нагрузка -1,55 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемые тепловые сети на вводе в подвал строящегося здания.	г. СПб, пр. маршала Блюхера, д. 12, лит. Т, участок 1 (участок 72)	Мощность	Гкал/час	0,00	1,55	2017	2019	11 513,26	0,00	0,00	0,00	6 793,26	4 720,00	11 513,26	Глава 10, Том 1, Таблица 16. стр.109, п.223

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.26	Калининский	Строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, пр. Маршала Блюхера, д. 12, лит. Т, участок 1 (участок 74)	С целью подключения многоэтажного жилого дома со встроенно-пристроенным гаражом по адресу: пр. маршала Блюхера, д. 12, лит. Т, участок 1 (участок 74); суммарная тепловая нагрузка -4,127 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемые тепловые сети на вводе в подвал строящегося здания.	г. СПб, пр. Маршала Блюхера, д. 12, лит. Т, участок 1 (участок 74)	Мощность	Гкал/час	0,00	4,13	2017	2019	12 433,54	0,00	0,00	0,00	7 713,54	4 720,00	12 433,54	
1.27	Калининский	Строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, Гражданский пр., участок 1 (юго-западнее дома 111, лит. А по Гражданскому пр.)	Подключение жилого дома (новое строительство) со встроенными помещениями и подземным гаражом на земельном участке по адресу: г. Санкт-Петербург, Гражданский пр., участок 1 (юго-западнее дома 111, лит. А по Гражданскому пр.) к системе теплоснабжения ГУП "ТЭК СПб". Суммарная тепловая нагрузка - 3,5224 Гкал/час	Санкт-Петербург, Гражданский пр., участок 1 (юго-западнее дома 111, лит. А по Гражданскому пр.)	Мощность	Гкал/час	0,0	3,5	2017	2019	11 000,03	0,00	0,00	0,00	5 690,03	5 310,00	11 000,03	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.114, п.297
1.28	Приморский	Строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, Яхтенная ул., участок 9 (северо-западнее пересечения Яхтенной ул. и ул. Оптиков)	Подключение многоквартирного жилого дома со встроено-пристроенными помещениями, встросно-пристроенным детским садом, подземным гаражом расположенного по адресу: Яхтенная ул., участок 9 (северо-западнее пересечения Яхтенной ул. и ул. Оптиков), Суммарная тепловая нагрузка - 1,754 Гкал/час	г. Санкт-Петербург, Яхтенная ул., участок 9 (северо-западнее пересечения Яхтенной ул. и ул. Оптиков)	Мощность	Гкал/час	0,0	1,8	2017	2019	13 566,70	0,00	0,00	0,00	7 666,70	5 900,00	13 566,70	
1.29	Красносельский	Строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу:г. Санкт-Петербург, Ленинский пр., участок 5 (северо-западнее пересечения с ул. Доблести) (Ду50-100-114 п.м. трассы)	для подключения к сущ.т/с нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок №5 суммарной мощностью1,58 Гкал/ч	строительство тепловой сети Красносельский район, Ленинский пр., участок № 5 в кв. 21 ЮЗПЧ для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса	Мощность	Гкал/час	0,00	1,58	2016	2019	17 233,42	0,00	0,00	0,00	5 433,42	11 800,00	17 233,42	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.85, п.14
1.30	Красносельский	Строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, Ленинский пр., участок 9 (северо-западнее пересечения с ул. Доблести) (Ду 50 200 мм-533 м трассы)	для подключения к сущ.т/с нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок №9 суммарной мощностью7,34 Гкал/ч	в кв. 21 ЮЗПЧ для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок № 9	Мощность	Гкал/час	0,00	7,34	2016	2019	22 366,62	0,00	0,00	0,00	10 566,62	11 800,00	22 366,62	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.85,п.16

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.31	Красносельский	Строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. СПб, Ленинский пр., участок 8 (северо-западнее пересечения с ул. Доблести)	Подключение многоквартирного жилого дома (жилой комплекс со встроено-пристроенными учреждениями обслуживания), а также открытыми автостоянками подземным паркингом по адресу: г.СПб, Ленинский пр., участок 8 (северо-западнее пересечения с ул. Доблести. Общая нагрузка - 2,676 Гкал/час, точка подключения - проектируемая т/с на вводе в подвал строящегося комплекса.)	г. СПб, Ленинский пр., участок 8 (северо-западнее пересечения с ул. Доблести)	Мощность	Гкал/час	0,00	2,68	2016	2019	27 499,95	0,00	0,00	0,00	3 899,95	23 600,00	27 499,95	
1.32	Приморский	Строительство тепловой сети от Орлово-Денисовского пр. до участка 1 напротив дома 41, лит. А по Заповедной улице , строительство 2 ДУ200, L- 550, ТК на 2Ду700, ТК на 2Ду200	Для теплоснабжения строящегося комплекса МИЦ им. В.А. Алмазова в Приморском районе СПб	Санкт-Петербург, Приморский район, между Орлово-Денисовским пр. и Заповедной ул., южнее дома №41, лит. А по Заповедной ул.	Мощность	Гкал/час	0,00		2016	2019	182 968,09	0,00	0,00	0,00	64 968,09	118 000,00	182 968,09	
1.33	Невский	Выполнение работ по строительству тепловых сетей от ТК-13 у уч. № 4 по ул. Дыбенко до ТК-18 у уч. № 8 по Дальневосточному пр., от ТК-13 у уч. № 4 по ул. Дыбенко до ТК-22 у уч. № 3 по проектируемому проезду для теплоснабжения территории, ограниченной Дальневосточным пр., ул. Дыбенко, Октябрьской наб., проектируемым проездом в Невском районе ДУ 500-20омм, 1128 м трассы	С целью обеспечения теплоснабжения территории, ограниченной Дальневосточным пр., ул. Дыбенко, Октябрьской наб., проектируемым проездом в Невском районе. Суммарная нагрузка - 74,3213 Гкал/час. Точка присоединения - ТК-13 на проектируемой тепловой сети 2Ду 500 через ул. Дыбенко.	Санкт-Петербург, территория, ограниченная Дальневосточным пр., ул. Дыбенко, Октябрьской наб., ул. Крыленко в Невском районе.	Мощность	Гкал/час	0,00	74,32	2017	2017	157 793,16	0.00	0,00	157 793,160	0,00	0,00	157 793,16	
1.34	Приморский	Строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, Яхтенная ул., участок 10 (северо-западнее пересечения Яхтенной ул. и ул. Оптиков), кв.55 СПЧ (ПИР).	Для подключения многоквартирного жилого дома (новое строительство) со встроено-пристроенными помещениями, встроено-пристроенным детским садом, подземным гаражом на земельном участке по адресу: г. Санкт-Петербург, Яхтенная ул., участок 10 (северо-западнее пересечения Яхтенной ул. и ул. Оптиков) кв.55 СПЧ к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб».	г. Санкт-Петербург, Яхтенная ул., участок 10 (северо-западнее пересечения Яхтенной ул. и ул. Оптиков) кв.55 СПЧ	Мощность	Гкал/час	0,00	3,57	2017	2018	1 773,14	0,00	0,00	0,00	1 773,14	0,00	1 773,14	
1.35	Приморский	Выполнение проектно-изыскательских работ по строительству тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, Комендантский пр., участок 8 (юго-восточнее пересечения с рекой Каменкой) (ПИР)	Для подключения тренировочного спортивного комплекса (новое строительство) по адресу: г. Санкт-Петербург, Комендантский пр., участок 8 (юго-восточнее пересечения с рекой Каменкой) к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб».	г. Санкт-Петербург, Комендантский пр., участок 8 (юго-восточнее пересечения с рекой Каменкой)	Мощность	Гкал/час	0,00	1,79	2017	2018	3 337,48	0,00	0,00	0,00	3 337,48	0,00	3 337,48	

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.36	Приморский	Выполнение проектно-изыскательских работ по строительству тепловой сети для подключения объектов по адресам: г. Санкт-Петербург, Орлово-Денисовский пр., участок 6 (юго-восточнее пересечения с Суздальским шоссе), г. Санкт-Петербург, Орлово-Денисовский пр., участок 5 (юго-восточнее пересечения с Суздальским шоссе) (ПИР)	Подключение многоквартирного дома со встроено-пристроенными гаражами на земельном участке по адресу: г. Санкт-Петербург, Орлово-Денисовский пр., участок 6 (юго-восточнее пересечения с Суздальским шоссе), объекта дошкольного образования на земельном участке по адресу: г. Санкт-Петербург, Орлово-Денисовский пр., участок 5 (юго-восточнее пересечения с Суздальским шоссе) к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб».	г. Санкт-Петербург, Орлово-Денисовский пр., участок 5 (юго-восточнее пересечения с Суздальским шоссе), г. Санкт-Петербург, Орлово-Денисовский пр., участок 6 (юго-восточнее пересечения с Суздальским шоссе)	Мощность	Гкал/час	0,00	7,60	2017	2018	2 283,34	0,00	0,00	0,00	2 283,34	0,00	2 283,34	
1.37	Выборгский	Выполнение проектно-изыскательских работ по реконструкции и строительству тепловой сети в Выборгском районе для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, Крапивный пер., д. 4, лит. А (ПИР)	Подключение жилого дома (новое строительство) со встроенными помещениями, встроенным детским образовательным учреждением и подземной автостоянкой по адресу: Санкт-Петербург, Крапивный пер., д. 4, лит. А к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб»	г. Санкт-Петербург, Выборгский район, Крапивный пер., д. 4, лит. А.	Мощность	Гкал/час	0,00	1,14	2017	2018	1 816,67	0,00	0,00	0,00	1 816,67	0,00	1 816,67	
1.38	Приморский	Выполнение проектно-изыскательских работ по строительству тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, Пригородный участок 23 (пересечение Шуваловского пр. и Парашютной ул., участок 3) (ПИР)	Подключение жилого блока №3.2, жилого блока №3.3, подземного гаража №3.2Г и многоэтажного гаража №3.4 к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб»	г. Санкт-Петербург, Пригородный участок 23 (пересечение Шуваловского пр. и Парашютной ул., участок 3).	Мощность	Гкал/час	0,00	5,03	2017	2018	2 066,60	0,00	0,00	0,00	2 066,60	0,00	2 066,60	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.111, п.256
1.39	Фрунзенский	Выполнение проектно-изыскательских работ по строительству тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Днепропетровская, д.65, лит. А (ПИР)	Подключение многоквартирного жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Днепропетровская, д.65, лит. А к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб».	г. Санкт-Петербург, ул. Днепропетровская, д.65, лит. А	Мощность	Гкал/час	0,00	1,70	2017	2018	1 150,00	0,00	0,00	0,00	1 150,00	0,00	1 150,00	
1.40	Красносельский	Выполнение проектно-изыскательских работ по строительству тепловой сети для подключения объекта спорта (крытый спортивный комплекс с трибунами для зрителей при количестве мест до 1 тысячи (170 мест) с малой ледовой ареной и со встроенной автостоянкой) по адресу: г. Санкт-Петербург, пр. Ветеранов 121, участок 100	Для подключения объекта спорта (крытый спортивный комплекс с трибунами для зрителей при количестве мест до 1 тысячи (170 мест) с малой ледовой ареной и со встроенной автостоянкой) по адресу: г. Санкт-Петербург, пр. Ветеранов 121, участок 100. Суммарная тепловая нагрузка - 0,8424 Гкал/час	Санкт-Петербург, пр. Ветеранов 121, участок 100	Мощность	Гкал/час	0,00	0,84	2017	2018	2 356,67	0,00	0,00	0,00	2 356,67	0,00	2 356,67	

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.41	Невский	Выполнение проектно-изыскательских работ по строительству тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, Московское ш., д.13, лит.ЕА, Московское ш., д.13, лит.ЗБ	подключение многоквартирного дома со встроенно-пристроенным подземным гаражом, многоквартирного дома к системе теплоснабжения ГУП "ТЭК СПб"	Санкт-Петербург,Московское ш., д.13,лит.ЕА, Московское ш., д.13, лит.ЗБ	Мощность	Гкал/час	0,00	0,00	2017	2019	4 239,92	0,00	0,00	0,00	0,12	4 239,80	4 239,92	
Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей:																		
Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																		
1.42	Красносельский	проектирование и реконструкция тепловой сети с Ду150 на Ду200, 90,1 п.м.трассы от начала ответвления тепловой сети в д. 5 по ул. Массальского до тепловой камеры ТК-46	с целью подключения реконструируемого здания общеобразовательной школы № 270; общая нагрузка - 2,604 Гкал/час; Точка присоединения - т/с в подвале дома № 90 по пр. Ленина	СПб, Красносельский район, Красное Село, пр. Ленина, д. 88, лит. А	Мощность	Гкал/час	5,10	7,70	2015	2019	36 669,26	0,00	29 299,99	6 814,63	0,00	554,64	36 669,26	
1.43	Приморский	Проектирование и реконструкция тепловой сети от тепловой камеры УТ-2 до проектируемой ТК (б/н) Ду50-125 мм,338п.м. трассы	Подключение детского оздоровительного учреждения (ДОУ) по адресу: Спб, кв. 29А оз. Долгое, участок 9, корп. 11. Тепловая нагрузка - 0,608 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемая ТК на т/с к дому 24/1 по пр. Испытателей	г. СПб, кв. 29 А оз. Долгое, участок 9, корп. 11	Мощность	Гкал/час	1,05	3,98	2015	2017	30 262,13	0,00	0,00	30 262,13	0,00	0,00	30 262,13	Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.181, п.2
1.44	Фрунзенский	Проектирование и реконструкция тепловой сети Ду200- 8,0 п.м.трассы в части строительства тепловой камеры	Точка подключения жилого дома ЗАО "Мария"; проектируемая тепловая камера на существующих тепловых сетях между домами №7 и №11 по ул. Стрельбищенской. Общая нагрузка - 0,2863 Гкал/час	строительство тепловой камеры между домами № 7 и № 11 по Стрельбищенской ул.	Мощность	Гкал/час	12,00	12,29	2015	2016	6 399,96	530,60	5 869,37	0,00	0,00	0,00	6 399,96	
1.45	Приморский	Проектно-изыскательские работы по разработке проектной и рабочей документации на реконструкцию и строительство тепловой сети	Подключение многофункционального жилого комплекса по адресу: Ушаковская набережная, дом. 3, корпус 1, литер Н. Общая нагрузка - 18,952 Гкал/час	Тепловая сеть в зоне теплоснабжения, ограниченной ул. Ак.Крылова, Ушаковской наб., наб. р. Черная Речка (1 и 2 этап)	Мощность	Гкал/час	84,00	103,00	2014	2016	7 367,35	6 105,46	1 261,89	0,00	0,00	0,00	7 367,35	Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.182, п.4
1.46	Московский	Реконструкция магистральной тепловой сети от тепловой камеры ТК-1(включая ТК) до тепловой камеры ТК-1А (включая ТК) и далее до неподвижной опоры у тепловой камеры ТК-2 Ду500-700-218 п.м. трассы мм п.м.	С целью теплоснабжения многоквартирных жилых домов: Московское ш., участок 301 , общая нагрузка - 1,006 Гкал/час; участок 307 , общая нагрузка - 1,892 Гкал/час. Точка присоединения - тепловая камера УТ-1 на существующих т/с по Дунайскому пр.	Московское ш., участок 301 , участок 307 (юго-восточнее д. 13, корп. 2, лит. А по Дунайскому пр.)	Мощность	Гкал/час	103,00	105,90	2015	2019	41 377,96	0,00	35 400,00	826,00	0,00	5 151,96	41 377,96	
1.47	Приморский	Корретировка проектной и рабочей документации и выполнение СМР по строительству тепловых сетей в части перевода их на постоянное теплоснабжение, 2 этап Ду300 мм, 450 м	Подключение многофункционального жилого комплекса по адресу: Ушаковская наб., д. 3, кор. 1, лит. Н, общая нагрузка - 18,952 Гкал/час	Тепловая сеть в зоне теплоснабжения, ограниченной ул. Ак. Крылова, Ушаковской наб., наб. р. Черная речка (2 этап)	Мощность	Гкал/час	34,00	52,95	2015	2019	119 278,25	0,00	59 000,00	48 388,22	0,00	11 890,03	119 278,25	Глава 10. Том 1, Таблица 21, стр.182, п.4

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.48	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции существующих тепловых сетей и устройству новой тепловой камеры; существующая тепловая сеть 2Ду-800мм 15п.м. трассы на Индустриальном пр. до пересечения с пр. Косыгина.	Для подключения объекта многоуровнего паркинга, расположенного по адресу: Индустриальный пр., д. 19, лит. А Суммарная тепловая нагрузка - 0,971 Гкал/час. Точка подключения - ответвления 2Ду80 с выходом за стенку ТК на 2 м.п. в сторону объекта многоуровнего паркинга.	Индустриальный пр., д. 19, лит. А	Мощность	Гкал/час	1,05	2,02	2016	2019	46 004,48	0,00	24 072,00	0,00	0,00	21 932,48	46 004,48	
1.49	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-800 мм - 2570 п. м.труб	Подключение абонентов, обеспечение центрального теплоснабжения. Выборгский р-н, пос. Парголово, пр. Энгельса, участок 19 (северо-восточнее д. 24, лите А по Старожиловской ул.); 20 (северо-западнее пересечения с 4-м Верхним пер.), Общая нагрузка - 40,207 Гкал/час	Магистральная тепловая сеть от котельной "Париас-4" по Заречной улице до ТК-7 на тепловой сети Ду 600 в месте пересечения с улицей Валерия Гаврилина	Мощность	Гкал/час	402,79	443,00	2014	2018	828 719,89	679 713,56	71 937,04	27 623,38	49 445,92	0,00	828 719,89	
1.50	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду150мм на Ду250мм , 375 п.м.трассы и строительству тепловой сети 221 п.м.трассы. к жилому дому по адресу: Литовская ул., д. 9	Подключение существующей и перспективной нагрузки абонентов котельной по ул. Харченко, д. 4, на реконструируемых т/сетях. Общая нагрузка - 12,376 Гкал/час.	Реконструкция котельной по ул. Харченко, д. 4, лит. А, пом. 1Н с системой теплоснабжения и закрытием котельных по адресам: Лесной пр., д. 39, корп. 5, пом 1Н, лит. К и Кантемировская ул., д. 35, лит. А, корп. 2 в части строительства тепловой сети к жилому дому по адресу: Литовская ул., д. 9	Мощность	Гкал/час	5,10	17,48	2014	2019	50 816,20	35 167,30	7 824,45	6 490,00	0,00	1 334,45	50 816,20	
1.51	Приморский	Реализация процедур, направленных на предоставление земельного участка южнее здания по ул. Заповедной, д. 51, кор. 3 и севернее подъездного ж/д пути от ст. Шувалово для строительства повысительной насосной станции (вблизи территории особой экономической зоны "Новоорловская")	Для проведения указанных процедур в рамках Постановления Правительства СПб №1813 от 30.12.2010 г.	Повысительная насосная станция (ПНС) на тепловых сетях 2Ду700 в "Новоорловской зоне"	Объект	шт.	1	1	2015	2018	323,38	231,93	23,60	14,750	53,10	0,00	323,38	
1.52	Красносельский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети с устройством тепловой камеры для подключения культурно-досугового комплекса по адресу: СПб, ул. Чекистов, д. 13, лит. Ду80 -8 п.м. трассы	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 0,115 Гкал/час	ул. Чекистов, д. 13, лит. Е	Мощность	Гкал/час	1	1	2016	2017	6 533,59	0,00	0,00	0,00	6 533,59	0,00	6 533,59	

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.53	Красносельский	Строительно-монтажные работы по реконструкции т/с 250-300мм, 574,6 п.м.трассы	Подключение новых потребителей: ул. 2-2 Комсомольская, уч. 5 (южнее д. 42, лит. А по ул. Летчика Пилютова); уч. 7 (западнее д. 38, лит. А по 2-й Комсомольской ул.); уч. 14 (северо-восточнее д. 40, корп. 1, лит. А по 2-й комсомольской ул); уч. 13(восточнее д. 40 к. 1, лит. А по 2-й Комсомольской ул); уч. 12 (юго-восточнее д. 40, корп. 1, лит. А по 2-й Комсомольской уд). Общая нагрузка - 7,21 Гкал/час.	Существующая тепловая сеть в квартале 7-17 Сосновой Поляны к объектам 1-й, 2-й очереди строительства (ООО "СПб Реновация")	Мощность	Гкал/час	22,00	29,21	2014	2019	83 218,13	10 956,77	36 764,69	0,00	0,00	35 496,67	83 218,13	Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.182, п.7
1.54	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции 20 м тепловых сетей Ду 70 мм по адресу: СПб, п. Парголово, ул. Шишкина, д. 30, лит. А¶	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей по адресу: СПб, п. Парголово, ул. Шишкина, д. 30, лит. А¶	СПб, п. Парголово, ул. Шишкина, д. 30, лит. А¶	Мощность	Гкал/час	0,67	1,03	2016	2017	1 342,03	0,00	0,00	1 342,03	0,00	0,00	1 342,03	Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.182, п.8
1.55	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 80-150 мм, 149,2 п.м.трассы	Подключение новых потребителей по ул. Оптиков, участок 17 (Юго-восточнее с Туристской ул.). Общая нагрузка - 0,61 Гкал/час	Тепловые сети в квартале 74 А района Каменка (между Западным Скоростным Диаметром (ЗСД) и Парашютной ул.)	Мощность	Гкал/час	1,05	1,70	2013	2016	8 527,68	0,00	8 527,68	0,00	0,00	0,00	8 527,68	
1.56	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 125, 150, 300 мм, 876 п.м.трассы	Подключение многоквартирного дома со встроенными помещениями, встроенным объектом дошкольного образования, встроенным гаражом (1-я очередь строительства) по адресу: ул. Бабушкина, участок 21 (юго-восточнее д. 82 лит. А). Точка присоединения - проектируемая ТК на реконструируемых т/с к д. 108 корп. 2 по пр. Обуховской Обороны. Общая нагрузка - 7,8963 Гкал/час	тепловые сети в кв. 128 от ТК-11 по ул. Бабушкина до ТК-9; от ТК-9 до проектируемой тепловой камеры на тепловых сетях к д. 108 корп. 2 по пр. Обуховской Обороны	Мощность	Гкал/час	3,20	3,44	2013	2016	73 756,13	71 986,13	1 770,00	0,00	0,00	0,00	73 756,13	
1.57	Выборгский	Строительно-монтажные работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей с Ду200мм на Ду250мм, 268,5 п.м.трассы	Подключение жилого дома со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по адресу: пр. Тореза, д. 102, корп. 4, литер. А. Общая нагрузка - 2,483 Гкал/час. Точка присоединения - на т/с, подлежащих выносу из-под пятна застройки.	Внутриквартальные тепловые сети от 3-й Выборгской котельной на участке от ТК-8 до ТК-10	Мощность	Гкал/час	12,00	14,50	2013	2016	3 221,64	3 221,64	0,00	0,00	0,00	0,00	3 221,64	Глава 10, Том 1, Таблица21, стр. 182, п.9
1.58	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции т/с 200 мм, 840 п.м.трассы	Подключение Центра ядерной медицины МИБС по адресу: Глухарская ул., участок 2 (севернее пересечения с пр. Авиаконструкторов). Общая нагрузка - 2,508 Гкал/час	Тепловая сеть, прокладываемая в инженерной зоне пр. Авиаконструкторов, от тепловой камеры ТК-12К-1 на пересечении пр. Авиаконструкторов и ул. Глухарской для теплоснабжения объектов, расположенных в квартале 71-б, 74-б.	Мощность	Гкал/час	12,00	14,51	2014	2016	23 218,62	0,00	23 218,62	0,00	0,00	0,00	23 218,62	

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.59	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 200 мм на Ду 250 мм, 202,5 п.м.трассы	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 0,585 Гкал/час.	Тепловые сети в кварталах 2, 5 Новой Деревни (между ул. Савушкина, Дибуновской ул., Серебряков пер., ул. Оскалренко)	Мощность	Гкал/час	12,00	12,60	2017	2017	13 812,51	0,00	0,00	13 812,51	0,00	0,00	13 812,51	
1.60	Невский	Выполнение работ по реконструкции существующих тепловых сетей от ТК-9 до ТК-8 (ТК-2) по ул. Бабушкина и строительству ответвления в тепловой камере ТК-8(ТК-2) по ул. Бабушкина, для подключения многоквартирных домов по адресу: ул. Бабушкина, участок 61. (Ду150-151 п.м. трассы+ реконструкция 2 ТК)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка -2,79 Гкал/час.	от ТК-9 до ТК-8 (ТК-2) по ул. Бабушкина и строительству ответвления в тепловой камере ТК-8(ТК-2) по ул. Бабушкина, для подключения многоквартирных домов по адресу: ул. Бабушкина, участок 61.	Мощность	Гкал/час	5,10	7,89	2016	2018	30 534,13	0,00	0,00	17 957,20	12 576,92	0,00	30 534,13	
1.61	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой камеры на магистральных тепловых сетях 2Ду700мм, 9,5 п.м.трассы	Подключение крытого спортивного комплекса без трибун для зрителей и с трибунами для зрителей при кол-ве мест до 1-й тысячи. Общая нагрузка - 4,5838 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемая ТК у НО-4 на магистральных т/с Ду700мм.	Строительство тепловой камеры на магистральных тепловых сетях 2Ду700мм вдоль Российского пр.	Кол-во	шт.	0	1	2014	2016	7 221,51	7 074,69	146,82	0,00	0,00	0,00	7 221,51	
1.62	Фрунзенский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой камеры ТК-3 для подключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Расстанная, участки 11, 12 (западнее д. 16, лит. А по Расстанной ул). (ПИР, СМР, ПСИ) (Ду80-1м.трассы)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка -0,68 Гкал/ч	реконструкция тепловой камеры для подключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Расстанная, участки 11, 12 (западнее д. 16, лит. А по Расстанной ул.).	Мощность	Гкал/час	0	1	2016	2017	620,35	0,00	0,00	620,35	0,00	0,00	620,35	
1.63	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра с Ду - 50 мм на Ду70мм, 21п.м.трассы	Подключение реконструированного здания ФГБУ им. В.А. Алмазова по адресу: пр. Пархоменко, д. 15, лит. Б; общая нагрузка - 0,3466 Гкал/час. Точка присоединения - существующий ИТП № 3 после его реконструкции	Тепловая сеть для подключения здания ФГБУ "Федеральный Центр сердца, крови и эндокринологии имени В.А. Алмазова" по адресу: пр. Пархоменко, д. 15, лит. Б	Мощность	Гкал/час	0,28	0,67	2015	2016	4 254,56	735,36	3 519,20	0,00	0,00	0,00	4 254,56	
1.64	Калининский	выполнение врезки в существующую тепловую сеть для подключения здания экстренной медицинской помощи СПб ГБУЗ «Елизаветинская больница», расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Калининский район, ул. Вавиловых, д. 14. (СМР) Врезка 2Ду-125 L=1 п.м.	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка -2,86 Гкал/ч	г. Санкт-Петербург, Калининский район, ул. Вавиловых, д. 14. (СМР)	Мощность	Гкал/час	0,00	2,86	2016	2017	977,17	735,36	0,00	241,81	0,00	0,00	977,17	

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.65	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции т/с с Ду70 мм на Ду125мм, 62,71 п.м. трассы	Подключение жилого дома со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по адресу: Новоколомяжский пр., д. 17, лит. А; общая нагрузка - 1,185 Гкал/час, точка присоединения - проектируемая ТК на т/с к д. 21 по Новоколомяжскому пр.	Тепловые сети в квартале 12В района Коломяги для подключения жилого дома по Новоколомяжскому пр. 17, лит. А	Мощность	Гкал/час	0,67	1,86	2015	2016	8 260,00	0,00	8 260,00	0,00	0,00	0,00	8 260,00	
1.66	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции т/с с устройством Т/К для подключения объекта по адресу:СПб пр.Энгельса д.107 лит.А (устройство ТК с ответвлени.)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 6,26 Гкал/ч	по адресу:СПб пр.Энгельса д.107 лит.А	Мощность	Гкал/час	0,00	6,26	2016	2018	23 867,45	0,00	0,00	1 720,19	22 147,25	0,00	23 867,45	Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.183, п.19
1.67	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с устройством тепловой камеры на существующих распределительных сетях 2Ду250мм и новое строительство тепловой сети Ду150мм, 13,5 п.м.трассы	Подключение многофункционального комплекса в квартале 3Г СУН, по адресу: ул. Крыленко, участок 1 (северо-восточнее пересечения с Дальневосточным пр.) корп. 1 и корп. 2, общая нагрузка 2,96 Гкал/час; Точка подключения проектируемая ТК на существующих т/с Ду250мм по ул. Крыленко	Тепловые сети в квартале 3Г СУН, камера на существующих распределительных тепловых сетях 2 ДУ250мм (тепловой ввод от ТК-6 по ул. Крыленко)	Кол-во	шт.	0	1	2015	2018	18 124,68	0,00	12 851,38	0,00	5 273,30	0,00	18 124,68	
1.68	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с устройством тепловой камеры на существующих тепловых сетях 2Ду100 мм и новое строительство тепловой сети Ду80мм, 2 п.м.трассы	Подключение жилого дома со встроено-пристроенной автостоянкой в квартале 24 СУН, по адресу: ул. Чудновского, д. 6, корп. 4, лит.Б., общая нагрузка 0,6 Гкал/час; Точка присоединения - проектируемая ТК на существующих т/с Ду100мм к дому 6, корп. 4 по ул. Чудновского	Тепловая сеть в квартале 24 СУН, камера на существующих тепловых сетях 2 ДУ100мм к дому 6, корп.4 по ул.Чудновского	Кол-во	шт.	0	1	2015	2018	16 957,20	0,00	12 968,21	0,00	3 988,99	0,00	16 957,20	
1.69	Красногвардейский	проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации ЦТП в части технического перевооружения оборудования, инженерных сетей	Обеспечение теплоснабжением зданий ЖКХ и общественно-деловой застройки по 2-й категории надежности отпуска тепла.	центральный тепловой пункт (ЦТП) по адресу: СПб, Красногвардейский район, ул. Магнитогорская, д. 67, лит. А, пом. 7Н, 8Н с закрытием теплового пункта (ЦТП) по адресу: ул. Магнитогорская, д. 53, лит. А, пом. 8Н	Мощность	Гкал/час	2,20	2,20	2015	2017	62 038,40	0,00	23 600,00	38 438,39	0,00	0,00	62 038,40	Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.183, п.21
1.70	Красногвардейский	Проектирование и реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК-5а до тепловой камеры ТК-6а по ул. Якорной с Ду250 мм на Ду400 мм, 134 п.м.трассы	с целью теплоснабжения жилого комплекса ООО "Потенциал" и жилых домов по ул. Магнитогорская, д. 57, 61, 65, 67, 71, 79, 81, 95.	ул. Магнитогорская, д. 57, 61, 65, 67, 71, 79, 81, 95.	Мощность	Гкал/час	22,00	75,00	2015	2017	27 207,84	0,00	23 600,00	3 607,838	0,00	0,00	27 207,84	Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.183, п.22
1.71	Фрунзенский	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения нового жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Костюшко, д.19, лит. А	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка-6,11 Гкал/час.	кв. 87, ул. Костюшко, д. 19, лит. А (у пересечения с 5 Предпортовым проездом.)	Мощность	Гкал/час	0,00	6,11	2017	2017	2 596,00	0,00	0,00	2 596,000	0,00	0,00	2 596,00	Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.183, п.23

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.72	Выборгский	выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения многоквартирного жилого дома по адресу: СПб, Осиновая Роща, Приозерское шоссе, д. 13, лит. А (устройство ответвлений по 2 п.м Ду-80,50,32)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка 0,37 Гкал/ч	СПб, Осиновая Роща, Приозерское шоссе, д. 13, лит. А.	Мощность	Гкал/час	1,05	1,42	2017	2017	3 540,00	0,00	0,00	3 540,00	0,00	0,00	3 540,00	Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.183, п.24
1.73	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 250мм на Ду400 мм, 534,2 п.м.трассы	Подключение потребителей: бизнес-центр, встроенный подземный гараж по адресу: Коломяжский пр., участок 1 (восточнее пересечения с аллеей Поликарпова); общая нагрузка - 7,13 Гкал/час; лечебно-реабилитационный комплекс для Перинатального центра (корп. 3) ФГБУ им. В.А. Алмазова по адресу: Коломяжский пр., участок 1 (юго-восточнее д. 21, лит. А по Коломяжскому пр.); общая нагрузка - 4,442 Гкал/час. Точка подключения - УТ-2 по Коломяжскому	Тепловые сети в квартале 7Б БКА от ТК10К1 до ТК10К7 по пр. Королева	Мощность	Гкал/час	22,00	29,13	2015	2018	54 889,35	0,00	3 515,22	0,00	51 374,13	0,00	54 889,35	
1.74	Районы СПб	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции и строительству тепловых сетей	Перекладка тепловых сетей для обеспечения подключения дополнительной нагрузки (для подключений в течение года)	Тепловые сети для подключения новых потребителей СПб	Мощность	Гкал/час	0,00	120,00	2017	2019	268 226,37	0,00	0,00	0,00	0,00	268 226,37	268 226,37	Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.183, п.26
1.75	Приморский	Выполнение работ по строительству тепловых сетей для подключения жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, Новоколомяжский пр., участок 1 (западнее д.12, корп.3, лит. А по Новоколомяжскому пр.)(кв. 13Б, Коломяги, корп. 18)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка-1,589 Гкал/час	Тепловая камера УТ-6 на тепловой сети 2Ду-300 западнее д. 12, корп. 3, лит. А по Новоколомяжскому пр.	Мощность	Гкал/час	0,00	1,59	2017	2017	9 895,00	0,00	0,00	9 895,00	0,00	0,00	9 895,00	Книга 6, Глава 7, Таблица 21, стр.85, п.32
1.76	Московский	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения объекта по адресу: Московский р-н, Московское шоссе, д. 3, лит. Д (ПИР,СМР)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка-1,028 Гкал/час	Московский р-н, Московское шоссе, д. 3, лит. Д	Мощность	Гкал/час	0,00	1,03	2016	2018	11 940,00	0,00	0,00	0,000	11 940,00	0,00	11 940,00	
1.77	Выборгский	Реконструкция тепловых сетей для подключения многоквартирного жилого дома; Ду400 ммм, 6,0 п.м.трассы (ПИР,СМР,ПСИ)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка-4,83 Гкал/час	СПб, Выборгский р-н, п. Парголово, Ольгинская дорогоа, участок 4	Мощность	Гкал/час	0,00	4,83	2016	2017	4 004,88	0,00	0,00	4 004,885	0,00	0,00	4 004,88	
1.78	Красногвардейский	Реконструкция и строительство тепловой сети и трубопроводов ГВС от ТК-1 у д. 159/2 по Пискаревскому пр. до границы земельного участка ДОУ по адресу: СПб, Пискаревский пр., участок 1 (севернее дома 161, литера А по Пискаревскому пр.)	Подключение объекта: "Дошкольное образовательное учреждение", суммарная нагрузка - 0,6093 Гкал/час. ; точка присоединения - проектируемые т/с и трубопроводы ГВС на границе земельного участка ДОУ по адресу: севернее д. 161, лит. А по Пискаревскому пр., на тепловом вводе от ТК-4 у д. 157 по Пискаревскому пр.	СПб, Пискаревский пр., участок 1 (севернее дома 161, литера А по Пискаревскому пр.)	Мощность	Гкал/час	0,00	0,61	2017	2018	37 100,03	0,00	0,00	15 714,650	21 385,38	0,00	37 100,03	Глава 10, Том 1, Таблица 21стр.183, п.26

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.79	Приморский	Строительство тепловой сети по Глухарской ул. между кварталами 74-в и 74-г до пересечения Глухарской и Нижне-Каменской уд. (ПИР, СМР)	Для обеспечения надежного теплоснабжения	Тепловая сеть по Глухарской ул. от существующей УГ-2 между кварталами 74-в и 74-г до пересечения с Нижне-Каменской ул.	Мощность	Гкал/час	0,00		2017	2019	1 180,00	0,00	0,00	0,000	0,12	1 179,88	1 180,00	Глава 10, Том 1, Таблица 21стр.183, п.26
1.80	Выборгский	Реконструкция тепловых сетей для подключения многофункционального гостиничного комплекса по адресу: ул. Политехническая, д. 6 А	для подключения многофункционального гостиничного комплекса; Суммарная тепловая нагрузка - 5,61 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемое ответвление в ТК-16 на тепловых сетях Ду600 мм по	СПб, Выборгский р-н, ул. Политехническая, д. 6, лит. А	Мощность	Гкал/час	0,00	5,61	2017	2017	1 802,78	0,00	0,00	1 802,780	0,00	0,00	1 802,78	Глава 10, Том 1, Таблица 21стр.183, п.26
1.81	Выборгский	Строительство тепловых сетей для подключения детского образовательного учреждениядо адресу: СПб, п. Парголово, Ольгинская дорога, участок 11 (ПИР, СМР, ПСИ). Ду600 - 6 п.м.тр.; Ду70 - 150 п.м.тр.	подключение здания дошкольного образовательного учреждения на 180 мест; суммарная нагрузка - 0,5796 Гкал/час; точка присоединения - красные линии территории объекта на проектируемых тепловых сетях	СПб, п. Парголово, Ольгинская дорога, участок 11	Мощность	Гкал/час	0,00	0,58	2017	2017	16 787,57	0,00	0,00	16 787,565	0,00	0,00	16 787,57	Глава 10, Том 1, Таблица 21стр.183, п.26
1.82	Фрунзенский	Реконструкция тепловой сети для подключения здания отделения экстренной медицинской помощи по адресу: СПб, Фрунзенский р-н, ул. Будапештская, д. 3/Фучика 5	для подключения здания отделения экстренной медицинской помощи по адресу: СПб, Фрунзенский р-н, ул. Будапештская, д. 3/Фучика 5	СПб, Фрунзенский р-н, ул. Будапештская, д. 3/Фучика 5	Мощность	Гкал/час	0,00	3,19	2017	2017	704,25	0,00	0,00	704,248	0,00	0,00	704,25	Глава 10, Том 1, Таблица 21стр.183, п.26
1.83	Выборгский	Реконструкция и строительство тепловых сетей для подключения складского комплекса по адресу: Выбргский р-н, ул. Домостроительная, д. 3, лит. Л (ПИР, СМР, ПСИ)	Подключение здания складского комплекса по адресу: нежилая зона "Парнас", квартал 3, общая нагрузка - 1,546 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемая врезка в проектируемой ТК на маг. т/с по ул. Домостроительной	СПб, Выбргский р-н, ул. Домостроительная, д. 3, лит. Л	Мощность	Гкал/час	0,00	1,55	2017	2017	9 734,72	0,00	0,00	9 734,717	0,00	0,00	9 734,72	Глава 10, Том 1, Таблица 21стр.183, п.26
1.84	Красносельский	Реконструкция тепловых сетей Ду300 для подключения многоквартирных жилых домов по адресу: СПб, Красносельский район, Петергофское шоссе, участок 123 (юго-восточнее дома 78, корпус 6, литера А по Петергофскому шоссе)	Подключение многоквартирых жилых домов, расположенных по адресу: Петергофское шоссе, участок 123; Суммарная тепловая нагрузка - 2,385 Гкал/час. Точка присоединения - концы ответвлений Ду150 - 2 м от стены ТК-2 в сторону участка 123 по Петергофскому шоссе	СПб, Красносельский район, Петергофское шоссе, участок 123 (юго-восточнее дома 78, корпус 6	Мощность	Гкал/час	0,00	2,39	2017	2017	1 867,94	0,00	0,00	1 867,940	0,00	0,00	1 867,94	Глава 10, Том 1, Таблица 21стр.183, п.26
1.85	Кронштадтский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 70 мм на Ду125 мм, 163,0 п.м.трассы	Подключение бассейна для ГОУ СОШ № 424 по адресу: г. Кронштадт, Цитадельское ш., д. 2; общая нагрузка - 0,916 Гкал/час. Точка присоединения - у НО в подвале д. 2 по Цитадельскому ш. до существующего ТП	Тепловые сети от ТК-5 по Цитадельскому шоссе до дома 2 по Цитадельскому шоссе, г. Кронштадт	Мощность	Гкал/час	0,67	1,60	2014	2016	5 340,53	782,71	4 557,82	0,00	0,00	0,00	5 340,53	

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.86	Невский	Строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, Невский район, ул. Крыленко, д. 1	Для подключения многоэтажного жилого дома со встроено-пристроенными помещениями и встроенным подземным гаражом по адресу: СПб, ул. Крыленко, д. 1. Суммарная тепловая нагрузка - 5,464 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемые т/с на вводе в подвал корпуса 8 (один метр от внутренней стены здания)	Санкт-Петербург, ул. Крыленко, д. 1, 2-я очередь строительства	Мощность	Гкал/час	0,00	5,50	2016	2019	10 618,68	0,00	0,00	0,00	4 718,68	5 900,00	10 618,68	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.107, п. 198
1.87	Красносельский	Реконструкция тепловой сети в Красносельском районе для подключения центра социального обслуживания по адресу: г. Санкт-Петербург, 2-я Комсомольская ул., д. 3, корп. 2, литер А	Для подключения центра социального обслуживания по адресу: г. СПб, 2-я Комсомольская ул., д. 3 корп.2, литер А. Суммарная тепловая нагрузка - 0,3685 Гкал/час. Точка присоединения: у НО на тепловых сетях в подвале д. 3 корп. 2, лит. А по ул. 2-я Комсомольская	Внутриквартальная тепловая сеть 2Ду 100 в кв. 1-3 Сосновая Поляна Красносельского района	Мощность	Гкал/час	0,00	0,40	2016	2019	5 801,15	0,00	0,00	0,00	4 621,15	1 180,00	5 801,15	
1.88	Приморский	Строительство тепловой сети в кв. 7В БКА Приморского района для подключения жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, Серебристый бульвар, уч. 81 (севернее д.19 корп. 1 дит. А) (2Ду 80мм, L160м)	Для подключения жилого дома по адресу: Санкт-Петербург, Серебристый бульвар, уч. 81 (севернее д.19 корп. 1 дит. А). Суммарная тепловая нагрузка - 0,83 Гкал/час. Точка присоединения - в подвале строящегося здания по адресу: Серебристый бульвар, участок 81 - на расстоянии 1-го метра от внутренней стены здания.	Санкт-Петербург, Серебристый бульвар, уч. 81 (севернее д.19 корп. 1 дит. А)	Мощность	Гкал/час	0,00	0,80	2016	2019	26 033,99	0,00	0,00	0,00	9 513,99	16 520,00	26 033,99	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.159, п.707
1.89	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети от котельной по адресу: пр. Обуховской Обороны, д. 56а, лит. К до д. 73, д. 53, лит. А	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения	Тепловые сети от котельной по адресу: пр. Обуховской Обороны, д. 56а, лит. К до д. 73,д. 53, лит. А	Диаметр	мм	100,00	200,00	2017	2019	45 445,58	0,00	0,00	0,00	4 131,43	41 314,15	45 445.58	
1.90	Московский	Реконструкция и строительство тепловой сети для подключения жилых домов, расположенных по адресам: Московское шоссе, д. 13, лит. Е3; Московское шоссе, д. 13, лит. ЕД; Московское шоссе. участки 301, 307, 309, 310, 311 (юго-восточнее дома 13, корп. 2 лит.А по Дунайскому пр.)	Подключение жилых домов, общая нагрузка - 21,34 Гкал/час. Точка присоединения - на проектируемых тепловых вводах в подвалах зданий.	Московское шоссе, д. 13, лит. Е3; д. 13, лит. ЕД; Московское шоссе, участки 301, 307, 309, 310, 311 (юго-восточнее дома 13, корп. 2 лит. А по Дунайскому пр.)	Мощность	Гкал/час	0,00	21,34	2017	2019	133 520,72	0,00	0,00	0,00	39 120,72	94 400.00	133 520,72	
1.91	Невский	Реконструкция и строительство тепловой сети в Невском районе для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, 2-й Рабфаковский пер., д. 17, корп. 5, лит. Д	Для подключения здания ГБДОУ Детский сад № 61 Невского р-на СПб, расположенного по адресу: 2-й Рабфаковский пер., д. 17, корп. 5, лит. Д. Суммарная тепловая нагрузка - 0,23466 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемые тепловые сети на границе земельного участка подключаемого объекта.	г. СПб, 2-й Рабфаковский пер., д. 17, корп. 5, лит. Д	Мощность	Гкал/час	0,00	0,23	2017	2019	12 429.91	0,00	0.00	0,00	6 529,91	5 900,00	12 429,91	

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.92	Приморский	Реконструкция и строительство внутриквартальной тепловой сети в квартале, ограниченном Туристской ул., Мебельной ул., Лыжным пер. и ул. Оптиков в Приморском районе для подключения объектов по адресу: г.Санкт-Петербург, ул. Туристская, участок 8, участок 9 (юго-западнее пересечения с ул. Оптиков)	Для подключения многоэтажных гаражей, расположенных по адресу: СПб, Приморский р-н, Туристская ул., участки 8 и 9 (юго-западнее пересечения с ул. Оптиков). Суммарная тепловая нагрузка - 0,983 Гкал/час. Точка присоединения: проектируемые т/с 2Ду80 на границы земельного участка 8; проектируемые т/с 2Ду 70 на границе земельного участка 9	Внутриквартальные тепловые сети в кв. 59А СПЧ Приморского р-на	Мощность	Гкал/час	0,0	1,0	2017	2019	30 799,98	0,00	0,00	0,00	9 559,98	21 240,00	30 799,98	
1.93	Приморский	Строительство и реконструкция тепловой сети для подключения жилого дома по адресу: СПб, ул. Савушкина, д. 43, лит. А	Для подключения многоквартирного жилого дома по адресу: СПб, ул. Савушкина, д. 43, лит. А. Общая нагрузка - 0,487 Гкал/час, точка присоединения - проектируемая т/с на вводе в подвал строящегося здания по адресу: ул. Савушкина, д. 43, лит. А (один метр от внутренней стены здания)	Строительство т/с от ТК-4 до подвалов строящегося дома по адресу: ул. Савушкина, д. 43, лит. А	Мощность	Гкал/час	0,0	0,5	2017	2019	30 799,98	0,00	0,00	0,00	9 559,98	21 240,00	30 799,98	Глава 10, Том 1, Таблица 16,стр.159, п.712
1.94	Выборгский	Реконструкция тепловой сети у НО-9 на тепловых сетях 2Ду200 к д. 37 по Костромскому пр. и строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу Костромской пр., д. 45, лит. А	Подключение строящегося жилого здания с подземной автостоянкой по адресу: Костромской пр., д. 45, лит. А. Суммарная тепловая нагрузка - 0,478 Гкал/час; точка присоединения - проектируемые т/с на границе земельного участка строящегося здания.	СПб, Костромской пр., д. 45, лит. А.	Мощность	Гкал/час	0,0	0,5	2016	2019	24 933,28	0,00	0,00	0,00	6 053,28	18 880,00	24 933,28	Глава 10, Том 1, Таблица ,стр. 203, п.292
1.95	Московский	Реконструкция и строительство тепловой сети в кв. 21 Московского района для подключения жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, Благодатная ул., д. 57, лит. А (ПИР,СМР,ПСИ)	Подключение многоквартирного жилого дома со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по адресу: г. СПб, Московский р-н, Благодатная ул., д. 57, лит. А. Суммарная тепловая нагрузка - 1,47 Гкал/час. Точка присоединения - тепловой ввод в подвале д. 57, лит. А по Благодатной ул. - на расстоянии 1 метр от внутренней стены здания.	Внутриквартальная т/с в кв. 21 Московского р-на (ввод 250 из К-113 по Благодатной ул.)	Мощность	Гкал/час	0,0	1,5	2016	2019	13 533,34	0,00	0,00	0,00	2 033,33	11 500,01	13 533,34	
1.96	Красносельский	Реконструкция и строительство тепловой сети для подключения жилого дома по адресу: СПб, Красносельский район, Петергофское шоссе, д.86, корп. 3 лит. А (ПИР, СМР)	подключения жилого дома по адресу: СПб, Красносельский район, Петергофское шоссе, д.86, корп. 3 лит. А	СПб, Красносельский район, Петергофское шоссе, д.86, корп. 3 лит. А	Мощность	Гкал/час	1,0	2,6	2016	2019	14 846,52	0,00	0,00	0,00	6 586,52	8 260,00	14 846,52	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр. 159, п 700

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.97	Калининский	Реконструкция и строительство внутриквартальной тепловой сети в кв. 10 Калининского района для подключения жилого дома по адресу: СПб,ул. Обручевых, д. 5, лит. А (ПИР, СМР)	Подключение жилого дома к тепловой сети, суммарная тепловая нагрузка - 5,261 Гкал/час; точка подключения жилого дома - проектируемая ТК на существующих т/с Ду700мм	СПб, ул. Обручевых, д. 5, лит. А	Мощность	Гкал/час	0,0	5,3	2017	2019	30 433,30	0,00	0,00	0,00	10 373,30	20 060,00	30 433,30	Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр. 160, п.716
1.98	Кронштадтский	Реконструкция и строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу: СПб, г. Кронштадт, ул. Восстания, д. 13б, лит. А (ПИР, СМР)	для подключения спортивной школы, крытого стадиона и клуба без зрителей, тепловая нагрузка - 0,63043 Гкал/час, точка присоединения - граница земельного участка подключаемого объекта	СПб, г. Кронштадт, ул. Восстания, д. 13б, лит. А	Мощность	Гкал/час	0,0	0,6	2017	2019	26 766,71	0,00	0,00	0,00	9 066,71	17 700,00	26 766,71	Глава 10, Том 1, Таблица 16,стр. 161, п.738
1.99	Невский	Реконструкция тепловой сети в кв. 128 а от ТК-12 по ул. Бабушкина с устройством тепловой камеры. (ПИР, СМР)	для теплоснабжения нового объекта подключения: многоквартирный жилой дом, многоэтажный гараж (автостоянка), объект дошкольного, начального и среднего общего образования, распределительный пункт и подстанция, трансформаторная подстанцияпо адресу: пр. Александровской Фермы, д. 8, лит.А. Общая нагрузка - 12,699 Гкал/час. Точка присоединения - вновь проектируемая ТК на т/с между домами 117 корп. 1 и 117 корп.2 по ул. Бабушкина.	тепловые сети по ул. Бабушкина в кв.128а, СПб	мощность	Гкал/час	12,00	24,70	2017	2019	29 700,06	0,00	0,00	0,00	9 640,06	20 060,00	29 700,06	Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.182, п.10
1.100	Фрунзенский	Выполнение проектно-изыскательских работ по реконструкции и строительству тепловой сети для подключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Салова, д.61, лит.А	подключение объекта "Многофункциональный общественно-деловой центр с двумя встроенными трансформаторными подстанциями" по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Салова, лом 61,литер А к системе теплоснабжения ГУП "ТЭК СПб"	г. Санкт-Петербург, Фрунзенский район, ул. Салова, лом 61, лит. А	Мощность	Гкал/час	0,00	15,28	2017	2018	2 995,74	0,00	0,00	0,00	2 995,74	0,00	2 995,74	
1.101	Невский	Выполнение проектно-изыскательских работ по реконструкции и строительству тепловой сети в Невском районе для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Бабушкина, д.40, лит.А	подключение многофункционального торгово-развлекательного комплекса на земельном участке по адресу: ул. Бабушкина, д. 40, лит. А, Невского района к системе теплоснабжения ГУП "ТЭК СПб"	г. Санкт-Петербург,Невский район, ул. Бабушкина, д.40, лит.А	Мощность	Гкал/час	0,00	2,23	2017	2019	2 311,86	0,00	0,00	0,00	0,00	2 311,86	2 311,86	
1.102	Калининский	Выполнение проектно-изыскательских работ по реконструкции тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, Гражданский пр., д. 32, лит.А	подключение жилого многоквартирного дома по адресу: г. Санкт-Петербург, Гражданский пр., д.32, лит.А к системе теплоснабжения ГУП "ТЭК СПб"	г. Санкт-Петербург, Гражданский пр., д. 32, лит.А	Мощность	Гкал/час	0,00	0,91	2017	2018	2 245,04	0.00	0,00	0,00	2 245,04	0,00	2 245,04	
Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей:																		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
		Строительство новых сетей:																

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.1	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети, в части подключения дренажного колодца у ТК к действующей канализации	Подключение к действующей канализации для обеспечения безаварийной работы трубопроводов	ТК -6 на магистральной тепловой сети по Екатерининскому пр.	Протяженность	п.м	0,0	45,0	2014	2016	1 350,80	0,00	1 350,81	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
2.2	Красногвардейский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети, в части подключения дренажного колодца у ТК к действующей канализации	Реализация проекта для обеспечения надежного теплоснабжения	ТК -6 на магистральной тепловой сети по Екатерининскому пр.	Протяженность	п.м	0,0	45,0	2017	2018	2 038,12	0,00	0,12	0,00	2 038,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
2.3	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по строительству тепловой сети Ду 300мм – 900 п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения. Разработка проекта строительства тепловой сети для подключения потребителей групповых котельных квартала 11 Малой Охты, новых потребителей на квартальные и районные котельные	Тепловая сеть: ул.Стахановцев, Перевозный пер. от ТК-14 в квартале 25 Малой Охты до ТК-3 в квартале 12 Малой Охты с вводами в квартал 11 Малой Охты	Мощность	Гкал/час	0,0	34,0	2015	2018	23 375,92	0,00	11 575,92	0,00	11 800,00	0,00		
2.4	Приморский	Строительно-монтажные работы по 1 этапу реконструкции тепловой сети Ду300 на Ду400 - 350 п.м.трассы; Ду125 на Ду300 - 500 п.м.трассы	Реализация проекта	Тепловая сеть в зоне теплоснабжения, ограниченной ул. Ак.Крылова, Ушаковской наб., наб. р. Черная речка (1 этап)	Мощность	Гкал/час	0,0	75,0; 34,0	2015	2019	136 000,00	0,00	0,00	0,00	59 000,00	77 000,00		
2.5	Калининский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции и строительству тепловой сети для организации отдельного ввода Ду-100мм-8 п.м, Ду-70мм - 60 п.м.трассы	Для организации отдельного ввода. Письмо КЭнИО № ОБ-1544-2338/16-0-1 от 14.11.16 г.	Квартал 12 Гражданки, ул. Вавиловых, д. 9 корп. 2	Протяженность	п.м	0,0	68,0	2017	2017	4 658,52	0,00	0,00	4 658,52	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
2.6	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду400-500мм 700 м от УТ-3 по Заречной улице до красных линийквартлов 20, 21, 76 для подключения объектов района "Северная Долина"	Подключение новых потребителей кварталов района "Северная Долина": пос. Парголово, Торфяное, Ольгинская дорога, участок 5 (северо-восточнее д. 4, лит. А по Заречной ул.); Общая нагрузка - 7,944 Гкал/час	Тепловые сети для подключения кварталов: 76, 20, 21-2 часть района "Северная Долина"	Мощность	Гкал/час	0,00	53,00	2016	2016	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.83, п.4
2.7	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству т/с Ду50 -100м трассы для индивидуального жилого дома от распределительных коллекторов котельной до границ земельного участка объекта застройки по адресу: СПб пос..Ново-Ковалево,ул.3-я Жилая д.25	работы для подключения жилого дома по адресу: СПб пос. Ново-Ковалево,ул.3-я Жилая д.25 суммарная тепловая мощность 0,01 Гкал/ч	тепловые сети от распредилительных коллекторов котельной до границ земельного участка объекта застройки по адресу: СПб пос. Ново-Ковалево, ул.3-я Жилая д.25	Мощность	Гкал/час	0,00	0,01	2016	2016	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 16 стр.84, п.5

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.8	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду300 - 150мм, 997 п.м.трассы	Развитие зон теплоснабжения, согласно перспективной схеме теплоснабжения г. Санкт-Петербурга. Магистральные тепловые сети не связанные с непосредственным подключением конкретного абонента.	Тепловая сеть для подключения объектов ООО "Академия боевых искусств" и Туристическо-гостиничный центр по водному туризму" по адресу: г. Санкт-Петербург, Приморский район, Приморский проспект, участок 1 (напротив дома 169 литер А по Приморскому проспекту)	Мощность	Гкал/час	0,00	10,00	2015	2016	115 188,64	0,00	115 188,64	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.84, п.7
2.9	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети по адресу: Приморский район, квартал Пригородный, участок 23 (пересечение Шуваловского пр. и Парашютной ул.). (ПИР, СМР) участок 5(2Ду250-490 п.м. трассы) строительсьво ТК11,12	Подключение новых потребителей Пригородного квартала, участка 23. Общая мощность 10,11 Гкал/час	Приморский район, квартал Пригородный, участок 23(пересечение Шуваловского пр. и Парашютной ул.) участок 5	Мощность	Гкал/час	0,00	10,11	2016	2016	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.84, п.8
2.10	Красногвардейский	Строительство дренажной насосной станции и тепловых камер на тепловых сетях	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 95,595 Гкал/час	жилая застройка на территории предприятия "Ручьи", участок 11 (между Муринской дорогой и кольцевой автомобильной дорогой)	Кол-во	шт.	0	1	2015	2019	23 010,12	0,00	0,12	0,00	0,00	23 010,00		
2.11	районы Спб	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к сетям электро-водоснабжения	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения	Объекты ГУПТЭК СПб: Магнитогорская ул., д. 67, лит. А	Кол-во	шт.	0	7	2015	2018	12 390,00	0,00	2 360,00	0,00	10 030,00	0,00		
2.12	Красносельский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду 70 150 мм 256 п.м. трассы	Развитие зон теплоснабжения, в том числе подключение социального объекта (Дом Культуры), согласно перспективной схеме теплоснабжения г. Санкт-Петербурга.	г. Красное Село, Кингисеппское ш., д. 10 корп. 2 от ТК-11А до Дома Культуры с устройством тепловой камеры	Мощность	Гкал/час	0,00	2,59	2016	2016	6 387,91	0,00	6 387,91	0,00	0,00	0,00		
2.13	Невский	Выполнение работ по строительству тепловой сети 2Ду-50 L=148 п.м.тр. На участке от врезки в тепловую сеть хозяйственного ведения ГУП "ТЭК СПб" 2Ду-200, после ГТП в подвале д. 117 корп.2 по ул. Бабушкина до первых фланцев задвижек на врезке в ИТП детского сада № 76 по адресу: ул. Бабушкина, д.113, корп.4, литера Л.	Для подключения детского сада № 76 по адресу: ул. Бабушкина, д.113, корп.4, литера Л. Суммарная тепловая нагрузка -0,23466 Гкал/час. Точка присоединения-врезка 2Ду-50 L=148 п.м., после ГТП в подвале д. 117 корп.2 по ул. Бабушкина.	Тепловая сеть 2Ду-200, после ГТП в подвале д.117 корп.2 по ул. Бабушкина.	Мощность	Гкал/час	0,67	0,97	2016	2016	2 159,40	0,00	2 159,40	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 16 стр.84, п.12

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы за подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.14	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по строительству тепловых сетей и тепловых камер на Заречной ул. в пос. Парголово для подключения к существующим тепловым сетям нового многоквартирного жилого дома в кв. 12а (ПИР и СМР). 2Ду70-200-511п.м.	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 8,67 Гкал/ч	пос. Парголово для подключения к существующим тепловым сетям нового многоквартирного жилого дома в кв. 12а (ПИР и СМР).	Мощность	Гкал/час	0,00	8,67	2016	2017	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		
2.15	Красносельский	Строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу:г. Санкт-Петербург, Ленинский пр., участок 5 (северо-западнее пересечения с ул. Доблести) (Ду50-100-114 п.м. трассы)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 1,58 Гкал/ч	строительство тепловой сети Красносельский район, Ленинский пр., участок № 5 в кв. 21 ЮЗПЧ для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса	Мощность	Гкал/час	0,00	1,58	2016	2017	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.85, п.14
2.16	Красносельский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по объекту: строительство т/с в кв.21 ЮЗПЧ для подключения к сущ.т/с нового паркинга по адресу: Красносельский р-н,Ленинский проспект участок 18(ПИР,СМР) 2 Ду70-70 п.м.	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 0,44 Гкал/час	строительство т/с в кв.21 ЮЗПЧ для подключения к сущ.т/с нового паркинга по адресу: Красносельский р-н,Ленинский проспект участок 18(ПИР,СМР)	Мощность	Гкал/час	0,00	0,44	2016	2017	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		
2.17	Красносельский	Строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, Ленинский пр., участок 9 (северо-западнее пересечения с ул. Доблести) (Ду 50 200 мм-533м.трассы)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка7,34 Гкал/ч	в кв. 21 ЮЗПЧ для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок №9	Мощность	Гкал/час	0,00	7,34	2016	2019	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 16, стр.85,п.16
2.18	Приморский	Строительство тепловой сети территории, ограниченной Шуваловским проспектом, Парашютной улицей, проектируемыми проездами в Приморском районе	Развитие зон теплоснабжения, согласно перспективной схеме теплоснабжения г. Санкт-Петербурга. Магистральные тепловые сети не связанные с непосредственным подключением конкретного абонента.	тепловые сети на территории,ограниченной Парашютной ул. и Шуваловским.пр. (уч. Пригородный)	Мощность	Гкал/час	0,00	70,00	2016	2018	375 411,50	0,00	86 252,10	262 484,11	26 675,29	0,00		
2.19	Красносельский	выполнение работ по строительству тепловой сети с устройством тепловой камеры для подключения объекта по адресу: Санкт-Петербург, Красносельский район, ул. Тамбасова, участок 70 (юго-восточнее дома 5, литера В по ул. Тамбасова), 2Ду125 20 м.п. кадастровый номер 78:40:0008472:5874. (ПИР, СМР)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 2,31 Гкал/ч	ул. Тамбасова, участок 70 (юго-восточнее дома 5, литера В по ул. Тамбасова),	Мощность	Гкал/час	0,00	2,31	2016	2018	3 500,12	0,00	3 500,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 16 стра.85, п.19
2.20	Красносельский	Строительство тепловых сетей в квартале 7-17 Сосновой Поляны для подключения объектов строительства ООО "СПб Реновация" - участок 7 2 Ду300-400-160 п.м.ТК-6(2 Ду400,ТК-7 2Ду300)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 3,167 Гкал/час	7-17 Сосновой Поляны для подключения объектов строительства ООО "СПб Реновация" - участок 7	Мощность	Гкал/час	0,00	3,17	2016	2017	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.182, п.7

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.21	Приморский	Проектно-изыскательские работы по строительству насосной станции перекачки (НСП) на тепловых сетях южнее квартала 84А по Заповедной ул. в "Новоорловской" зоне	С целью обеспечения параметров (давления) теплоносителя перед объектами застройки "Новоорловской" зоны"	Повысительная насосная станция (ПНС) на тепловых сетях 2Ду700 в "Новоорловской зоне". Спб, Приморский р-н южнее квартала 84А по Заповедной ул.	Кол-во	шт.	0,0	1,0	2014	2019	85 431,80	0,00	0,00	0,00	20 040,00	65 391,80		
2.22	Калининский	Строительство тепловой сети для переключения теплоснабжения существующих жилых и прочих зданий в кв. 36 и 42 Калининского района с ведомственной котельной ОАО "Компонент" на теплоисточник ГУП "ТЭК СПб""Ду300мм, 160 м трассы	Для переключения теплоснабжения существующих жилых и прочих зданий в кв. 36 и 42	Тепловые сети кв. 36 и 42 Калининского района, ограниченных проспектами: Лабораторным, Мечникова, Кондратьевским и Маршала Блюхера	Мощность	Гкал/час	27,50	27,50	2017	2018	124 019,94	0,00	0,00	5 707,54	118 312,39	0,00		
		Строительство иных объектов, за исключением тепловых сетей:																
2.23	Красносельский	Строительство сетей канализации с присоединением к сетям ГУП "Водоканал" (ПИР, СМР)	Обеспечение надежного водоснабжения	"8-Красносельская", Красное село, Кингисеппское ш., д.55, к.4	ввод	шт	1	2	2014	2019	54 093,47	0,00	3 450,00	0,00	8 332,96	42 310,51		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
2.24	Районы города	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельных в части устройства вторых водопроводных вводов	Проведение мероприятий по обеспечению категорийности объекта	Московский пр., д.124, к.2, лит.Б; ул.Коли Томчака, д.14, к.2, лит.А	ввод	шт	2	4	2018	2018	2 350,01	0,00	0,00	0,00	2 350,01	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
2.25	Выборгский	Строительство второго ввода электроснабжения (СМР, ПСИ)	Проведение мероприятий по обеспечению категорийности объекта	Котельная: Большой Сампсониевский пр. д. 56 корп. 2, лит. Б	ввод	шт.	1	2	2014	2018	3 605,96	1 835,96	0,00	0,00	1 770,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, п. 84, стр.35
2.26	Выборгский	Выполнение проектно-изыскательских работ на строительство второго ввода электроснабжения к котельной	Проведение мероприятий по обеспечению категорийности объекта	Котельная: Большой Сампсониевский пр. д. 56 корп. 2, лит. Б	Кол-во	шт.	0	1	2018	2018	3 540,00	0,00	0,00	0,00	3 540,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, п. 84, стр.35
2.27	Красносельский	Строительство объекта сетей водотведения и водопотребления котельной (ПИР, СМР, ПСИ)	Проведение мероприятий по обеспечению категорийности объекта	СПб, п. Торики, "6-я Красносельская" котельная, ул. Политрука Пасечника, д. 16, корп. 4, лит. А	ввод	шт	1	2	2014	2018	69 395,00	4 500,00	0,00	10 709,61	54 185,39	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
2.28	Выборгский	Строительство блок-модульной газовой котельной с внешними инженерными сетями	Обеспечение надежного теплоснабжения многоквартирных жилых домов в пос. Левашово по адресам: ул. Володарского, д. 72, д. 74	СПб, пос. Левашово, ул. Володарского, д. 72, д. 74	Мощность	Гкал/час	0	0,5	2015	2020	35 001,71	4,54	590,00	0,00	21 922,70	12 484,47		Глава 10, Том 1, Таблица 11. п. 107. стр.37
2.29	Районы города	Расходы на аренду земельных участков, предоставленных для строительства объектов системы центрального теплоснабжения	Постановление Правительства СПб от 21.07.2015 г, № 656	Котельные ФЭИ (Приложение 92)	Объект	шт.	0	3.0	2017	2021	212.40	0.00	0.00	0.00	8.86	203.54		
2.30	Московский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по установке блок-модульной котельной (БМК) для теплоснабжения бытового административного здания	Установка блок-модульной котельной для обеспечения теплоснабжения бытового административного здания	ул.Рощинская. д.21, лит. А	Кол-во	шт.	0	1	2017	2019	32 523,53	0,00	0,00	19 736,83	2 960,94	9 825,75		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
2.31	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части устройства вторых водопроводных вводов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного водоснабжения	Московский пр., д.124, к.2, лит.Б; ул.Коли Томчака, д.14, к.2, лит.А	ввод	шт	2	4	2019	2020	8 387,99	0,00	0,00	0,00	0,00	8 387,99		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.32	Красносельский	Проектно-изыскательские работы на строительство временной насосной станции на 4 Красносельской котельной для совместной работы Юго-Западной ТЭЦ и 4 Красносельской котельной до окончания строительства постоянной насосной станции	С целью обеспечения параметров теплоносителя для объектов района теплоснабжения	Временная повысительная насосная станция (ПНС) ул. Пионерстроя 19	Кол-во	шт.	0	1	2018	2018	3 540,00	0,00	0,00	0,00	3 540,00	0,00		Книга 6, Глава 7,табл.35,пункт 3, стр.163
2.33	Красносельский	Технико-экономические обоснования, проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству блок-модульной котельной и тепловой сети от нее	Реконструкция котельной в целях опережающего развития зоны теплоснабжения. Обеспечение теплоснабжения строящегося объекта севернее домовладения № 8	СПб, г. Красное Село, мкр. Можайский, пр. 25-го Октября (севернее домовладения № 8)	Мощность основное топливо-уголь	Гкал/час	0,00	0,28	2015	2020	47 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 200,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11пункт 135,136 стр.39
2.34	Красносельский	Процедура направленная на предоставление земельного участка под строительство блок-модульной котельной по адресу: Красное Село, мкр. Можайский, пр. 25 Октября	В рамках постановления Правительства СПб от 21.07.2015 г. № 656. Для постановки земельного участка на кадастровый учет.	СПб, г. Красное Село, мкр. Можайский, пр. 25-го Октября (севернее домовладения № 8)	Объект	шт.	1,0	1,0	2016	2017	118,00	0,00	59,00	59,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, пункт 135, стр.39
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
		Магистральные и распределительные тепловые сети:																
3.1	Районы города	Реконструкция тепловых сетей	Гос.программа СПб"Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры,энергетики и энергосбережения в СПб"утвержд.постановлением Поавительства СПб №486 от 17.06.2014 с изменениями согласно постановлению № 259 от 11.04.2017	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	3358,65	3358,65	2015	2019	10 440 822,53	324 892,30	1 256 336,90	2 549 935,73	3 254 788,40	3 054 869,20		Глава 10, Том 1, Таблица22
3.2	Районы города	Проектно-изыскательские работы	Гос.программа СПб"Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры,энергетики и энергосбережения в СПб"утвержд.постановлением Поавительства СПб №486 от 17.06.2014 с изменениями согласно постановлению № 259 от 11.04.2017	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Объект	шт.	0	2	2016	2017	21 090,50	0,00	0,00	5 963,80	15 126,70	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.3	Пушкинский, Колпинский	Реконструкция тепловых сетей	Гос.программа СПб"Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры,энергетики и энергосбережения в СПб"утвержд.постановлением Поавительства СПб №486 от 17.06.2014 с изменениями согласно постановлению № 259 от 11.04.2017	Пушкинский и Колпинский районы (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	870,1	870,1	2015	2019	361 239,40	70 790,50	189 186,00	47 925,17	0,00	53 337,73		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.4	Выборгский	Корректировка проектной и рабочей документации по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-100÷500мм - 530,8 п.м трассы	Магистральная тепловая сеть 1993г. перекладки, с износом элементов трубопроводов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	пр.Тореза от тк-28 до дома по адресу пр.Тореза, 108	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2019	2020	6 844,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 844,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.5	Невский	Корректировка проектно-изыскательских работ и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100÷300мм -514,9 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей от 1-ой Невской котельной по адресу ул.Ольминского, д. 25, до ТК-4 у пр.Елизарова с вводами к домам	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2019	92 989,84	0,00	36 899,99	2 815,06	4 720,00	48 554,79		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.6	Выборгский	Корректировка проектной и рабочей документации по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-300÷70мм - 1218,2 п.м трассы	Магистральная тепловая сеть 1985г. стр-ва с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Удельный пр. от ТК-А у Удельного пр., д.53 до Удельного пр., д.21	Мощность	Гкал/час	25,0	25,0	2019	2020	10 813,59	0,00	0,00	0,00	0,00	10 813,59		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.7	Красногвардейский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700÷50мм - 1010,9 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1979 стр-ва, 1998-1999г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	пр.Энергетиков от тк-6 у пр.Маршала Блюхера до тк-11 за ул.Стасовой	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2016	2020	266 962,29	0,00	23 600,00	0,00	11 800,00	231 562,29		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.8	Красносельский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800÷300мм - 688,55п.м.трассы	1983г. стр-ва, 1997г. рек-ции	Реконструкция магистральной тепловой сети от 4-ой Красносельской котельной по адресу ул.Пионерстроя, д.19 лит.А до пр.Ветеранов	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2013	2017	11 756,75	807,84	0,12	10 948,80	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.9	Красносельский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600÷200мм - 611 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1984г. стр-ва, 2001-2002г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	2-ая Красносельской котельной по адресу ул.Авангардная, д.17, Авангардная ул., Андреевский пер. - тк 7 по ул.Партизана Германа	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2016	2020	179 044,22	0,00	44 604,00	0,00	15 930,00	118 510,22		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.10	Невский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600÷50мм - 684,0 п.м.трассы	1982-1987 г. стр-ва, 2002 г. рек-ции	Реконструкция магистральной тепловой сети по ул.Седова от тк-19 по ул. Шелгунова до тк-25 в кв.125	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2017	2020	189 560,56	0,00	17 460,55	5 900,00	29 500,00	136 700,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.11	Калининский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200,300мм - 818,3 п.м трассы	1989 г. стр-ва, дефекты	Реконструкция тепловых сетей вдоль Шафировского пр. от ТК-2 до Шафировского пр., д.17	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2018	9 892,40	3 800,39	0,12	0,00	6 091,89	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.12	Приморский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷400мм - 1294,1м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловой сети по Ново-Никитинской ул. от ТК-405К1 на магистральной тепловой сети по Автобусной ул. до Долгоозерной ул.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2016	68 280,56	55 250,89	13 029,67	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.13	Приморский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети ДУ 400 мм, L=318,7 п.м. трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция магистральных тепловых сетей по ул. Савушкина от ТК-22К8 до ТК-22К9	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2020	71 216,00	0,00	17 700,00	0,00	11 800,00	41 716,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.14	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкция пароконденсатопроводов Ду-100÷400мм - 908,3п.м.трассы	1981г. стр-ва , дефекты	Магистральная тепловая сеть и пароконденсатопровод в Н.З.Парнас по 3-му Верхнему пер. от тк-1п у котельной по адресу СПб, 3-ий Верхний пер., 10 до тк-8п у Домостроительной ул.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2018	4 543,02	0,00	0,12	0,00	4 542,91	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.15	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-500мм - 43п.м.трассы, пароконденсатопроводов - Ду-100-400мм - 951п.м.трассы	2001г. Перекладки. Вынос сети из под здания. 1982г. стр-ва, отказы в работе	Магистральная тепловая сеть в Н.З.Парнас по 6-му Верхнему пер. между тк-10 и тк-11, пароконденсатопроводов от тк-5ап до тк-13п по Домостроительной ул.	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2014	2018	4 981,98	0,00	0,12	0,00	4 981,87	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.16	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-400мм - 569п.м.трассы, пароконденсатопроводов - Ду-100-300мм - 902,7п.м.трассы	1980-1981г. стр-ва . Восстановление работы конденсатопровода	Магистральная тепловая сеть в Н.З.Парнас по проезду " А " от тк-5 до тк-7 и УТ-5п, пароконденсатопроводы от тк-4п по Домостроительной ул. до УТ-5п и тк-4п у 2-го Верхнего пер.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2018	6 649,35	0,00	0,12	0,00	6 649,23	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.17	Приморский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-500мм - 338,8п.м.трассы	1984г. стр-ва, 1992г. износ элементов, отказы в работе	Реконструкция магистральной тепловой сети по Тбилисской ул. от Мигуновской ул.(маг.4) до ул.Аккуратова и далее до ТК-7К8 по Афонской ул.	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2014	2018	4 180,11	0,00	0,12	0,00	4 180,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.18	Приморский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-500мм - 338,8п.м.трассы	Реализация проекта. реконструкции магистральной тепловой сети для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция магистральной тепловой сети по Тбилисской ул. от Мигуновской ул.(маг.4) до ул.Аккуратова и далее до ТК-7К8 по Афонской ул.	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2019	2020	48 734,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 734,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.19	Калининский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800мм - 407,8п.м.трассы	1994г. - часть, 2001г. - часть перекладки . износ элементов трубопроводов, отказы в работе	Реконструкция магистральной тепловой сети, выход от "Северомуринской" котельной до тк-6Пр(2) по ул.Руставели	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2014	2017	8 300,12	0,00	0,12	8 300,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.20	Невский	Корректировка проектной и рабочей документации по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800мм - 313 п.м трассы	Магистральная тепловая сеть 1976г. стр-ва, 1990г. перекладки , участок - 2010г. с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	2-я Правобережная котельная, по адресу ул.Ванеева, 3 - УЗ-3	Мощность	Гкал/час	304.0	304,0	2018	2019	5 766,86	0,00	0,00	0,00	0,12	5 766,74		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.21	Выборгский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-250-300мм - 280п.м.трассы с увеличением диаметра трубопроводов на 2Ду400мм	Реализация проекта для обеспечения надежного теплоснабжения	Магистральная тепловая сеть по Олонецкой ул. от тк-30 у пр.Энгельса до Костромского пр.	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2018	27 467,80	0,00	18 880,00	4 366,00	4 221,80	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.22	Приморский	Корректировка проектной и рабочей документации и строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700÷250мм - 2329,0 п.м.трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1992-1995г.стр-ва, износ элементов трубопровода, дефекты	Реконструкция магистральной тепловой сети по Богатырскому пр. от Яхтенной ул. др ТК-1К1Г и по Туристской ул. от ТК-18К5 до ТК-18К6; вводы в кварталы 52, 53 СПЧ	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2017	2020	515 580,03	0,00	0,00	17 700,00	119 998,60	377 881,43		**Глава 10, Том 1, Таблица 22**
3.23	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистальной тепловой сети Ду-1000мм - 125п.м.трассы, Ду-700мм - 69,5п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения. Координация работ с проектом по строительству подземного пешеходного перехода	Тепловые сети по пр.Энгельса от тк-168 по пр.Просвещения к тк-2 у метро "Проспект Просвещения"	Мощность	Гкал/час	540,0	540,0	2014	2017	6 872,62	0,00	4 700,00	2 172,62	0,00	0,00		**Глава 10, Том 1, Таблица 22**
3.24	Фрунзенский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-150÷400мм - 1012,85п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловой сети по Тамбовской ул. от ТК-6 в кв.176 до ТК-7 на Тамбовской ул. и далее до ТК-12 у наб.Обводного канала, с вводами в кварталы	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2017	87 214,47	3 852,78	75 301,62	8 060,07	0,00	0,00		**Глава 10, Том 1, Таблица 22**
3.25	Выборгский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-1000÷200мм - 1072,4 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1975г. стр-ва, 1997г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	пр.Художников, от ТК-7 на Придорожной аллее до ТК-134а на пр.Просвещения с вводом в квартал 23 Шувалово-Озерки	Мощность	Гкал/час	540,0	540,0	2017	2020	460 348,09	0,00	0,00	15 340,00	47 200,00	397 808,09		**Глава 10, Том 1, Таблица 22**
3.26	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участков магистральной тепдовой сети через тк Ду-250-700мм - 234п.м.трассы	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения. Дефекты в ТК на магистральных тепловых сетях	Магистральная тепловая сеть по Искровскому пр. через тк-29, тк-30, тк-32, тк-34, тк-37, тк-38	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2014	2016	1 911,60	0,00	1 911,60	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.27	Невский	Строительно-монтажные работы по реконструкции участков магистральной тепловой сети Ду-250÷700мм - 234п.м.трассы	Реализация проекта для обеспечения надежного теплоснабжения	Магистральная тепловая сеть по Искровскому пр. через тк-29, тк-30, тк-32, тк-34, тк-37, тк-38	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2018	2019	86 065,20	0,00	0,00	0,00	5 900,00	80 165,20		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.28	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети и паро-конденсатопроводов: Ду-500мм - 187п.м, Ду-400мм - 423 п.м.трассы, пар/коден. - Ду-300мм - 516п.м, Ду-250мм - 250,8п.м, Ду-100мм - 760,8п.м трассы	1988г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	П.З. Парнас 5-ый Верхний пер. от ТК-5 на пр.Энгельса до ТК-6 и пароконденсатопровод по пр.Энгельса от ТК-5ап на 6-ом Верхнем пер. до УТ-3п на 5-ом Верхнем пер.	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2016	2018	14 409,92	0,00	0,12	0,00	14 409,81	0,00		**Глава 10, Том 1, Таблица 22**
3.29	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600-100мм - 558,65п.м.трассы	1989г. рек-ции, износ элементов, отказы в работе	ул. Коллонтай от ТК-90 до ТК-94 с вводом в квартал 13СУН	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2016	2017	7 790,95	0,00	0,12	7 790,83	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.30	Калининский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети по Тихорецкому пр. от ТК-5 до ТК-4а и ввод в квартал 54 до ТК-2а (Ду-500мм - 240,3 п.м.трассы, Ду-250мм - 58,7 п.м.трассы, Ду-100,200 мм -12 п.м. трассы)	1996, 1998г. перекладки, износ элементов, отказы в работе	Тихорецкий пр. от ТК 5 до ТК-4а и ввод в квартал 54 до ТК-2а	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2017	2019	4 644,54	0,00	0,00	0,00	0,00	4 644,54		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.31	Приморский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700мм - 90,0 п.м.трассы	1989г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Туристская ул. от ТК 22К8 у ул.Савушкина в сторону Школьной ул.	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2015	2018	5 658,03	0,00	1 380,01	0,12	4 277,90	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.32	Калининский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети - Ду-700мм - 84,0 п.м трассы, Ду-500мм - 54,0 п.м трассы	1988г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Гражданский пр. от Н.О.-9 до ТК-4	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2015	2018	6 801,07	0,00	1 315,00	0,12	5 485,95	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.33	Фрунзенский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети Ду-200-400мм - 322,8 п.м.трассы	1993, 2002г. перекладки, износ элементов, отказы в работе	Выход от 3-ей Фрунзенской котельной по адресу Софийская ул., д. 54 корп.2 лит.А до ТК-2 и до надземной тепловой сети за Софийской ул.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2017	2018	2 359,00	0,00	0,00	0,00	2 359,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.34	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800мм - 18,0 п.м.трассы	Необходимость увеличения Ду-800мм на Ду-1000мм	Парашютная ул., у ТК 1 (квартал 21Б Коломяги)	Мощность	Гкал/час	304,0	540,0	2017	2017	10 148,00	0,00	0,00	10 148,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.35	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-1400мм - 186,0 п.м. трассы, Ду-800мм - 18,0п.м. трассы, пароконденсатопроводов: Ду-300/100мм - 80,0п.м. трассы	1987-1988г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Н.З.Парнас, выход из котельной "Парнас" - от коллектора котельной до узла №1 у 3-го Верхнего пер. и пароконденсатопровода по 3-му Верхнему пер. от ТК-1 до узла №1	Мощность	Гкал/час	1280,0	1280,0	2016	2018	7 182,92	0,00	0,12	0,00	7 182,80	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.36	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Н.З. Парнас, от ТК-1 перед переходом через ж.д. до ТК-1 на ул.Симонова (т/сеть - Ду-1000мм - 900,0 п.м трассы)	1992-1993г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Н.З. Парнас, от ТК-1 перед переходом через ж.д. до ТК-1 на ул.Симонова	Мощность	Гкал/час	540,0	540,0	2016	2019	28 461,03	0,00	0,00	0,00	0,00	28 461,03		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.37	Приморский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети по пр. Авиаконструкторов от ТК-30К1Б у Шуваловского пр. до ТК-12К1 у Глухарской ул., вводы в кварталы 71А, 74А Каменки (Ду-250÷600мм - 1328,5 п.м трассы)	1983, 1992-1993, 1996-1997г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	пр. Авиаконструкторов от ТК-30К1Б у Шуваловского пр. до ТК-12К1 у Глухарской ул., вводы в кварталы 71А, 74А Каменки	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2016	2019	22 780,75	0,00	0,00	0,00	0,00	22 780,75		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.38	Калининский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети по ул.Руставели от ТК-16(11а)Рус т у Северного пр. в сторону ТК-13 (ПИР)	1986г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	ул.Руставели от ТК-16(11а)Рус т у Северного пр. в сторону ТК-13	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2017	2019	5 196,85	0,00	0,00	0,00	0,00	5 196,85		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.39	Выборгский	Проектно-изыскательские работ по реконструкции пароконденсатопроводов Ду-400мм - 257,5п.м, Ду-300мм - 507,2п.м, Ду-150мм - 267,3п.м, Ду-100мм - 517,0п.м. трассы	1981г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Н.З.Парнас: Домостроительная ул. от ТК-8п у 3-го Верхнего пер. до ТК-13п у 6-го Верхнего пер.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2016	2018	8 227,34	0,00	0,12	0,00	8 227,22	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.40	Приморский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети по Вербной ул. от ТК-34К1 у ул.Репищева до ТК-34К2А у Новоколомяжского пр. с вводами в кварталы 12А, 11А Коломяги (Ду-250, 800мм - 1447,9п. м трассы)	1991, 1994, 1997г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Вербная ул. от ТК-34К1 у ул.Репищева до ТК-34К2А у Новоколомяжского пр. с вводами в кварталы 12А, 11А Коломяги	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2017	2019	22 391,20	0,00	0,00	0,00	0,00	22 391,20		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.41	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой по ул.Ворошилова от УЗ-3 до ул. Латышских Стрелков (сети Ду-100, 700мм - 386,01 п.м.трассы)	1995 г. Перекладки, износ элементов, отказы в работе	ул.Ворошилова от УЗ-3 к ул. Латышских Стрелков	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2016	2019	10 203,40	0,00	0,00	0,00	0,00	10 203,40		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.42	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции дренажной станции на тепловых сетях с подключением к электрическим сетям	Обеспечение возможности опрожнения от грунтовых и локальных вод с магистральных участков тепловой сети	Реконструкция дренажной станции у ТК-(ТК-3 сущ) по 5-му Верхнему пер. с внешним электроснабжением	Система	шт	0	1	2014	2016	3 188,42	0,00	3 188,42	0,00	0,00	0,01		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.43	Выборгский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей в части дренажной насосной станции с внешним электроснабжением	Обеспечение возможности опрожнения от грунтовых и локальных вод с магистральных участков тепловой сети	ТК-4 (ТК-3 сущ) по 5-му Верхнему пер.	Система	шт	0	1	2017	2018	9 741,35	0,00	0,00	0,00	9 741,35	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица22
3.44	Красногвардейский	Корректировка проектной и рабочей документации по реконструкции магистральной тепловой сети по ул.Стасовой от ТК-11 по пр.Энергетиков до ТК-17 в кв.28-29 Полюстрово. Ду-400-500мм 267,1 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции соеденительного (аврийного) трубопровода между тепловыми сетями ГУП "ТЭК СПб" и ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга", 1979г. стр-ва (отключен)	ул.Стасовой от ТК-11 по пр.Энергетиков до ТК-17 в кв.28-29 Полюстрово	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2017	2018	78 489,47	0,00	0,00	0,00	78 489,47	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.45	Выборгский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой Ду-500, 300, 100мм - 1212,8 п.м трассы	Реализация проекта тепловой сети 1979г. стр-ва, 1999г. перекладки для обеспечения надежного теплоснабжения	ул.Сикейроса от ТК-19 на пр.Энгельса до ТК-8 на пр.Художников с вводами в кв.33,33А Шувалово-Озерки	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2017	2020	192 551,34	0,00	0,00	20 411,35	47 200,00	124 939,99		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.46	Калининский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-200÷500мм - 793,5 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1974г. стр-ва, 1993г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	ул.Академика Константинова от ТК-10 Тих.(11) на пр.Науки до ТК-8Конст (11а) на углу ул. Академика Байкова	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2016	2018	119 516,95	0,00	6 641,75	81 307,56	31 567,64	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.47	Красногвардейский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700мм - 403 п.м.трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1980г. стр-ва, 1999-2001г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Ленская ул. от но перед тк-2 до тк-6 к пр.Наставников	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2016	2020	108 960,00	0,00	25 960,00	0,00	1 180,00	81 820,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.48	Красногвардейский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600÷250мм - 1248,04 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1981 стр-ва, 1998-2000г.перекладки маг.т с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	пр.Ударников от тк-6 у Индустриального пр. до пр.Наставников с вводом в квартал 10 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2017	2020	163 218,51	0,00	0,00	0,00	11 800,00	151 418,51		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.49	Приморский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800÷250мм - 1795,9 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1991-1993, 1995-1996г. стр-ва с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Новоколомяжский пр. от ТК-34К2А на Вербной ул. до ТК-6К4 у Афанасьевской ул., с вводами в кварталы 12Б, 13А, 13Б Коломяги и вдоль квартала 13А от ТК-6К3 на Новоколомяжском пр. до ТК-7АК3 у Афонской ул.	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2017	2020	273 351,87	0,00	0,00	13 172,20	53 100,00	207 079.68		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.50	Невский	Корректировка проектной рабочей документации и строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-400÷150мм - 878,45 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1975, 1981г. стр-ва, 1996г. перекладки - часть с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	от 2-ой Невской котельной, по адресу ул.Ивановская, 36а, до тк-5 по ул.Седова и вводами к домам:: ул.Седова, 75/21, 88	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2016	2020	253 700,00	0,00	17 700,00	16 520,00	35 400,00	184 080,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.51	Невский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600÷200мм - 476,8 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1984, 1994, 1996г. стр-ва с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	ул.Седова от тк-28 у б ра Красных Зорь до ТК-2 к Ивановской ул. с вводами в кварталы	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2016	2017	77 941,09	0,00	23 600,00	54 341,09	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.52	Приморский	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-1000÷700мм - 982,8 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1985, 1995г. стр-ва с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Парашютная ул. от ТК-9К5 до ТК-9К5А у ул.Маршала Новикова, по Долгоозерной ул. от ТК-9К3-1 с пересечением Парашютной ул.	Мощность	Гкал/час	540,0	540,0	2016	2017	269 741,83	0,00	56 640,00	213 101,83	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.53	Пушкинский	Проектно-изыскательские работы по строительству тепловой сети Ду 700мм L- 87,5 п.м. трассы	1991 г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, необходимость увеличения пропускной способности трубопроводов	г. Пушкин, 2-я Пушкинская котельная, в зоне пересечения железнодорожных путей между шоссе Подбельского и Железнодорожной ул.	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2014	2016	1 462,67	1 462,55	0,12	0,00	0,00	0,00		
3.54	Пушкинский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 500-100мм - 1186п.м.трассы	Реализация проекта.. Обеспечение качественного, бесперебойного теплоснабжения.	г. Пушкин ул. Школьная от ТК -1а у Октябрьского бульвара до ТК-33а у ул. Генерала Хазова	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2014	2019	197 180,73	102 874,95	53 827,69	0,00	0,00	40 478,08		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.55	Колпинский	Корректировка проектно-изыскательских работ и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 300-150мм - 910 п.м.трассы.	Реализация проекта.. Обеспечение качественного, бесперебойного теплоснабжения.	г. Колпино от ТК-4-4а по бульвару Трудящихся до ТК-4-2 у дома №4 по б-ру Трудящихся и до Заводского пр., д.1 (ДМБ №22)	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2014	2019	76 912,53	19 768,71	11 499,10	0,00	0,00	45 644.72		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.56	Калининский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети в части усиления ограждений коммуникационного перехода через КАД	письмо ФКУ "Дирекция по строительству транспортного обхода Санкт-Петербург" №14/2046 от 20.06.2016	Выполнение работ по реконструкции магистральной тловой сети в части усиления ограждений коммуникационного перехода через КАД. Территория "Ручьи"	Объект	шт.	1,0	1,0	2016	2017	2 755,38	0,00	236,00	2 519,38	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.57	Районы города	Выполнение работ по защите существующей сети газоснабжения в зоне пересечения с тепловыми сетями ГУП "ТЭК СПб"	Реализация договоров с организациями инженерно-технического комплекса по ликвидации ограничений для строительства и реконструкции объектов и по компенсации нарушенного права собственности	ГУП "ТЭК СПб", тепловые сети (Приложение №100)	объект	шт	2,0	2,0	2017	2018	914,52	0,00	0,00	0,00	914,52	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.58	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции узла задвижек на магистральной тепловой сети Ду-600-800мм - 30,1п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения	УЗ-3 в Н.З. на магистральной тепловой сети по ул. Ворошилова	протяженность	м	60,2	60,2	2018	2019	3403,40	0,00	0,00	0,00	0,12	3 403,29		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.59	Красносельский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-800мм - 48п.м.трассы	Обеспечение условий приема тепловой энергии	Тепловые сети от ЮЗ ТЭЦ на территории 4-й Красносельской котельной по адресу г.Санкт-Петербург, ул.Пионерстроя, д.19 лит.А	протяженность	м	0,0	96,0	2017	2018	2967,56	0,00	0,00	0,12	2 967,44	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
		Квартальные тепловые сети:																
3.60	Невский	Корректировка проекта и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-250мм-2200 п.м.трассы	Реализация проекта.. 1973÷1977г. стр-ва, 1994-1996г. рек-ции, 40 дефектов за 2006-2008 и 9мес.2010г.	Реконструкция тепловых сетей в кв. 4а СУН, от УТ-1 до домов: ул.Шотмана, 5 корп.1, 7 корп.1, 9 корп.1, ул. Евдокима Огнева, 14, 22 и ЦТП по адресу ул.Шотмана, 5 корп.2 и от ЦТП к домам: ул.Шотмана, 3, 11, ул.Евдокима Огнева, 16, 20.	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2020	123900,00	0,00	9 440,00	0,00	23 600,00	90 860,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.61	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-300мм-5388,65 п.м.трассы	1970÷1975г. стр-ва, 1994÷1996г. рек-ции, с износом элементов и отказами в работе	Реконструкция тепловых сетей в квартале 4в СУН от квартальных тк-1 и от тк-2 до тепловых центров домов.	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2017	12079,12	0,00	0,12	12 079,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.62	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1016,9 п.м трассы	1980г. стр-ва с износом, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Скобелевский жилой массив, от ТК-1а до домов по адресам: ул. Кализинская, д.7, ул. Енотаевская, д.10, д.10 корп.2, Костромской пр., 17, 19,21, Ярославский пр.,д. 22,24,28	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2018	2828,80	0,00	0,12	0,00	2 828,68	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.63	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-50÷100мм - 200п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения, применение коррозионно-стойких материалов	Тепловые сети от групповой котельной по адресу Костромской пр., д.11 корп.2 до домов: Костромской пр., 11, Ярославский пр., 20	Мощность	Гкал/час	1,3	1,3	2016	2020	6541,33	0,00	708,00	1 440,93	0,00	4 392,40		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.64	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-50÷150мм - 123,7п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения, применение коррозионно-стойких материалов	Тепловые сети от групповой котельной по адресу Тобольская ул., д.4 корп.2 к дому Тобольская ул., 1	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2016	2020	6182,19	0,00	708,00	1 363,43	0,00	4 110,75		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.65	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-50-100мм - 337,4 м.трассы	1994г. стр-ва с износом, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 12А, Коломяги, трубопроводы гвс от ЦТП по адресу ул.Репищева, д.15 корп.2 до УТ-3 и далее к домам: ул. Репищева, 17 корп.1, 19 корп.1, 21 корп.1	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2012	2016	7080,00	1 493,34	5 586,66	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.66	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-70-100мм - 376,25 м.трассы	Реализация проекта. 1973, 1978, 1979г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Тепловые сети в кв. 56 БКА, от Серебристого бульв., д. 15, корп.1 до домов: Серебристый бульв., д.13, корп.1; д.11, корп.1; пр.Испытателей, д.8 корп.2; от пр. Испытателей, д.6, корп.1 до пр. Испытателей, д.6, корп.3	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2012	2018	19360,09	755,83	10 208,73	0,12	8 395,42	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.67	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-80-100мм - 326,7 п.м трассы	Реализация проекта.. 1990г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Квартал 3 Новой Деревни, тепловые сети к домам: Приморский пр., 12, 14	Мощность	Гкал/час	1,75	1,75	2013	2017	10820,37	0,00	10 801,17	19,21	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.68	Калининский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и ГВС Ду-50-100мм - 152 п.м.трассы	Акт технического состояния. Необходимость обеспечения бесперебойного теплоснабжения	Тепловые сети от групповой котельной по адресу Полюстровский пр., д.71, корп.2	Мощность	Гкал/час	1,3	1,3	2016	2018	6848,33	0,00	708,00	0,00	6 140,33	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.69	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷200мм -1157,4 п.м трассы	1981г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты, тепловые сети к 2-м д/садам., жалоба	Квартал 8 Шувалово-Озерки, тепловые сети от ТК-3 к домам пр.Просвещения, 5 корп.1, 2; 7 корп.1, 2, 3, 9, 9 корп.1	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2013	2018	70795,24	3 476,33	38 295,67	0,00	29 023,24	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.70	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80мм-87 п.м трассы	1984г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты, тепловые сети к д/саду	Квартал 15 Шувалово-Озерки,тепловые сети от дома пр.Энгельса, 143 корп.3 до дома пр.Энгельса, 143 корп.2	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2013	2018	4893,78	0,00	1 829,00	0,00	3 064,78	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.71	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷125мм- 495 п.м.трассы	1968г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	3-я Выборгская котельная, тепловые сети от ТК-1 к домам: ул.Дрезденская, 3, 5, пр.Энгельса, 39, 41, Манчестерская ул., 2	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2013	2018	21894,14	4 133,67	7 076,33	0,00	10 684,14	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.72	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1363п.м.трассы	1975-1976г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 20 Шувалово-Озерки, тепловые сети от ТК-9 до домов: пр. Луначарского, 56 корп. 1, 3; 58 корп.1, 2; ул.Есенина, 15 корп.1, Поэтический б-р, 1 корп.2, 3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2018	76814,71	5 147,90	38 141,01	0,00	33 525,79	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.73	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70 мм - 78,7 п.м.трассы	1973г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 5А БКА, тепловые сети от дома Байконурская ул., 7 корп.1 до дома Серебристый бульв., 16 корп.4	Мощность	Гкал/час	0,67	0,67	2013	2018	1867,35	0,00	0,12	0,00	1 867,23	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.74	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по замене тепловых сетей Ду-100мм - 105 п.м.трассы	1973г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 5А БКА, тепловые сети от дома Серебристый бульв., 16 корп.1 до дома Серебристый бульв., 16 корп.3	Мощность	Гкал/час	1,75	1,75	2013	2018	3625,43	0,00	0,12	0,00	3 625,31	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.75	Калининский	Корректировка проектной и рабочей документации и выполнение строительно - монтажных работ по реконструкции тепловых сетей	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 49 Севернее Муринского ручья	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2013	2019	123313,72	4 802,60	112 674,00	0,00	0,00	5 837,12		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.76	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-50,150мм - 158п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения, применение коррозионно-стойких материалов	Тепловые сети от групповой котельной по адресу Республиканская ул., д.18 корп.3 до дома Республиканская ул., 18 корп.2	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2016	2020	6367,41	0,00	708,00	1 543,22	0,00	4 116,19		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.77	Приморский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-250, 300 мм; 580,3 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция вводов в кварталы: 65 и 62А СПЧ от ТК-22К9 на магистральной тепловой сети по ул.Савушкина до ЦТП	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2014	2018	57108,01	45 426,13	5 840,94	0,00	5 840,94	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.78	Адмиралтейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200мм - 210,5 п.м.трассы	1976г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, отказы в работе	Конногвардейский бульвар, д.4 лит.А (транзит от ТЭЦ-14 ОАО "ТГК-1")	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2018	16878,83	0,00	1 977,01	0,00	14 901,82	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.79	Красносельский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷125мм - 988,9 п.м.трассы	Реализация проекта.. 1972, 1988, 1991г. стр-ва, износ элеметов, отказы в работе	Квартал 28 Сосновой Поляны, тепловые сети к домам: ул. Пионерстроя, 17 корп.3, Петергофское шоссе, 74, 76 корп.1	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2014	2017	45102,42	19 253,98	22 752,05	3 096,39	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.80	Красносельский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1880,6п.м.трассы	Реализация проекта.. 1990-1993г. Перекладки, износ элементов, отказы в работе	Трубопроводы отопления и ГВС в Горелово-1, от павильона до тк-1 и далее к домам: ул.Школьная, 43, 45, ул.Коммунаров, 114 корп.1, 116 корп.1, 116 корп.2, 118, 118 корп.1, 118 корп.2, 120	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2016	73145,00	49 936,66	23 208,35	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.81	Красносельский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1074,2п.м.трассы и строительство линии циркуляции ГВС	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Трубопроводы отопления и ГВС в Горелово-1, от тк-5 к домам: Красносельское ш., 34, 36, 38, 40, 42, 44 к.1, 44к.2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2017	68675,42	0,00	48 970,00	19 705,42	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.82	Выборгский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 4100,5 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 33 Шувалово - Озерки	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2018	2020	200530,31	0,00	0,00	0,00	11 800,00	188 730,31		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.83	Московский	Корректировка проектно-изыскательских работ по реконструкции тепловых сетей Ду -70-200мм - 438,8 п. м.трассы	Разработка проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей от блок-модульной котельной по адресу: Смоленская ул., д.7 корп.3 лит.А	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2018	5352,78	0.00	0.12	0,12	5 352,55	0.00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.84	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления и гвс Ду- 50-125мм - 626,0 п.м.трассы	Разработка проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Тепловые сети от групповой котельной по адресу поселок Парголово, Выборгское шоссе, д. 369 б лит.А	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2014	2018	3170,12	0,00	0,12	0,00	3 170,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.85	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления и ГВС Ду- 50-150мм - 452,0 п.м.трассы	Разработка проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Тепловые сети от групповой котельной по адресу Школьный пер., д.10 лит.А в пос.Осиновая роща: от тк-7 до Приозерского ш., д.15; от тк-2 до Приозерского ш., д.9корп.2, 11корп.2	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2013	2018	4293,45	0,00	0,12	0,12	4 293,22	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.86	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду -50-250мм - 894,4 п. м.трассы	1994-1996г. кап.рем.,износ элементов трубопроводов, дефекты, жалобы	Реконструкция тепловых сетей от групповой котельной по адресу пр.Обуховской Обороны, д.109 лит.Д к домам пр.Обуховской Обороны, 88 лит.А, В	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2014	2018	11311,59	0,00	2 500,00	0,12	8 811,47	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.87	Московский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷125мм - 478,3п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения, 1981г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Тепловые сети от групповой котельной по адресу: Московский пр., д.125 корп.2 лит.Е	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2014	2016	5310,00	0,00	5 310,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.88	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50-200мм - 1859,62 п.м.трассы	1982 - 1988г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 4 Ржевка-Пороховые, трубопроводы отопления и гвс к домам: пр.Наставников, 21 корп.1; 23; 25 корп.1, 3, 4; 27; 29 корп.1, 2, 31, пр.Косыгина, 28 корп.4	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2015	2017	99076,55	0,00	39 774,84	59 301,70	0,00	0,01		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.89	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50-200мм - 1741,5 п.м.трассы	1983 - 1987г. строительства, 1995г. -перекладка участка 24п.м.трассы, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 4 Ржевка-Пороховые, трубопроводы отопления и гвс к домам: пр.Косыгина, 30 корп.2, 3, 4; ул.Коммуны, 26 корп.1, 3, 4; 28 корп.2, 3; 32 корп.4	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2019	80560,30	0,00	44 461,69	0,12	7 080,00	29 018,49		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.90	Приморский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70-250мм - 1130,17 п.м.трассы	1973г. строительства, 1997г. -перекладка участка трубопроводов, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 3А БКА, тепловые сети от ТК-6 на магистральной тепловой сети по Серебристому бульв. к домам: Серебристый бульв., 6, корп.1, 2; Богатырский пр.,10; Аэродромная ул., 21, 23; Байконурская ул., 5, корп.1	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2018	3278,25	0,00	0,12	0,00	3 278,13	0.00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.91	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления и ГВС Ду-50+125мм - 827 п.м.трассы	Реализация проекта. 1997г. кап.ремонта, восстановление циркуляции гвс, дефекты	Квартал 9 Ржевка-Пороховые от тк-12 до дома ул.Передовиков, 25	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2013	2017	4689,65	0.00	1 700,00	2 989,65	0,00	0.00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.92	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-300мм на Ду-400мм - 47п.м.трассы	1980г. стр-ва, износ, завершение перекладки ввода в кв-л	Реконструкция ввода тепловой сети в квартал 7 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2018	1321,60	0,00	660.80	0.00	660,80	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.93	Красногвардейский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-300мм на Ду-400мм - 47п.м.трассы	Реализация проекта. реконструкции участка ввода тепловой сети в квартал 1980г. стр-ва для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция ввода тепловой сети в квартал 7 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2018	2019	4956,00	0,00	0,00	0,00	0,12	4 955,88		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.94	Невский	Корректировка проектно-изыскательских работ по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200 мм, длина 832,3 м.трассы	Разработка проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 139 Троицкого-поля от ТК-3 у Прогонной ул. к домам: пр. Обуховской Обороны, 287 к.1,2, 289, 289 к.2, 291 к. 1,2,3,	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2018	46286,63	3 692,55	33 742,42	0,12	8 851,55	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.95	Невский	Проектно-изыскательских работы работы по реконструкции тепловых сетей Ду 80 - 125мм - 329,8 п. м трассы	1984, 1987-1988г. стр-ва, 2002г. - участок, износ элементов трубопроводов, отказы в работе	Квартал 138 Щемиловки, от ТК- 2 на магистральной тепловой сети до домов: пр. Обуховской Обороны, 257, 259, 261, корп. 2	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2017	2018	2300,12	0,00	0,12	0,00	2 300,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица22
3.96	Красногвардейский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷200мм - 817 п.м.трассы	Реализация проекта.. 1982г. стр-ва, износ элементов трубопровода, дефекты, дефекты, ЭПБ: тк-2 - тк-3 - дек.2013г.	Квартале 15 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2018	48464,85	2 044,60	26 868,35	0,12	19 551,79	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.97	Выборгский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70-300мм -1578,6 п. м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Тепловые сети в пос.Парголово, от котельной «Пригородная» до ТК 1, ТК-2, ТК-2а, ТК-3, ТК-4 и до дома ул.Первого Мая, 101	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2014	2016	55106,00	0,00	55 106,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.98	Василеостровский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и гвс Ду-50, 100мм - 78п.м.трассы	1989г. стр-ва с износом элементов, отказами в работе, жалобы	ул.Одоевского, д.23 корп.2	Мощность	Гкал/час	1,75	1,75	2016	2018	2756,68	0,00	0,12	0,00	2 756,56	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.99	Калининский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 400мм - 2790,0 п.м трассы	Разработка проекта. 1974г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Квартал 43-43А Севернее Муринского ручья	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2017	12955,79	0,00	6 000,01	6 955,78	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.100	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 250мм - 1309,6 п. м трассы	Применение труб и элементов устойчивых к процессам внутренней коррозии, разработка мероприятий по отводу вод от трубопроводов	Квартал 38, 38а Ржевка-Порохоные	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2014	2017	10281,98	0,00	5 000,00	5 281,98	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.101	Фрунзенский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетихей Ду-100÷250мм - 232,0п.м.трассы	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения. 1988г.стр-на, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 2, от ТК-4 на магистральной тепловой сети по Бухарестской ул. до домов: Бухарестская ул., 21, 19, 17	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2014	2016	1322,10	0,00	1 322,10	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.102	Фрунзенский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100÷250мм - 232,0п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 2, от ТК-4 на магистральной тепловой сети по Бухарестской ул. до домов: Бухарестская ул., 21, 19, 17	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2018	2018	14405,96	0.00	0,00	0,00	14 405,96	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.103	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 2792,2 п.м.трассы	Реализация проекта.. 1973г., стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, ЭПБ - до ноября 2013г.	Квартале 39-39а по пр.Тореза : ТК-10 - ул.Ж.Дюкло, д.5, д.7; ТК-8- ул.Курчатова, д.6, д.6 корп. 2, 6, ул.Ж.Дюкло, д.2/8, д.4 , д.6 корп.1, 2; ТК-6 - ул.Курчатова, 6 корп.4; ТК-2 - пр.Тореза, д.39 корп.1, д.43, ЦТП; ТК-3 - пр.Тореза, д.39 корп.2; ТК-5 к домам пр.Тореза, д.39 корп.3, д.41, Светлановский пр., д. 45, 47, ул.Ж.Дюкло, д.8 корп.1, 2, 3	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2018	10751,70	0,00	0,12	0,00	10 751,58	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.104	Выборгский	Корректировка проектно-изыскательских работ и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100÷ 200мм - 800 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартале 34 Шувалово-Озерки, от ТК-3 до ТК-6 по пр. Культуры	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2020	53856,09	0,00	0,12	0,00	11 800,00	42 055,97		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.105	Невский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷400мм - 4004 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 21 СУН	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2018	2020	100402,58	0,00	0,00	0,00	8 260,00	92 142,58		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.106	Красногвардейский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50-150мм, 885,9 п.м.трассы		Квартал 38а Большой Охты	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2016	2018	36189,48	0.00	11 800,00	1 356,26	23 033,22	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.107	Выборгский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷300мм - 1128,5 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей в квартале 32 Шувалово-Озерки	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2017	30539,39	0,00	21 925,39	8 614,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.108	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-70мм - 70п.м.трассы	2000г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 20 СУН, ул.Джона Рида, д. 7 корп.3	Мощность	Гкал/час	0,67	0,67	2015	2018	1870,75	0,00	215,86	0,00	1 654,89	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.109	Невский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 250 мм -109,9 п.м трассы.	Реализация проекта. реконструкции ввода тепловой сети в квартал для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 21а СУН от ТК-1, включая тепловую камеру, до ЦТП по ул. Коллонтай, д. 26, к. 2	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2017	20606,71	0,00	10 457,89	10 148,81	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.110	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷80мм - 422п.м.трассы	1973-1974г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, жалобы	ул.Бабушкина, 37, 39, 41к.1, ул.Крупской, 4/35 (транзит)	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2016	2018	3278,25	0,00	0,12	0,00	3 278,13	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.111	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-300мм - 1433,52 п.м.трассы	1994-1995г. кап.ремонта, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 3 Малой Охты с вводом в кв.12 Малой Охты	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2018	7190,09	0,00	0,12	0,00	7 189,98	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.112	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷350мм -1670,0 п.м.трассы	1976г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 14 (Шувалово-Озерки, ТК-5 до ТК-1, ТК-2, ТК-3- Придорожная аллея,д. 9, Сиреневый б-р, д.8 корп.1, д.4корп.2; Придорожная аллея,д. 5(подвал)	Мощность	Гкал/час	36,0	36,0	2015	2016	3799,60	0,00	3 799,60	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.113	Выборгский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷350мм -1670,0 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 14 Шувалово-Озерки, ТК-5 до ТК-1, ТК-2, ТК-3-Придорожная аллея,д. 9, Сиреневый б-р, д.8 корп.1, д.4корп.2 ;· Придорожная аллея,д. 5(подвал)	Мощность	Гкал/час	36,0	36,0	2018	2019	70246,60	0,00	0,00	0,00	5 900,00	64 346,60		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.114	Московский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети (паропровода Ду-100 мм - 283,0 п.м трассы с устройством конденсатопровода)	1960 г. стр., износ элементов т/сети, отказы в работе	Московский пр., д.108	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2016	2018	27565,38	0,00	3 274,50	0,00	24 290,88	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.115	Фрунзенский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50мм - 44,0 п.м трассы	1960 г.стр-ва, износ элементов трубопроводов	Волковский пр., д.20, корп.2, лит.А	Мощность	Гкал/час	0,1	0,1	2015	2017	1685,71	0,00	992,97	692,74	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.116	Московский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-32÷500мм - 2128,5 п.м.трассы	1970, 1988, 1990г.г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Тепловые сети по территории Авиагородка	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2016	2018	17900,12	0,00	0,12	0,00	17 900,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.117	Кронштадтский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷100мм - 332,7 п.м.трассы	1979г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	г.Кронштадт, квартал В, ул.К.Либкнехта, д.27 - ул.Рошаля, д.10 - Советская ул., д.33; ул.К.Либкнехта, д.17 - ул.К.Либкнехта, д.30 - Советская ул., д.25; ул.К.Либкнехта, д. 15/17Б - ул.К.Либкнехта, д.24	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2016	2018	8385,15	0,00	0,12	0,00	8 385,03	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.118	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100-250мм - 293,1п.м.трассы	1987г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, 2001, 2003г. стр-ва вводов к домам	ТК-16 - ЦТП квартала 24а СУН по адресу ул.Чудновского, д.15 лит.А с вводами к домам ул.Чудновского, 17, 19	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2017	2019	21210,42	0,00	0,00	0,00	3 000,19	18 210,23		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.119	Приморский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 1549,4 п.м.трассы	1975, 1982, 1994г. стр-ва , 1992, 2000г. - кап.ремонт - часть, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 3 Черной речки (ограниченный Школьной ул., Карельским пер., ул.Савушкина, наб.Черной Речки)	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2018	3278,25	0,00	0,12	0,00	3 278,13	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.120	Приморский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷150мм - 529,4 п.м.трассы	1987, 1988 г.г.стр-ва, вновь принятые т/с (часть). износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 9Б-9А БКА, от ЦТП по адресу: Парашютная ул. д.6 корп.2 - Серебристый б-р, д.37,д. 38	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2016	2018	3278,25	0,00	0,12	0,00	3 278,13	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.121	Кронштадтский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-125мм - 66,0 п.м.трассы	1956г.стр-ва, вновь принятые т/с, износ элементов трубопроводов, дефекты	г. Кронштадт, квартал 9-25, ул.Восстания, д. 26 - ул.Восстания ,д. 5	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2016	2018	2936,19	0,00	338,78	0,00	2 597,42	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.122	Калининский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷250мм - 2194,05 п.м трассы	1969г. стр-ва 1994г.кап.ремонт, износ элементов трубопроводов, дефекты, 2-а д/сада	Квартал 18 Гражданки (ограниченный ул.Карпинского, ул.Верности, пр.Науки - часть)	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2016	2018	8650,82	0,00	0,12	0,00	8 650,70	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.123	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80-250мм - 1310,7п.м.трассы	1979г. стр-ва, 1997г. перекладки - часть, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 9 Ржевка-Пороховые, пр.Энтузиастов,д. 22 корп.1, 2, 3; пр.Ударников,д. 21 корп.1, д.19 корп.2, 3	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2018	4965,88	0,00	0,12	0,00	4 965,76	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.124	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200÷250мм - 330,5п.м.трассы	1995г. кап.ремонта износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 13Э Троицкого поля, ТК-1 у Запорожской ул - тк-3 за Прогонной ул.	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2018	3278,25	0,00	0,12	0,00	3 278,13	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.125	Приморский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 1206,52 п.м.трассы	1974-1982г..стр-ва, 1994-1995г. кап.ремонт - часть, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 7В БКА, по адресам: пр.Испытателей, д 1Ікорп.1, 2; д.13, д.15 корп.1,3; аллея Поликарпова , д. 6 корп.2. 8 корп.1	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2017	2018	6183,52	0,00	0,00	0,00	6 183,52	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.126	Приморский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 1206,52п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 7В БКА, по адресам: пр.Испытателей, д 1Ікорп.1, 2; д.13, д.15 корп.1,3; аллея Поликарпова , д. 6 корп.2, 8 корп.1	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2018	2019	62426,79	0,00	0,00	0,00	2 832,00	59 594,79		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.127	Кронштадтский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 410,3 п.м.трассы	1979г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	г.Кронштадт, квартал 10, ТК-3 - Якорная пл., д.2, 3В лит.А, 0 корп.Б лит.А, корп.А лит.А	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2017	2018	1451,00	0,00	0,00	0,00	1 451,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.128	Московский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷100мм - 890,7п.м.трассы	1998, 2001г. кап.ремонта, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 21, тепловые сети к домам: Свеаборгская ул., 7, 9, 13, 15, 19, 27, Благодатная ул., 59, пр.Юрия Гагарина, 3, 5, Кузнецовская ул., 48	Мощность	Гкал/час	1,75	1,75	2016	2018	3278,25	0.00	0,12	0,00	3 278,13	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.129	Московский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 1105,58п.м.трассы	Разработка проекта реконструкции тепловых сетей 1979, 1980, 1986, 1990, 1998г. стр-ва; 1990, 1995÷1997г. кап.ремонта, с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 37-38 Московского района: котельная по адресу: Бассейная ул., д.59, корп.2 лит.А - Бассейная ул., д.55, д.57, д.59, д.61; ул.Фрунзе, д.18, д.22, д.22а; пр.Юрия Гагарина, д.17, д.19/24	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2017	2018	3621,42	0,00	0,00	0,00	3 621,42	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.130	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 200мм - 2838,7 п.м трассы	1982-1988, 1993г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 11 Шувалово-Озерки: ТК-2 - ул.Асафьева, д.2 корп.1, 2, д.4 корп.1, 2, ул.Хошимина, д.7 корп.2, 3; ТК-4 - ул.Асафьева, д 6 корп.1; ТК-7 - ул.Асафьева, д.10 корп.1, д.12 корп.1, д.12а; ТК-6 - ул.Хошимина, д.13 корп. 1, 2, 3; ТК-7а - ЦТП пр.Энгельса, д.134 корп.2, д.138 корп.2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2017	2018	8226,11	0,00	0,00	0,00	8 226,11	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.131	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 200мм - 486,0 п.м трассы	1992г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 12 Ш.О., ТК-1 у метро "Озерки" - Выборгскому шоссе, д. 6	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2018	4518.82	0,00	0,12	0,00	4 518,70	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.132	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷200мм - 2900,7 п.м.трассы	1974-1986г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 15 Шувалово - Озерки: ТК-4 - ул.Есенина, д.32 корп.1, 2, пр.Просвещения, д.36/141, д.143 корп.1, 3, д.145 корп.2, 3; ул.Есенина, д.40 корп.2, 3, 4, пр.Энгельса, д.151 корп.1, 2, Придорожная аллея, д.1/153, д.3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2018	9811,91	0,00	0,12	0,00	9 811,79	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.133	Выборгский, Калининский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50мм - 19,7п.м.трассы, Ду-70мм - 175,5п.м.трассы, Ду-80мм - 207,6п.м.трассы, Ду-300мм - 232п.м.трассы	1975, 1981г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, принятые тепловые сети	2-ой Муринский пр., д.28 соор.1 лит.А, д.30, Болотная, д.14 лит.А; пр. Энгельса, д.54 лит.А; Сахарный пер., 2/35; ул. Демьяна Бедного, д.10 корп.5; Меншиковский пр., 5 корп.3	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2016	2018	4090,10	0,00	0,12	0,00	4 089,99	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.134	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷350мм - 1538,7 п.м.трассы	1977-1988г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, жалоба	Квартал 16 Шувалово - Озерки : УТ-1 - пр.Просвещения, д.46 корп.1, 2, 4, ЦТП- пр.Просвещения, д.46 корп.3, ул.И.Фомина, д.13 корп.1; ТК-5 - Сиреневый б-р, д.9, ЦТП - пр.Художников, д.30 корп.3	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2017	2018	6629,24	0,00	0,00	0,00	6 629,24	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.135	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100÷200мм - 886,0 п.м.трассы	1975-1979г. стр-ва, частично перекладка 2000г, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 23 Шувалово - Озерки, пр.Художников ТК-5, ТК-1, ТК-2, ТК-3, ТК-4 - пр.Просвещения, д.54, ул.Кустодиева, д.18 корп.2 ; от ТК-1 до ЦТП по адресу: пр.Просвещения, 52 корп.3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2018	5281,17	0,00	0,12	0,00	5 281,05	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.136	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 2227.8 п.м трассы	1977-1989г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты. жалоба	Квартал 31 Шувалово - Озерки :ТК-6 - ТК-9 пр.Художников, д.3 корп.1, 2, д.5 корп.1, 3, д.7 корп.2, д.9 корп.1, 2, д.11, Северный пр., д.22, 24 корп.3, ул.Сантьяго- де-Куба, д.2, д.6 корп.1, д.8 корп.1, д.10; ТК-3 - ТК-4	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2018	7980,89	0.00	0,12	0,00	7 980,78	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.137	Фрунзенский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и гвс Ду 50мм - 79,5 п.м трассы	1967 г.п, износ элементов т.с., внутр. Коррозия	Тепловые сети от котельной по адресу: набережная реки Волковки, д.3, лит.Е	Мощность	Гкал/час	0,21	0,21	2016	2018	1903,95	0.00	0,12	0,00	1 903,84	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.138	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду -70-150мм - 767 п. м.трассы	2002г. реконструкции, износ элементов тепловой сети, отказы в работе	Тепловые сети от котельной по адресу: пр. Елизарова, д.41а, лит.Е	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2017	2018	2595,00	0,00	0,00	0,00	2 595,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.139	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду 80-100мм - 152,48 п.м трассы	1999г. переклядки, отказы в работе, износ элементов т/сети, пересечение ул. Ткачей	ул.Ткачей, д.3 лит.А	Мощность	Гкал/час	1,32	1,32	2017	2018	2830,67	0,00	0,00	0,12	2 830,55	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.140	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50-125мм - 527,5 п. м трассы	1959, 1986г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Тепловые сети от котельной пр.Энгельса, д.22, лит.А	Мощность	Гкал/час	2,4	2,4	2017	2018	1752,30	0,00	0,00	0,00	1 752,30	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.141	Красногвардейский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷300мм - 161,2 п.м.трассы	Разработка и реализация проекта реконструкции тепловых сетей 1979г. строительства, с износом элементов трубопроводов, отказами для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловой сети в квартале 26-27 Большой Охты в подвале дома по адресу Большеохтинский пр., д. 14	Мощность	Гкал/час	2,4	2,4	2016	2017	15037,83	0,00	7 556,70	7 481,13	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.142	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду -80-150мм - 2 213,19 п. м.трассы	2010г. кап.рем., дефекты, обеспечение надежного теплоснабжения	Квартал 26, трубопроводы отопления и гвс от ЦТП по адресу ул.Бабушкина, 51 корп.2	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2016	2018	3278,25	0,00	0,12	0,00	3 278,13	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.143	Приморский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 3335,32 п.м.трассы	1989г. Стр-ва, 1996-1997г. перекладка (часть), износ, отказы	Квартал 25А Озера Долгого, тепловые сети от ЦТП по адресу ул.Уточкина, д.6 корп.3	Мощность	Гкал/час	16,0	16,0	2016	2018	9732,62	0,00	0,12	0,00	9 732,50	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.144	Фрунзенский	Строительно-монтажные работы по полной замена тепловых сетей Ду-70мм - 98 п.м.трассы	1968г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	Тепловые сети от 2-й Фрунзенской котельной, от аб.ТК до дома Фарфоровский пост, 2	Мощность	Гкал/час	0,7	0,7	2013	2016	2058,83	398,69	1 660,14	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.145	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200мм - 280,4п.м.трассы	1984г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Квартал 11 Шувалово-Озерки, ТК-1 - ЦТП ул.Композиторов, д. 5 корп. 2 - ул.Композиторов, д. 5	Мощность	Гкал/час	9,1	9,1	2016	2020	12390,12	0,00	0,12	1 586,84	0,00	10 803,16		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.146	Красносельский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50-125мм - 222 п.м.трассы	Разработка и реализация проекта реконструкции тепловых сетей 1979г. строительства, с износом элементов трубопроводов, отказами для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 9 Урицка, тепловые сети от тк-6 к дому пр.Ветеранов, д. 140	Мощность	Гкал/час	2,4	2,4	2016	2020	5710,11	0,00	0,12	1 152,78	0,00	4 557,22		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.147	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷100мм - 696 п.м трассы	1986-1987г. стр-ва с износом элементов, отказы в работе	Скобелевский жил.массив, от дома Удельный пр., д. 57 до домов: Поклоногорская ул., д. 17 корп. 2, ул.Кольцова д. 8	Мощность	Гкал/час	0,6	0,6	2016	2018	2408,93	0,00	0,12	0,00	2 408,82	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.148	Кировский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷200мм - 1174,8п.м.трассы	1963г., отказы в работе, износ	Тепловые сети от групповой котельной по адресу пр.Стачек, д.170, лит.Б	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2016	2018	4066,55	0,00	0,12	0,00	4 066,43	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.149	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети Ду-200мм ~ 29п.м.трассы, Ду-80мм -4п.м.трассы	Увеличение пропускной способности тепловой сети в связи с изменением схемы теплоснабжения	квартал 12 Малой Охты от тк-3 до тк-2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2017	2018	2116,67	0,00	0,00	0,12	2 116,55	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.150	Василеостровский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети Ду-50мм - 19.95п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения, применение коррозионно-стойких материалов	Тепловые сети (ТВС) от дома Железноводская ул., д.26 корп.2 до дома Железноводская ул., 26-28	Мощность	Гкал/час	0,2	0,2	2016	2018	2112,03	0,00	0,12	0,12	2 111,80	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.151	Пушкинский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов ГВС Ду-50мм - 278 п.м.трассы	1982-2002г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Реконструкция трубопроводов ГВС в пос.Понтонный от УТ 1а до домов: ул.Товпеко, 16, 17	Мощность	Гкал/час	0,2	0,2	2013	2016	2745,27	0,00	2 745,27	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.152	Пушкинский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов Ду-50-100мм - 282 п.м.трассы	1986г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Реконструкция тепловых сетей от корпуса 5 детской больницы до домов: ул. Мичурина, 28, 30	Мощность	Гкал/час	1,3	1,3	2013	2016	6470,06	1 962,82	4 507,23	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.153	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-150мм - 176,9 п.м.трассы	1981г.стр-ва, 2007г. кап.ремонта, необходимость увеличения Ду трубопроводов для обеспечения качественного гвс - жалобы	Квартал 5 Ржевка-Пороховые, от тк-5 до дома пр.Наставников, 15 корп.3 (гвс), в доме Ленская ул., 10 корп.2 (цо, гвс)	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2016	2018	2324,92	0,00	0,12	0,00	2 324,80	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.154	Красносельский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷150мм - 659,6п.м.трассы	1986г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе, обращение ГБ №15 по изменению типа прокладки с наземной на подземную	Тепловые сети по территории больницы №15 по адресу Авангардная ул., д.4	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2017	2018	7918,83	0,00	0,00	0,12	7 918,71	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.155	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷100мм - 68п.м.трассы	1997г. перекладки, износ элементов, отказы в работе, жалобы	Тепловые сети к дому Б.Сампсониевский пр., д.62	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2017	2018	4128,47	0,00	0,12	0,00	4 128,35	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.156	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷125мм - 305,5п.м.трассы	1988, 1995г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Квартал 117-119, от дома Ивановская ул, д.7 до домов: ул.Бабушкина, 42 корп.1, 4	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2017	2018	3020,80	0,00	0,00	0,00	3 020,80	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.157	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100-300мм-19,4 п.м.трассы с объектройством ТК	1975 год строительства; 1979 г. - кап.ремонт., износ элементов, отказы в работе, жалобы	пос. Парголово, ул. Первого Мая, ТК-2а-ТК-4	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2017	34373,54	0,00	0,00	34 373,54	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.158	Невский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200 мм, длина 832,3 м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 139 Троицкого поля от ТК-3 у Прогонной ул. к домам: пр. Обуховской Обороны, 287 к.1,2, 289, 289 к.2, 291 к. 1,2,3.	Мощность	Гкал/час	12	12	2016	2020	27334,74	0,00	0,00	0,00	0,00	27 334,74		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.159	Фрунзенский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50мм - 44,0 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Волковский пр., д.20, корп.2, лит.А	Мощность	Гкал/час	0,09	0,09	2018	2018	2071,25	0,00	0,00	0,00	2 071,25	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.160	Невский	Устройство временной тепловой сети для присоединения системы ГВС здания	обеспечение надежного теплоснабжения	От котельной по адресу: ул.Качалова, д.4 к д.2 по ул. Глазурная	Объект	шт.	0	1	2017	2017	1545,53	0,00	0,00	1 545,53	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.161	Московский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы на реконструкцию тепловой сети с устройством тепловой камеры для подключения офисного здания по адресу: ул. Заставская, д. 34А, лит. Б Ду70 -8 п.м. трассы	Реконструкция существующей тепловой сети 2Ду 66 мм с устройством тепловой камеры, улучшение качества городской среды.	СПб, Московский р-н, ул. Заставская, д. 34 а, лит. Б	Мощность	Гкал/час	0,67	0,80	2016	2018	8806,32	0,00	6 630,89	0,00	2 175,42	0,00		

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.162	Кировский	проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети с Ду250 мм на Ду300 мм, 182 п.м.трассы	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 2,93 1 Гкал/час	тепловые сети от УТ-5 до ТК-20 по Двинской ул.	мощность,	Гкал/час	22	24,931	2014	2019	15233,80	0,00	0,12	0,00	0,00	15 233,68		Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.181, п.1
3.163	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети от котельной пр. Обуховской Обороны,д. 56а, лит.К до дома 71 лит.А по пр. Обуховской Обороны с устройством тепловой камеры для подключения объекта: пр Обуховской Обороны, д.53, лит.Д (ПИР, СМР) Ду70-100 - 16п.м. трассы и ТК	Реконструкция существующей тепловой сети с 2Ду 100мм на 2Ду 125мм 1_=60 м. п. трассы с устройством ТК год ввода в эксплуатацию тепловой сети -1994, улучшение качества городской среды.	от котельной пр. Обуховской Обороны,д. 56а, лит.К до дома 71 лит.А по пр. Обуховской Обороны с устройством тепловой камеры для подключения объекта: пр Обуховской Обороны, д.53, лит.Д	Мощность	Гкал/час	0,67	0,87	2016	2017	13978,25	0,00	5 546,00	8 432,24	0,00	0,00		
3.164	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети; Ду 700 мм, 1000 п.м. трассы	Развитие зон теплоснабжения, согласно перспективной схеме теплоснабжения г. Санкт-Петербурга. Магистральные тепловые сети не связанные с непосредственным подключением конкретного абонента (закольцовка т/с).	Тепловая сеть от УТ-3 по Парашютной ул., до УТ-2 по ул. Глухарская для теплоснабжения перспективной застройки кв. 75, 78 "Каменка"	Мощность	Гкал/час	298,00	304,00	2013	2017	236433,32	70 119,80	161 985,21	4 328,31	0,00	0,00		
3.165	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции существующей тепловой сети на участке: от ответвления в подвале дома 67 по ул. Дибуновской до точки подключения - у неподвижной опоры в подвале дома по адресу: Липовая аллея д. 11.Ду100 мм166,4 п.м. трассы	Реконструкция существующей тепловой сети от ответвления в подвале дома 67 по ул. Дибуновской до неподвижной опоры в подвале дома по адресу: Липовая аллея д. И.ДуЮО мм166,4 п.м.трассы	Липовая аллея, д. 15, лит. А	Мощность	Гкал/час	1,75	2,91	2016	2017	19602,30	0,00	14 203,31	5 399,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.166	Красносельский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети с устройством тепловой камеры для подключения культурно-досугового комплекса по адресу: СПб, ул. Чекистов, д. 13, лит. Ду80 - 8 п.м. трассы	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 0,115 Гкал/час	ул. Чекистов, д. 13, лит. Е	Мощность	Гкал/час	1,05	1,17	2016	2017	6883,29	0,00	6 883,29	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.167	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции 20 м тепловых сетей Ду 70 мм по адресу: СПб, п. Парголово, ул. Шишкина, д. 30, лит. А¶	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей по адресу: СПб, п. Парголово, ул. Шишкина, д. 30, лит. А¶	СПб, п. Парголово, ул. Шишкина, д. 30, лит. А¶	Мощность	Гкал/час	0,67	1,03	2016	2017	2410,15	0,00	2 410,15	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.182, п.8
3.168	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети в кв. 128 а от ТК-12 по ул. Бабушкина с устройством тепловой камеры.	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 12,699 Гкал/час	пр. Александровской Фермы, д. 8, лит.А., кв. 128 а от ТК-12 по ул. Бабушкина	мощность	Гкал/час	12,00	24,70	2015	2019	5156,84	0,00	5 156,84	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.182, п.10

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.169	Колпинский	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК-3 до тепловой камеры ТК-1 с целью теплоснабжения нового лечебно-диагностического (хирургического профиля) корпуса ГУЗ «Городская больница №33 по адресу: г.Колпино, ул. Павловская, д. 16, лит.А. Ду 80-150мм, 27,5 п.м.трассы	с целью теплоснабжения нового лечебно-диагностического (хирургического профиля) корпуса ГУЗ «Городская больница №33 по адресу: г.Колпино, ул. Павловская, д. 16, лит.А. Общая нагрузка 4,15 Гкал/час	лечебно-диагностический(хирургического профиля) корпус ГУЗ«Городская больница №33 по адресу: г.Колпино, ул. Павловская, д. 16, лит.А.	Мощность	Гкал/час	1,75	5,90	2015	2019	10300,01	0,00	10 300,01	0,00	0,00	0,00		
3.170	Фрунзенский	выполнение работ по реконструкции тепловой камеры ТК-2а для подключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Бухарестская, д. 10, лит. А. (ПИР, СМР, ПСИ)2 Ду80мм -2 м трассы	Реконструкция существующей тепловой камеры ТК-2а, улучшение качества городской среды.	Фрунзенский район, ул. Бухарестская, д. 10, лит. А.	Мощность	Гкал/час	1,05	1,73	2016	2020	12648,97	0,00	1 813,66	0,00	0,00	10 835,31		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.171	ГУП ТЭК	Затраты на проведение работ в соответствии с техническими условиями ООО "ПетербургГаз" при перекладке тепловых сетей	Затраты на проведение работ в соответствии с техническими условиями ООО "ПетербургГаз" при перекладке тепловых сетей	Затраты на проведение работ в соответствии с техническими условиями ООО "ПетербургГаз" при перекладке тепловых сетей	кол	шт.	5	5	2016	2020	5900,00	0,00	1 180,00	0,00	0,00	4 720,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.172	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 200 мм на Ду 250 мм, 202,5 п.м.трассы	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 0,585 Гкал/час.	Тепловые сети в кварталах 2, 5 Новой Деревни (между ул. Савушкина, Дибуновской ул., Серебряков пер., ул. Оскаленко)	Мощность	Гкал/час	12	12,6	2014	2016	19666,97	1 258,97	18 408,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.173	Невский	Выполнение работ по реконструкции существующих тепловых сетей от ТК-9 до ТК-8 (ТК-2) по ул. Бабушкина и строительству ответвления в тепловой камере ТК-8(ТК-2) по ул. Бабушкина, для подключения многоквартирных домов по адресу: ул. Бабушкина, участок 61. (Ду150-151 п.м. трассы+ реконструкция 2 ТК)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка -2,79 Гкал/час.	от ТК-9 до ТК-8 (ТК-2) по ул. Бабушкина и строительству ответвления в тепловой камере ТК-8(ТК-2) по ул. Бабушкина, для подключения многоквартирных домов по адресу: ул. Бабушкина, участок 61.	Мощность	Гкал/час	5,10	7,89	2016	2018	3701,13	0,00	3 701,13	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.174	Фрунзенский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой камеры ТК-3 для подключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Расстанная, участки 11, 12 (западнее д. 16, лит. А по Расстанной ул) (ПИР, СМР, ПСИ) (Ду80-1м трассы)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка -0,68 Гкал/ч	реконструкция тепловой камеры для подключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Расстанная, участки 11, 12 (западнее д. 16, лит. А по Расстанной ул).	Мощность	Гкал/час	0,00	0,68	2016	2017	1450,10	0,00	1 450,10	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.175	Калининский	выполнение врезки в существующую тепловую сеть для подключения здания экстренной медицинской помощи СПб ГБУЗ «Елизаветинская больница», расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Калининский район, ул. Вавиловых, д. 14. (СМР) Врезка 2Ду-125 L=1 п.м.	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка -2,86 Гкал/ч	г. Санкт-Петербург, Калининский район, ул. Вавиловых, д. 14. (СМР)	Мощность	Гкал/час	0,00	2,86	2016	2017	0,12	0.00	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.176	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции т/с с устройством Т/К для подключения объекта по адресу:СПб пр.Энгельса д.107 лит.А (устройство ТК с ответвлени.)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 6,26 Гкал/ч	по адресу:СПб пр.Энгельса д.107 лит.А	Мощность	Гкал/час	0,00	6,26	2016	2018	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.183, п.19
3.177	Колпинский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 150 мм на Ду200 мм, 234 п.м.трассы	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 0,5854 Гкал/час.	Тепловые сети от котельной по адресу пос. Металлострой, ул. Богайчука, д. 3 на участке от ТК-1п до д. 5 по ул. Полевой	Мощность	Гкал/час	5,10	5,69	2014	2019	6667,00	0,00	6 667,00	0,00	0,00	0,00		**Глава 10, Том 1, Таблица 22**
3.178	Московский	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения нового жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Костюшко, д.19, лит. А	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка-6,11 Гкал/час.	кв. 87, ул. Костюшко, д. 19, лит. А (у пересечения с 5 Предпортовым проездом).	Мощность	Гкал/час	0,00	6,11	2016	2017	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.183, п.23
3.179	Выборгский	выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения многоквартирного жилого дома по адресу: СПб, Осиновая Роща, Приозерское шоссе, д. 13, лит. А (устройство ответвлений по 2 п.м Ду-80,50,32)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка 0,37 Гкал/ч	СПб, Осиновая Роща, Приозерское шоссе, д. 13, лит. А.	Мощность	Гкал/час	1,05	1,42	2016	2017	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.183, п.24
3.180	Красносельский	Выполнение работ по строительству тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. СПб, Ленинский пр., участок 8 (северо-западнее пересечения с ул. Доблести)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 2,676 Гкал/час.	г. СПб, Ленинский пр., участок 8 (северо-западнее пересечения с ул. Доблести)	Мощность	Гкал/час	0,00	2,68	2016	2017	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.181	Пушкинский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду-50 мм на Ду70мм, L= 49 п.м. трассы	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 0,149214 Гкал/час	Тепловые сети в г. Пушкине на участке от дома № 3Б по ул. Захарженской до дома № 10, лит. А по ул. Красной Звезды	Мощность	Гкал/час	0,67	0,82	2014	2017	648,76	648,65	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.182	Колпинский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов ГВС с Ду-200 мм на Ду250мм, 68 п.м.трассы	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 3,457 Гкал/час.	Трубопроводы ГВС от котельной по адресу пос. Металлострой, ул. Богайчука, д. 3 на участке от дома 24 по ул. Богайчука до ТК-3	Мощность	Гкал/час	12,00	15,46	2014	2017	727,79	727,67	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10. Том 1. Таблица 22
3.183	Колпинский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции и строительству тепловых сетей с Ду 150 мм на Ду200 мм, 520,4 п.м.трассы	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 0,7557 Гкал/час.	Тепловые сети от котельной по адресу: пос. Металлострой, ул. Богайчука, д. 3 для подключения нового потребителя: ДОУ по адресу: пос. Металлострой, квартал 2	Мощность	Гкал/час	5,10	5,86	2014	2019	8871,55	0,00	8 871,55	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.184	Кронштадтский	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Кронштадт, ул. Петровская, д.5, лит. А	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка - 0,191 Гкал/час	г. Кронштадт, тепловая камера УТ-7 на тепловых сетях 2Ду-250 по ул. Аммермана	Мощность	Гкал/час	0,00	0,19	2016	2019	8657,45	0,00	0,12	0,00	0,00	8 657,33		
3.185	Приморский	Выполнение работ по строительству тепловых сетей для подключения жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, Новоколомяжский пр., участок 1 (западнее д.12, корп.3, лит. А по Новоколомяжскому пр.)(кв. 13Б, Коломяги, корп. 18)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка-1,589 Гкал/час	Тепловая камера УТ-6 на тепловой сети 2Ду-300 западнее д. 12, корп. 3, лит. А по Новоколомяжскому пр.	Мощность	Гкал/час	0,00	1,59	2016	2017	1000,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00		Книга 6, Глава 7, Таблица 21, стр.85, п.32
3.186	Московский	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения объекта по адресу: Московский р-н, Московское шоссе, д. 3, лит. Д (ПИР,СМР)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка-1,028 Гкал/час	Московский р-н, Московское шоссе, д. 3, лит. Д	Мощность	Гкал/час	0,00	1,03	2016	2018	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		
3.187	Выборгский	Реконструкция тепловых сетей для подключения многоквартирного жилого дома, Ду400 ммм, 6,0 п.м.трассы (ПИР,СМР,ПСИ)	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка-4,83 Гкал/час	СПб, Выборгский р-н, п. Парголово, Ольгинская дорога, участок 4	Мощность	Гкал/час	0,00	4,83	2016	2017	3367,13	0,00	3 367,13	0,00	0,00	0,00		
3.188	Пушкинский	Реконструкция тепловой сети Ду 700мм, 8,0 п.м. с устройством тепловой камеры для подключения многофункционального спортивно-оздоровительного комплекса с бассейном	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка-1,04 Гкал/час	СПб, г. Пушкин, Петербургское шоссе, д. 2	Мощность	Гкал/час	0,00	1,04	2016	2017	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.189	ГУП ТЭК	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции и строительству тепловых сетей	Перекладка тепловых сетей для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения	Тепловые сети для подключения новых потребителей СПб	Мощность	Гкал/час	0,00	120,00	2016	2018	25601,86	0,00	25 601,86	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр.183, п.26
3.190	Приморский	строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 80 мм на Ду150 мм, 134,3 п.м. трассы	Реконструкция существующей тепловой сети от ТК-2 до ТК-2а с Ду 80 мм на Ду150 мм, 134,3 п.м. трассы, обеспечение качественного теплоснабжения.	Тепловые сети в кв. 14Б Коломяги от ТК-2 до ТК-2а по Малой Десятинной ул.	Мощность	Гкал/час	1,75	3,00	2016	2017	15221,82	0,00	12 980,00	2 241,82	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.191	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству и реконструкции магистральных тепловых сетей по пр. Шаумяна от Таллинской ул. до Республиканской ул. Для перевода существующих абонентов котельной по адресу: СПб, Республиканская ул., д. 35 на теплоисточник ГУП "ТЭК СПб"	Закрытие котельной "ЦКБМ" и перевод существующих абонентов на теплоисточник ГУП "ТЭК СПб"	СПб, Красногвардейский район, пр. Шаумяна от ТК-6 в створе Таллинской ул. и далее по пр. Шаумяна с пересечением Заневского пр., до тепловых сетей котельной ОАО "ЦКБМ" вдоль ул. Республиканской в кв. 3 МО	Диаметр	мм	0,00	500,00	2017	2020	545799,19	0,00	0,00	497 543,35	48 255,84	0,00		
3.192	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети от котельной по адресу: пр. Обуховской Обороны, д. 56а, лит. К до д. 73, д. 53, лит. А	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения	Тепловые сети от котельной по адресу: пр. Обуховской Обороны, д. 56в, лит. К до д. 73,д. 53, лит. А	Диаметр	мм	100,00	200,00	2017	2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.193	Приморский	Корректировка проектной и рабочей документации по реконструкции тепловых сетей в квартале 1 Новой Деревни	Корректировка проектной и рабочей документации в части обновления сроков ТУ, согласований с организациями и ведомствами города, собственников земельных участков и других необходимых ведомств, в т. ч. получения положительного заключения государственной экспертизы.	Тепловые сети в квартале 1 Новой Деревни	Мощность	Гкал/час	0,00		2017	2018	3145,05	0,00	0,00	0,00	3 145,05	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.194	Калининский	Корректировка проектной и рабочей документации по реконструкции тепловых сетей в квартале 52 Севернее Муринского ручья	Корректировка проектной и рабочей документации с учетом получения необходимых согласований с организациями города, собственников земельных участков и других необходимых ведомств, в т.ч. получения положительного заключения государственной экспертизы.	Корректировка проектной и рабочей документации по реконструкции тепловых сетей в квартале 52 Севернее Муринского ручья	Объект	шт.	1	1	2017	2018	3374,26	0,00	0,00	0,00	3 374,26	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.195	Красногвардейский	Корректировка проектной и рабочей документации по реконструкции тепловых сетей в квартале 17-24а Большой Охты	Корректировка проектной и рабочей документации в части обновления сроков ТУ, согласований с организациями и ведомствами города, собственников земельных участков и других необходимых ведомств, в т. ч. получения положительного заключения государственной экспертизы.	Тепловые сети в квартале 17-24а Большой Охты	Объект	шт.	1	1	2017	2018	10869,99	0,00	0,00	0,00	10 869,99	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.196	Выборгский	Строительно-монтажные работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей с Ду200мм на Ду250мм, 268,5 п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения	Внутриквартальные тепловые сети от 3-й Выборгской котельной на участке от ТК-8 до ТК-10	Мощность	Гкал/час	12,00	14,50	2013	2019	49738,37	0,00	0,00	2 171,46	9 628,54	37 938,37		Глава 10, Том 1, Таблица 21, стр. 182, п.9
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											0,00							
3.2.1		Реконструкция ЦТП									0,00							

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.197	Все районы	Реконструкция центральных тепловых пунктов	Гос.программа СПб"Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры,энергетики и энергосбережения в СПб"утвержд.постановлением Правительства СПб №486 от 17.06.2014 с изменениями согласно постановлению № 259 от 11.04.2017	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	221,26	221,26	2015	2019	1 284 829,70	92 222,90	372 746,00	151 593,50	269 560,30	398 707,00		
3.198	Красногвардейский	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	пр. Передовиков, д. 19, корп. 4 для присоединения систем отопления и ГВС зданий по пр. Передовиков, д. 19, корп. 1,2 3.	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2013	2016	30000,00	10 221,08	19 778,92	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.199	Калининский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	Гражданский пр., д. 118 корп. 2 лит. А пом. 1Н	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2017	2018	8496,00	0,00	0,00	0,00	8 496,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.200	Невский	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Реализация проекта.	ул. Латышских Стрелков, д. 7, корп.3, лит.А	Мощность	Гкал/час	33,5	33,5	2014	2017	91396,41	0,00	80 680,38	10 716,03	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.201	Калининский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	Гражданский пр., д. 4 корп. 2 лит. А	Мощность	Гкал/час	3,6	3,6	2017	2018	8496,00	0,00	0,00	0,00	8 496,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.202	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	ул. Шотмана, д.5, корп 2, лит.А	Мощность	Гкал/час	3,4	3,4	2013	2017	14429,97	0,00	7 847,00	6 582,97	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.203	Невский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	ул. Коллонтай, д. 21, корп. 6.	Мощность	Гкал/час	2,1	2,1	2014	2016	8260,00	0,00	8 260,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.204	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	Поэтический бульвар, д. 11, корп. 5	Мощность	Гкал/час	4,2	4,2	2014	2016	8260,00	0,00	8 260,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.205	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации ЦТП в части замены насосов и грязевиков на МШО	Обеспечение надежной работы оборудования	ЦТП ФТС (Приложение 48)	Система	шт	41	41	2016	2019	15687,39	0,00	2 596,00	4 791,27	3 540,00	4 760,12		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.206	Калининский	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Культуры, д. 19, лит .А, корп. 2	Мощность	Гкал/час	16,6	16,6	2016	2017	40729,75	0,00	21 603,49	19 126,25	0,00	0,01		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.207	Калининский	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Непокоренных, д. 16, лит.А, корп. 2	Мощность	Гкал/час	8,2	8,2	2016	2017	54873,49	0,00	17 700,00	37 173,49	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.208	Невский	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Пятилеток, д. 17, корп. 3 лит. А	Мощность	Гкал/час	14,1	14,1	2017	2018	59854,00	0,00	0,00	52 652,64	7 201,37	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.209	Приморский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Выполнение проекта реконструкции ЦТП с учетом ранее выпущенного проекта	пр.Авиаконструкторов, д.14 корп.2 лит.А	Мощность	Гкал/час	24,6	24,6	2016	2017	20200,00	0,00	10 100,00	10 100,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.210	Приморский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Выполнение проекта реконструкции ЦТП с учетом ранее выпущенного проекта	Школьная ул., д.86 корп.2 лит.А	Мощность	Гкал/час	30,0	30,0	2016	2017	21747,40	0,00	10 873,70	10 873,70	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.211	Районы города	Формирование и методическое сопровождение пилотного проекта мониторинга и контроля строительства (реконструкции) объектов адресной инвестиционной программы с использованием календарно-сетевого планирования и 5D моделирования	Протокол № 37 от 10.03.17 г. совещания правительства СПб	ГУП ТЭК СПб (Приложение№101)	Объект	шт.	6	6	2017	2017	2188,90	0,00	0,00	2 188,90	0,00	0,00		
		Реконструкция или модернизация существующих объектов ФТС в целях снижения уровня износа существующих объектов.																
3.212	Районы города	Технологические присоединения к сетям ГУП "Водоканал СПб"	Технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	Объекты ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 64)	Объект	шт.	12	12	2013	2020	959492,64	0,00	10 000,23	4 410,01	58 393,48	886 688,92		
3.213	Районы города	Получение Условий присоединения к сетям ПАО "Ленэнерго", АО "Оборонэнерго"	Технологическое присоединение к сетям ОАО "Ленэнерго"	Объекты ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 71)	Система	шт	35	35	2014	2020	152966,03	15 718,78	4 774,43	8 840,88	2 145,24	121 486,70		
3.214	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации КИПиА с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для поддержания заданных параметров теплоносителя	ЦТП в районах теплоснабжения (Приложение 72)	Система	шт	2	2	2016	2017	4720,00	0,00	2 360,00	2 360,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.215	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации объектов ФТС в части монтажа АПС, систем пожаротушения и извещения о ЧС с приемо-сдаточными испытаниями	Выполнение предписания ГосПожНадзора для обеспечения безопасности объекта	Объекты ФТС ГУП "ТЭК СПб"(Приложение 50)	Система	шт	2	16	2016	2017	4859,44	0,00	3 779,45	1 080,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.216	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации объектов ФТС в части монтажа и замены узлов учета холодной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	ЦТП в районах теплоснабжения (Приложение 51)	Система	шт	8	40	2015	2017	7678,27	1 308,97	2 006,00	4 363,30	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.217	Кронштадтский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети в части установки защиты от коррозии	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Ленина, д. 57	Система	шт	1	1	2016	2017	1108,74	0,00	554,60	554,14	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.218	Приморский	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети в части установки защиты от коррозии	Обеспечение безотказной работы тепловых сетей	Парашютная ул. угол ул. Репищева	Система	шт	1	1	2015	2017	2540,54	0,00	1 303,90	1 236,64	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.219	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции силового электрооборудования с приемо-сдаточными испытаниями	Требования ПУЭ - обеспечение электроснабжения ЦТП по 2-ой категории надежности	ЦТП по адресу ул.Бабушкина, д.14, лит.А, пом.5-Н	Объект	шт.	1	1	2017	2018	1829,00	0,00	0,00	499,00	1 330,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
3.220	Красногвардейский	Получение Условий присоединения к сетям ПАО "Ленэнерго"	Технологическое присоединение к сетям ОАО "Ленэнерго"	Объекты ГУП "ТЭК СПб": Павильон УУТЭ, ДНС на тепловой сети по ул. Стасовой у ТК-17 (сущ.)	Объект	шт.	1	1	2017	2018	3,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
		Реконструкция или модернизация существующих объектов ФЭИ в целях снижения уровня износа существующих объектов.									0,00							
3.221	районы СПб	Реконструкция встроенных и пристроенных котельных, подвальных, угольных, дизельных и пр.	Гос.программа СПб"Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры,энергетики и энергосбережения в СПб"утвержд.постановлением Поавительства СПб №486 от 17.06.2014 с изменениями согласно постановлению № 259 от 11.04.2017	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	7,13	7,13	2015	2020	527 785,00	54 249,70	95 171,30	15 555,30	142 092,00	220 716,70		Глава 10, Том 1, Таблица 11, п49, стр.32

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место распо. ложения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.222	районы СПб	Реконструкция групповых котельных в части перевода на вторую категорию надежности по электроснабжению	Гос.программа СПб"Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры,энергетики и энергосбережения в СПб"утвержд.постановлением Правительства СПб №486 от 17.06.2014 с изменениями согласно постановлению № 259 от 11.04.2017	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	кВа	43,00	43,00	2014	2019	5 709,00	2 595,20	1 530,30	0,30	439,70	1 143,50		Глава 10, Том 1, Таблица 11, п49, стр.32
3.223	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Приморская" котельная, ул. Оптиков, д. 6. Котёл Е-160 №3	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	438,3	438,3	2014	2019	170407,40	1 755,90	0,00	13 196,80	29 161,65	126 293,05		Глава 10, Том 1, Таблица 11, п.49, стр.32
3.224	СПб	Получение условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Для технологического присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго" *	район Малой Охты (Приложение 87)	количество	шт.	4	4	2016	2019	4366,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 366,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, п49, стр.32
3.225	Приморский	Проектно-изыскательские работы по модернизации сетей канализации с целью очистки производственно-ливневых стоков	Предписание Ростехнадзора	"Приморская" котельная, ул. Оптиков, д. 6	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	438,3	438,3	2018	2018	9400,00	0,00	4 700,00	0,00	4 700,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.226	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения коллекторов сетевых (прямого и обратного) вводов теплопроводов с запорной арматурой и тепловой изоляцией с приёмо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломяжская", ул. Автобусная, д. 9, лит.А	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	629,1	629,1	2014	2019	197176,82	0,00	31 976,82	30 188,41	76 782,49	58 229,09		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.227	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации теплообменного оборудования с заменой арматуры, трубопроводов обвязки, теплоизоляции.	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (Приложение 78)	Объект	шт.	1	1	2016	2019	2950,00	0,00	1 180,00	0,00	0,00	1 770,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.228	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения водогрейного котла	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломяжская" котельная, Автобусная ул., д. 9. Котел КВГМ-180-150 №4	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	540	540	2017	2019	223999,40	0,00	0,00	9 469,78	45 811,52	168 718,10		Глава 10, Том 1, Таблица 11, п. 52, стр.32
3.229	Приморский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены системы автоматизации деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломяжская" котельная, Автобусная ул., д. 9. Деаэратор ДВ-800	Производительность	м3/час	800	800	2015	2016	1532,21	0,00	1 532,21	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.230	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Молодежная", Серебристый бульвар, д. 2, лит. А. БАГВ 2000 №2	Объем.	м3	2000	2000	2016	2017	25565.16	0.00	2 596.00	22 969.16	0.00	0.00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31. пункт 49
3.231	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены бака деаэрированного и деаэрационной колонки с модернизацией системы автоматизации с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Липовая аллея, д. 17, лит.А ДСА-75/25 №1	Производительность	м3/час	75	75	2017	2019	11038,90	0,00	0,00	1 103,30	8 372,78	1 562,82		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.232	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Черноречинская", наб. Черной речки, д. 14. Котёл ПТВМ-50 № 5	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	50	50	2016	2019	161927,11	0,00	7 670,00	0,00	32 216,11	122 040,99		
3.233	Кронштадтский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части замены деаэраторной установки 300/75, деаэраторной колонки КД300 сетевого деаэратора, охладителя выпара ОВА/24 М-2 и модернизации системы автоматизации ОКХ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Цитадельская" г. Кронштадт, Цитадельское ш., д.5, лит.А. Деаэраторная установка 300/75, деаэраторная колонка КД300 сетевого деаэратора, охладитель выпара ОВА/24 М-2	Производительность	м3/час	300	300	2018	2019	1504,74	0,00	590,00	0,00	118,00	796,74		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.234	Кронштадтский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного бака с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Западная", г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, д. 15. Мазутный бак РВС V=1000м3 №2	Объем	м3	1000	1000	2015	2017	18245,82	0,00	17 800,01	445,82	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.235	Кронштадтский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены аккумуляторного бака с модернизацией трубопроводов и монтажом системы автоматизации с приёмо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Западная", г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, д. 15, лит.А АБ V=1000 м3 №2	Объем	м3	1000	1000	2017	2018	18500,00	0,00	0,00	1 770,00	16 730,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.236	Кронштадтский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части замены бака сетевого деаэратора №3, колонки ДА-200 к баку сетевого деаэратора №3, охладителя выпара сетевого деаэратора ОВ-16 №3	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Западная", г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, д.15, лит.А. Деаэратор ДА-200/25	Производительность	м3/час	200	200	2018	2019	767,00	0,00	0,00	0,00	118,00	649,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.237	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ с приемо-сдаточными испытаниями	Отчёт по техническому обследованию 33/Б-13 от 09.06.2013	Котельная "Парнас", 3-й Верхний пер. д. 10. БАГВ РВС V=10000 м3 №2	Объем	м3	10000	10000	2015	2016	98151,30	47 260,05	50 891,25	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.238	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации зданий и сооружений (в т.ч. дымовых труб)	Заключение ЭПБ	Котельные ФОИ (Приложение 89)	объект	шт	8	8	2017	2019	37075,60	0,00	8 295,40	8 720,00	590,00	19 470,20		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.239	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Парнас", 3-й Верхний пер. д. 10 БАГВ РВС V=10000м3 №3	Объем	м3	10000	10000	2018	2019	10030,00	0,00	0,00	0,00	118,00	9 912,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.240	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приёмо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Парнас", 3-й Верхний пер. д.10, лит.А КВГМ-100 ст.№9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	100	100	2017	2019	171050,56	0,00	0,00	0,00	14 036,45	157 014,10		Глава 10, Том 1, Таблица 11, п. 33, стр. 30
3.241	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части демонтажа ж.д эстакады и организации приема мазута автомобильным транспортом	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части реконструкции мазутного хозяйства	котельная "Парнас-4", 8-й Верхний пер., д. 6	Объект основное топливо-газ, резерв-мазут	шт.	1	1	2014	2019	247800,00	0,00	0,00	0,00	118 000,00	129 800,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, п49, стр.32

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.242	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части монтажа установки ХВП	Нормализации качества воды	Парнас-4, 8-Верхний пер., д.6, лит.А	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	89,1	89,1	2017	2018	1904,93	0,00	0,00	0,00	1 904,93	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.243	Выборгский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены питательного деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "6-я Выборгская", пр.Тореза, д. 42/2. Деаэратор ДПА 25/15	Производительность	м3/час	25	25	2014	2019	9479,15	1 101,15	118,00	3 540,00	3 540,00	1 180,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.244	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная 3-я Выборгская, Манчестерская ул., д. 14. Котёл ДКВр 10/13 №1	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	10,0	10,0	2014	2016	16610,74	13 424,74	3 186,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.245	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Пригородная" пос. Парголово, ул. Первого Мая, д. 91 корп. 2. БАГВ РВС №2 V=200 м³	Объем	м3	200,0	200,0	2016	2017	14281,50	0,00	8 260,00	6 021,50	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.246	Выборгский	Строительно-монтажные работы по реконструкции котельной в части технического перевооружения водогрейного котла (включая замену горелочного устройства) с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Пригородная" пос. Парголово, ул. Первого Мая, д. 91 корп. 2, лит.А. Котёл КВ-4-115ГМ № 4	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	4,0	4,0	2013	2017	53108,89	1 107,59	28 361,30	23 640,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, п.80, стр.35
3.247	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения системы автоматизации и котлов ДКВр № 5, 6. 7, 8, 9	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Пискаревская" котельная, Шафировский пр., д. 10. Котёл ДКВр 20/13 № 5, 6, 7, 8, 9	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20,0	20,0	2017	2017	4898,77	0,00	2 714,00	2 184,77	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.248	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения основного мазутного хозяйства с приёмосдаточными испытаниями	Заключение по экспертно-техническому диагностированию	СПб, Шафировский пр., д.10, лит.Б, Основное мазутное хозяйство	Объем	м3	180	180	2017	2017	24249,01	0,00	8 850,00	15 399,01	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.249	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла парового с экономайзером, с обвязкой и КИПиА с приемо-сдаточными испытаниями	Повышение надежности теплоснабжения, замена оборудования со сроком эксплуатации свыше нормативного	"1-я Правобережная" котельная ул.Крыленко, д.4, лит.А. Паровой котёл ДКВр 20/13 № 5	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20,0	20,0	2014	2019	61427,28	0,00	0,00	0,00	18 637,42	42 789,87		Глава 10, Том 1, Таблица 11, п.3, стр.27
3.250	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации сетевого деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"1-я Правобережная" котельная, ул.Крыленко, д. 4. Деаэратор ДСА 300/50 № 1	Производительность	м3/час	300,0	300,0	2015	2016	7588,56	5 580,37	2 008,18	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.251	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены сетевой деаэрационной установки с системой автоматизации и модернизацией трубопроводов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"1-я Правобережная" котельная, ул.Крыленко, д. 4, лит.А ДСА-300/50 м3 №3	Производительность	м3/час	300,0	300,0	2017	2018	9440,00	0,00	0,00	2 714,00	6 726,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.252	Приморский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения внутренних газопроводов, газопроводов ГРУ и газопроводов ГРП на объектах ФЭИ ГУП "ТЭК СПб"	Приведение в соответствие с требованиями СП 42.101.2003.п. 5.30	Серебристый б-р, д.2	объект	шт	1	1	2018	2018	64,90	0,00	0,00	0,00	64,90	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.253	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены деаэраторного бака питательной воды с монтажом системы автоматизации с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"2-я Правобережная" котельная, ул.Ванеева, д. 3, лит.А ДА-150/50 №1	Производительность	м3/час	150,0	150,0	2017	2018	10620,00	0,00	0,00	2 950,00	7 670,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.254	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения системы контроля загазованности по метану и СО	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"2-я Правобережная" котельная, ул.Ванеева, д. 3 лит. А	Система	шт.	1	1	2015	2016	499,14	0,00	499,14	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.255	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации в части усиления строительной конструкции здания	Приведение в соответствие с результатами технической диагностики	"2-я Правобережная" котельная, ул.Ванеева, д. 3	объект	шт	1	1	2016	2016	2265,60	0,00	2 265,60	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.256	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации питательного деэратора с обвязкой с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	1-Невская котельная, ул. Ольминского, д. 25. Деэратор ДА 100/25	Производительность	м3/час	100,0	100,0	2017	2017	11481,40	0,00	944,00	10 537,40	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.257	Невский	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружение котельной в части замены питательного бака на питательный деаэратор с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	"2-Невская" котельная, ул. Ивановская, д. 36 лит. А	Производительность	м3/час	20	25	2014	2016	7760,86	1 094,14	6 666,72	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.258	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения системы автоматизации котла с приемо-сдаточными испытаниями	Соблюдение Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности. ГПБ опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под давлением.	"2-Невская" котельная, ул. Ивановская, д. 36 лит. А. Котёл ДКВр-6,5 № 1	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	6,5	6,5	2015	2017	10902,30	0,00	10 030,00	872,30	0,00	0,00		**Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49**
3.259	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения парового котла с приёмо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"2-Невская" котельная ул. Ивановская, д. 36 лит. А. ДКВр 6,5/13 №2	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	6,5	6,5	2017	2018	29939,55	0,00	0,00	2 360,00	27 579,55	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, п.2, стр.27
3.260	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения деаэратора сетевого	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "2-я Красногвардейская", пр. Металлистов, д. 60, лит.А. Деаэратор сетевой V=20м3 ДСА-200/20 №1	Производительность	м3/час	200,0	200,0	2016	2017	11486,95	0,00	1 180,00	10 306,95	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.261	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации бака аккумуляторного с трубопроводом и монтажом системы автоматизации с приёмо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "2-я Красногвардейская", пр. Металлистов, д. 60, лит.А АБ V=400м3 №4	Объем	м3	400	400	2017	2017	10974,00	0,00	0,00	10 974,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.262	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации мазутного бака с монтажом системы автоматизации с приёмо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "2-я Красногвардейская", пр. Металлистов, д. 60, лит.Б РВС V=400м3 №2	Объем.	м3	400	400	2017	2018	16049,99	0,00	0,00	1 180,00	14 869,99	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.263	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации сетевого деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-я Красногвардейская" котельная, Екатерининский пр., д. 7. Деаэратор ДСА 300/50 № 3	Производительность	м3/час	300,0	300,0	2016	2017	11210,00	0,00	1 180,00	10 030,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.264	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены бака аккумуляторного с монтажом системы автоматизации и модернизацией щита управления эл.задвижками ЩУЗ АБ №1,2 с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с требованиями НТД	ул. Астраханская ,д.18, лит.А БАГВ V=400м3 №1	Объем	м3	400	400	2017	2017	11100,00	0,00	0,00	11 100,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.265	Московский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены бака деаэрированного с модернизацей трубопроводов и системы автоматизации ОКХ с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"3-я Московская" котельная, Предпортовая ул., д. 2, лит.А. ДСА 300/50 № 3	Производительность	м3/час	300,0	300,0	2017	2018	9040,00	0,00	0,00	944,00	8 096,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.266	Выборгский	Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на объекте: "Реконструкция котельной ул. Харченко д. 4 с системой теплоснабжения и закрытием котельных по адресам: Лесной пр. д. 39 корп. 5 и ул. Кантемировская д. 35"	Реализация проекта в части разработки и внедрения математического и программного обеспечения системы автоматизации ОКХ.	Котельная: ул. Харченко, д. 4	Объект	шт.	0	1	2015	2017	20219,46	0,00	12 395,00	7 824,45	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.32, пункт 49
3.267	Московский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного хозяйства	Заключение экспертизы промышленной безопасности	"4-я Московская" котельная, Пулковское шоссе, д. 89, корп. 2	Объект	шт.	1	1	2014	2016	45020,79	43 475,12	1 545,67	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.268	Московский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены аккумуляторного бака и модернизации трубопроводов с приёмо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-я Московская" котельная, Пулковское шоссе, д.89, к.2, лит.А БАГВ V=400 м3 №1	Объем	м3	400	400	2017	2018	9912,00	0,00	0,00	944,00	8 968,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.269	Московский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации ДСА с заменой обвязки с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение экспертизы промышленной безопасности	"4-я Московская" котельная, Пулковское шоссе, д. 89, корп. 2. ДСА 50/15 №2	Производительность	м3/час	50,0	50,0	2017	2017	9369,91	0,00	1 180,00	8 189,91	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.270	Московский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения кирпичной дымовой трубы	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"5-я Московская" котельная Кузнецовская ул., д. 52, корп. 10	Высота	м	34,5	34,5	2015	2016	7781,11	7 415,30	365,81	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.271	Красносельский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения парового котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"2-я Красносельская" котельная, Авангардная ул., д. 17. Паровой котёл ДКВр-20/13 № 5	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20	20	2017	2017	36261,40	0,00	3 304,00	32 957,40	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, п.23, стр. 29

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.272	Красносельский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения системы подпиточной воды с переобвязкой ПВП и СД с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	"4-Красносельская" котельная, ул. Пионерстроя, д. 19	Система	шт	1	1	2014	2020	41044,52	1 160,41	118,00	0,00	0,00	39 766,11		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.273	Красносельский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части создания ЦЩУ, монтаж ПТК АСУ котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Оптимизация работы оборудования котельной. Реализация проекта	4-Красносельская котельная, ул. Пионерстроя, д. 19	Система	шт	2	2	2014	2020	14396,09	1 416,09	0,00	0,00	0,00	12 980,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.274	Красносельский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены систем автоматизации оборудования ОКХ и монтажа АСУ ТП ОКХ котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Оптимизация работы оборудования котельной. Реализация проекта	4-Красносельская котельная, ул. Пионерстроя, д. 19	Система	шт.	2	2	2014	2016	16994,36	13 169,98	3 824,38	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.275	Красносельский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены бака аккумуляторного с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-Красносельская" котельная, ул. Пионерстроя, д. 19, лит.А БАГВ РВС V=2000 м³ №2	Объем	м3	2000	2000	2017	2018	27900,00	0,00	0,00	4 967,71	22 932,30	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.276	Фрунзенский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения оборудования и трубопроводов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Лиговский пр., д.170, корп.2, лит.А	Объем	м3	18	18	2017	2018	6315,83	0,00	0,00	0,00	6 315,83	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.32, пункт 49
3.277	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению газовой котельной с переустройством в ЦТП по адресу: ул. Стахановцев, д. 2, пом. 3Н, лит.А	Реализация проекта по реконструкции и строительству системы теплоснабжения района Малая Охта, для обеспечения надежного теплоснабжения	Котельная: ул. Стахановцев, д. 2, пом. 3Н, лит. А	Объект	шт	1	1	2015	2017	5744,35	0,00	0,00	5 744,35	0,00	0,00		
3.278	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению газовой котельной с переустройством в ЦТП по адресу: ул. Стахановцев, д. 4а, пом. 1Н, лит.А	Реализация проекта по реконструкции и строительству системы теплоснабжения района Малая Охта, для обеспечения надежного теплоснабжения	Котельная: ул. Стахановцев, д. 4а, пом. 1Н, лит. А	Объект	шт	1	1	2015	2017	7983,47	0,00	0,00	7 983,47	0,00	0,00		
3.279	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению газовой котельной с переустройством в ЦТП по адресу: Новочеркасский пр., д. 37, корп. 1, лит. А, пом. 11Н	Реализация проекта по реконструкции и строительству системы теплоснабжения района Малая Охта, для обеспечения надежного теплоснабжения	Котельная: Новочеркасский пр., д. 37, корп. 1, лит. А, пом. 11Н	Объект	шт	1	1	2015	2017	6336,34	0,00	0,00	6 336,34	0,00	0,00		
3.280	Красносельский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного резервуара с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Красное Село, Кингисеппское ш., д. 55, лит.Л РВС V=400 м³ №2	Объем	м3	400	400	2017	2018	16402,00	0,00	0,00	118,00	16 284,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.281	Кировский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены мазутного бака с модернизацией трубопроводов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"1-я Кировская" котельная, Трамвайный пр., д.8, лит.Л РВС V=200м3 №2	Объем	м3	200	200	2017	2018	11092,00	0,00	0,00	1 062,00	10 030,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.282	Кировский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены аккумуляторного бака с монтажом системы автоматизации с приёмо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"1-я Кировская" котельная, Трамвайный пр., д.8, лит.А БАГВ РВС V=400 м³ №2	Объем	м3	400	400	2017	2018	10492,01	0,00	0,00	1 062,00	9 430,01	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.283	Кировский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения парового котла ДЕ-25-14ГМ №2 с экономайзером с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	3-я Кировская котельная, ул. Метростроевцев, д. 14. Паровой котёл ДЕ 25/14 ГМ № 2	Производительность. Основное топливо-газ	т/час	25	25	2015	2016	24131,00	0,00	24 131,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.37, пункт 112
3.284	Кировский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения трубопроводов и насосного оборудования	Приведение к требованиям НТД к содержанию рабочего места	ул. Пионерстроя, д.19, лит.А	Объект	шт	1	1	2018	2018	6670,33	0,00	0,00	0,00	6 670,33	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.285	Кировский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по газификации котельной с приемо-сдаточными испытаниями проведение государственной экспертизы ПСД	Снижение себестоимости. Получение положительного заключения государственной экспертизы результатов инженерных изысканий и проектной документации, достоверность определения сметной стоимости реконструкции объекта	"4-я Кировская", Двинская ул, д. 14 корп. 2, лит. А	Объект	шт	1	1	2015	2019	767000,00	0,00	0,00	80 069,49	16 520,00	670 410,51		**Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.33, пункт 59**
3.286	Кировский	Проектно-изыскательские работы по переводу на 2 категорию надежности электроснабжения с увеличением электрической мощности	Перевод с 3-ей на 2-ю категорию надежности электроснабжения с увеличением электрической мощности для повышения надежности электроснабжения	"4-я Кировская", Двинская ул, д. 14 корп. 2, лит. А	Объект	шт	1	1	2018	2018	4500,05	0,00	0,00	0,00	4 500,05	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.32, пункт 49
3.287	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации котла парового с экономайзером с приёмо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Приморская" котельная , ул. Оптиков, д.6, лит.А Котёл Е-160-14-250 ГМ №1	Объем	м3	400	400	2017	2017	37642,00	0,00	0,00	37 642,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.30, пункт 50
3.288	Красногвардейский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения оборудования и ЗиС	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная Пискаревский пр., д. 155	Объект	шт	1	1	2015	2017	27737,68	2 654,95	23 895,05	1 187,69	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.32, пункт 49
3.289	Калининский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ограждения и системы безопасности котельной	Исполнение программы антитеррористической безопасности	Гражданская котельная, пр. Непокорённых, д. 17, корп. 2	Объект	шт	1	1	2015	2019	15576,24	0,00	0,12	0,00	0,00	15 576,12		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.32, пункт 49
3.290	Районы города	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению (модернизации) трубопроводов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 79)	Объект	шт	24	24	2016	2020	32317,19	0,00	13 862,09	6 407,40	3 420,02	8 627,68		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.291	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации систем автоматизации оборудования объектов ФЭИ ГУП "ТЭК СПб"	Обеспечение надежного теплоснабжения	Котельные ФЭИ (Приложение 80)	Объект	шт	4	4	2016	2017	5369,00	0,00	4 779,00	590,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.292	Выборгский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены аккумуляторного бака и монтажа системы автоматизации БАГВ № 1	Отчёт по техническому обследованию 25/Б-14 от 09.06.2014. Неудовлетворительное состояние БАГВ: выявлена коррозия стенок бака, на внутренней поверхности днища имеются участки с отслаиванием АКЗ.	"2-я Выборгская" котельная, пр.Энгельса, д. 17 корп. 3. БАГВ РВС V=100 м³ №1	Объем	м3	100	100	2015	2016	4259,80	0,00	4 259,80	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.293	Районы города	Модернизация котельных в части монтажа заградительных конструкций.	Обеспечения сохранности объекта	Котельные ФЭИ ГК (Приложение 1)	Объект	шт	2	2	2016	2016	1180,00	0,00	1 180,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.32, пункт 49
3.294	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения трубопроводов	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	Котельные ФЭИ (Приложение 93)	Объект	шт	6	6	2014	2017	9914,36	2 834,36	0,00	7 080,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.295	Московский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельных в части технического перевооружения трубопроводов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	«3-я Московская» Предпортовая ул., д.2	Объект	шт	1	1	2018	2019	2242,00	0,00	0,00	0,00	118,00	2 124,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.296	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации, замене вращающегося оборудования	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 3)	Объект	шт	65	66	2016	2019	51471,54	0,00	26 714,32	6 998,23	7 080,00	10 679,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.297	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены теплообменного оборудования	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 4)	Объект	шт	6	6	2016	2020	18851,11	0,00	11 918,00	3 039,11	708,00	3 186,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.298	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены экономайзеров	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 5)	Объект	шт	4	4	2016	2019	14573,00	0,00	3 894,00	3 078,80	2 429,80	5 170,41		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.299	Районы города	Строительно-монтажные работы по замене оборудования ХВО	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 6)	Объект	шт	11	13	2016	2020	9176,23	0,00	1 107,12	2 774,73	330,90	4 963,48		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.300	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены теплообменного оборудования, трубопроводов по результатам ЭПБ	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 7)	Объект	шт	2	2	2016	2018	12803,00	0,00	1 770,00	5 900,00	5 133,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.301	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены баков с заменой теплоизоляции, трубопроводов обвязки и КИПиА	Восстановление технического состояния	Котельные ФЭИ РКК(Приложение 8)	Объем	м3	0	5,5	2016	2019	361,67	0,00	184,67	0.00	0,00	177,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.302	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по устройству второго водопроводного ввода	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Б.Сампсониевский, д.75	Объект	шт	1	2	2016	2017	2348,20	0,00	1 180,00	1 168,20	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.303	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации схем питания и управления токовых защит и сигнализации электрооборудования с приемно-сдаточными испытаниями.	Обеспечение надежного теплоснабжения	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 81)	Объект	шт.	40	40	2016	2016	1357,00	0,00	1 357,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.304	Районы города	Модернизация систем автоматизации котлов ОКХ, включая наладку	Обеспечение надежного теплоснабжения	Котельные ФЭИ (Приложение 83)	Объект	шт.	7	7	2016	2019	6490,00	0,00	2 360,00	2 950,00	0,00	1 180,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.305	Красносельский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения газоходов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"6-я Красносельская" котельная; ул. П.Пасечника д. 16 корп. 4	Объект	шт	1	1	2015	2018	14112,95	1 132,95	5 310,00	0,00	7 670,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.306	Районы города	Проектно-изыскательские работы по модернизации автодороги внутриплощадочной	Восстановление технического состояния	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 94)	Объект	шт	2	2	2018	2019	2371,80	0,00	0,00	0,00	118,00	2 253,80		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.307	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения системы безопасности объектов ФЭИ ГУП "ТЭК СПб"	Обеспечение безопасности объектов	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 73)	Объект	шт	0	0	2016	2019	9440,00	0,00	9 440,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.308	Районы города	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельных в части монтажа обвалования аккумуляторных баков	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ:(Манчестерская ул., д. 14, лит. А и г. Кронштадт, Цитадельское ш., д. 5, лит. А, ул.Софийская, д.54, к.2, ул.Бассейная, д.59, к.2)	Объект	шт	4	4	2016	2018	3279,99	0,00	1 180,00	0,00	2 100,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.309	Пушкинский	Проектно-изыскательские работы и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены аккумуляторного бака и монтаж системы автоматизации БАГВ	Заключение ЛНК , заирет	Котельная 2-я Пушкинская, г.Пушкин, Автомобильная ул., д. 4. БАГВ V=2000 м3 №2	Объем	м3	2000	2000	2015	2016	24744,60	0,00	24 744,60	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.310	Пушкинский, Колпинский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены систем автоматической пожарной сигнализации и оповещения о пожаре с приемно-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с правилами	Котельныеи ФЭИ (Приложение 58)	Система	шт	0	0	2015	2016	10776,28	1 401,53	9 374,75	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.311	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации РУ-10кВ, РУ-6кВ, с заменой коммутационной аппаратуры с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 95)	Объект	шт	5	5	2017	2020	25216,60	0,00	0,00	14 478,60	118,00	10 620,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.312	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части модернизации распределительного устройства Ру-6 кВ и замены трансформаторов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 96)	Объект	шт	3	3	2017	2020	34456,00	0,00	0,00	14 278,00	118,00	20 060,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.313	Кронштадтский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части установки системы частотного регулирования на сетевых насосах с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	"Цитадельская", г. Кронштадт, Цитадельское ш., д.5, лит.А	Система	шт	1	1	2016	2019	51932,98	0,00	945,18	3 787,80	2 124,00	45 076,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.314	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации РУ-6 кВ, РУ-10 кВ и трансформаторной подстанции в части замены масляных выключателей на вакуумные с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	Котельные ФЭИ РКК (Предпортовая ул., д. 2; ул. Оптиков д. 6)	Объект	шт	2	2	2016	2017	24913,29	0,00	11 918,00	12 995,29	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.315	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены сухих трансформаторов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	Котельные ФЭИ РКК (ул. Оптиков д. 6, Автобусная ул. д. 9)	Объект	шт	2	2	2015	2016	9392,80	3 895,24	5 497,56	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.316	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены, модернизации систем автоматической пожарной сигнализации и оповещении о пожаре, пожаротушения с приемо-сдаточными испытаниями	Предписания пожнадзора	Котельные ФЭИ (РКК) (Приложение 15)	Система	шт	19	19	2014	2020	45052,64	10 212,96	11 682,00	12 773,68	118,00	10 266,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.317	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения помещений мазутонасосных в части монтажа сигнализаторов довзрывных концентраций паров мазута с приемо-сдаточными испытаниями	Соблюдение Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрыво, пожаро опасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств.	Котельные ФЭИ (РКК) (Приложение 17)	Система	шт	4	4	2014	2020	11984,30	2 784,85	0,00	4 159,45	0,00	5 040,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.318	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части оснащения измерительными комплексами уровня мазута в мазутных резервуарах с приемо-сдаточными испытаниями	Соблюдение СО 34.23.501-2005 Методических указаний по эксплуатации мазутных хозяйств тепловых электростанций.	Котельные ФЭИ (РКК)(Приложение 18)	Система	шт	6	6	2017	2020	17700,00	0,00	0,00	1 770,00	0,00	15 930,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.319	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению газовой котельной с переустройством в ЦТП по адресу: Новочеркасский пр., д. 41/14, лит. А, пом. 29-Н	Реализация проекта по реконструкции и строительству системы теплоснабжения района Малая Охта, для обеспечения надежного теплоснабжения	Котельная: Новочеркасский пр., д. 41/14, лит. А, пом. 29Н	Объект	шт	1	1	2015	2019	8038,47	0,00	0,00	8 038,47	0,00	0,00		
3.320	Московский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения наружного подземного газопровода с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проектных решений. Запрет по ЭПБ	"5-Московская", ул. Кузнецовская д. 52 корп.10, лит.А	Протяженность	м	234	234	2013	2018	10503,97	969,71	0,00	902,76	8 631,50	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.321	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части тех перевооружения газорегуляторных установок с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ (Приложение 22)	Система	шт	2	2	2014	2016	19013,07	1 136,07	17 877,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.322	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котлов ДКВр 10/13 № 5,6 из парового в водогрейный режим	Запрет ОПБ на работу котла.	ул. Гранитная, д. 12, лит.А	Объект	шт.	1	1	2016	2016	495,60	0,00	495,60	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.323	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения ГРУ и ГРП	Заключение экспертизы	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 97)	Система	шт	6	6	2017	2018	1274,40	0,00	0,00	590,00	684,40	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.324	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружение газового оборудования	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 23)	Система	шт	2	2	2017	2020	4838,00	0,00	472,00	0,00	118,00	4 248,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.325	Кировский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной с переводом на двухконтурную тепловую схему.	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	пр. Стачек, д.170	Система	шт	1	1	2017	2017	10156,22	0,00	1 180,00	8 976,22	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.326	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части тех. перевооружения газопроводов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная: Большой пр., ПС д.7/4, корп.3	Протяженность	м	17,3	17,3	2014	2017	1150,00	0,00	0,00	1 150,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.327	Невский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части оборудования ХВП с приемо-сдаточными испытаниями	Несоответствие технического состояния оборудования ХВП, в эксплуатации более 40 лет	"2-я Правобережная" котельная, ул.Ванеева, д. 3	Объект	шт	1	1	2014	2020	47549,91	0,00	0,00	0,00	118,00	47 431,91		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.328	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены натрий-катионитовых фильтров с трубопроводами обвязки и арматурой	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (Приложение 24)	Система	шт	4	4	2016	2020	17380,99	0,00	1 249,76	11 480,99	118,00	4 532,24		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.329	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены оборудования ХВО (фильтры, дренажные баки, баки раствора соли, солерастворители, баки -мерники солевые насосы и т.д)	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ(Приложение 25)	Система	шт	3	3	2017	2017	12744,00	0,00	0,00	12 744,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.330		Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО"ПетербургГаз"	Объекты ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 85)	Объект	шт.	10	10	2014	2020	492835,60	0,00	0,00	0,00	0,00	492 835,60		
3.331	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружению мазутных резервуаров с оснащением системой пожаротушения	Предписание ГосПожНадзора. Обеспечение безопасности людей	Котельные ФЭИ (Кингисеппское ш. д. 55, ул.Тамбасова д. 16, Авангардная ул. д. 17, Волхонское ш. д. 4, ул. Крыленко д. 4, П. Пасечника, д. 16, Предпортовая ул., д.2. Пулковское ш. д.89, к 2, Ул. Пионерстроя, д.19)	Система	шт	9	9	2014	2018	39982,60	15 117,03	8 920,80	2 674,66	13 270,11	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.332	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения подъездного ж/д пути	Исполнение предписаний инспекции	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 2)	Объект	шт	4	4	2014	2020	50658,99	3 805,56	0,00	0,00	118,00	46 735,43		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.333	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения подъездного ж/д пути	Исполнение предписаний инспекции	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 28)	Система	шт	1	1	2014	2020	11099,73	0,00	0,00	0,00	0,00	11 099,73		Глава 10, Том 1, Таблица-11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.334	Выборгский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части монтажа фильтра ФМН-600 с трубопроводами обвязки	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Лесной пр., д.61, корп.3, ул. Капитана Воронина, д.8	Объект	шт.	2	2	2020	2020	2596,00	0,00	1 298,00	0,00	0,00	1 298,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.335	Невский, Фрунзенский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения металлических дымовых труб	Обеспечение условий выполнения кадастровых работ на объекте; обращение собственников территорий	пр.Обуховской обороны, д.56, Загребский бульвар, д.42;	Объект	шт.	2	2	2016	2017	1232,84	0,00	998,28	234,56	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.336	Московский	Строительно-монтажные работы по реконструкции водопроводной сети котельной	Обеспечение бесперебойной работы оборудования котельной	Котельная Детский пер., д. 4	Протяженность	п.м	410	410	2016	2017	10025,00	0,00	118,00	9 907,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.337	Фрунзенский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизация котельной в части тех перевооружение дымовой трубы	Приведение в соответствие с требованиями НТД.	Котельная: наб.Обводного канала, д.90	объект	шт.	1	1	2016	2017	5274,07	0,00	2 665,14	2 608,93	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.338	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла	Реализация проектных решений. Запрет по ЭПБ	Земледельческая ул., д.2, к.3, лит. А котла МЗК-7А-1Г ст.№3	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	3,28	3,28	2017	2018	1716,73	0,00	0,00	0,00	1 716,73	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.339	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены теплообменного оборудования с заменой арматуры, трубопроводов обвязки, теплоизоляции	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ ГК (Приложение 30)	Объект	шт.	22	24	2016	2020	8710,51	0,00	2 596,00	3 194,41	1 196,66	1 723,44		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.340	Районы города	Строительно-монтажные работы по замене чугунно-секционных котлов с заменой обмуровки, теплоизоляции, арматуры	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ ГК (Приложение 31)	Объект	шт	11	11	2016	2019	36467,65	0,00	17 110,00	6 165,10	8 477,88	4 714,68		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.341	Районы города	Строительно-монтажные работы по замене вращающегося оборудования с заменой арматуры, трубопроводов обвязки	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 32)	Система	шт	61	69	2016	2020	10135,37	0,00	1 298,00	2 701,48	3 022,20	3 113,68		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.342	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены баков с заменой теплоизоляции, трубопроводов обвязки и КИПиА	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (ГК)(Приложение 33)	Система	шт	7	7	2017	2019	1879,99	0,00	867,30	236,00	422,69	354,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.343	Районы города	Строительно-монтажные работы по замене водогрейных котлов котлов с заменой обмуровки, теплоизоляции, арматуры	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 34)	Мощность	Гкал/час	0,9	0,9	2016	2020	7575,13	0,00	3 658,00	927,27	1 026,72	1 963,14		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.344	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены оборудования ХВО, фильтров, баков-мерников, солерастворителей, эжекторов, охладителей проб	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (Приложение 47)	Система	шт	6	22	2016	2020	8758,99	0,00	590,00	5 218,99	745,76	2 204,24		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.345	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации внешней системы электроснабжения котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Исполнение ПУЭ 7 издание, СНиП II-35-76	ул.Ржевская д. 18	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	1,2	1,2	2014	2017	6617,44	0,00	3 308,72	3 308,72	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.346	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по модернизации внешнего электроснабжения котельной	Технологическое присоединение к сетям ОАО "Ленэнерго"	Котельные: ул. Красина д. 4, ул. Красина д. 10	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	1,5	1,5	2015	2016	960,00	0,00	960,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.347	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения узлов учета газа с установкой газовых фильтров с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	Котельные ФЭИ: ГК(Приложение 36)	Система	шт	0	16	2015	2016	3754,76	0,00	3 754,76	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.348	Приморский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения внутренних газопроводов, газопроводов ГРУ и газопроводов ГРП на объектах ФЭИ ГУП "ТЭК СПб"	Приведение в соответствие с требованиями СП 42.101.2003.п. 5.30	Сабировская, д.41, Кронштадское ш.,д.15, Манчестерская ул., д.14	объект	шт	3	3	2018	2018	194,70	0,00	0,00	0,00	194,70	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.349	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части монтажа систем диспетчеризации котельных с подключением к диспетчерскому пункту по адресу ул. Оптиков, д. 6, лит. А на объектах филиала энергетических источников ГУП "ТЭК СПб" с приемо-сдаточными испытаниями	Централизация управления теплоснабжения	Котельные ФЭИ (Приложение 38)	Система	шт	0	7	2015	2020	15611,39	728,54	9 596,44	0,00	0,00	5 286,40		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.350	Районы города	Проектно - изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части системы автоматизации ОКХ с приемо-сдаточными испытаниями	Централизация управления теплоснабжения	Котельные ФЭИ (Приложение 40)	Система	шт	1	1	2017	2020	15930,00	0,00	0,00	3 480,46	0,00	12 449,54		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.351	Районы города	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельных в части технического перевооружения систем автоматизации	приведение в соответствие требований ГБ 12-529-04	Котельные ФЭИ (ГК)(Приложение 43)	Система	шт	1	1	2017	2017	837,65	0,00	0,00	837,65	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.352	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения газорегуляторных установок с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 45)	Система	шт	24	24	2016	2018	10387,80	0,00	2 584,20	944,00	6 859,60	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.353	Приморский	Строительно-монтажные работы по модернизации здания котельной в части модернизации крановых путей подъёмных сооружений	Приведение в соответствие с результатами технической диагностики	Автобусная ул., д.9, лит.А	система	шт	1	1	2017	2017	1415,72	0,00	0,00	1 415,72	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.354	Выборгский; Калининский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения внутренних газопроводов, газопроводов ГРУ и газопроводов ГРП на объектах ФЭИ ГУП "ТЭК СПб"	Приведение в соответствие с требованиями СП 42.101.2003.п. 5.30	Шафировский пр., д.10, Астраханская ул. д.18	объект	шт	2	2	2018	2018	129,80	0,00	0,00	0,00	129,80	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.355	Районы города	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения газорегуляторных установок и газорегуляторного пункта	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ (Приложение 86)	объект	шт	4	4	2018	2019	1179,00	0,00	0,00	0,00	354,00	825,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.356	Калининский	Строительно-монтажные работы по реконструкции наружного водопровода котельной	Обеспечение надежного теплоснабжения	Лабораторный, пр., д. 18 корп. 2	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	14,1	14,1	2015	2016	2360,00	0,00	2 360,00	0,00	0.00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.357	Выборгский	Строительство второго ввода электроснабжения к котельной: пр. Энгельса, д. 4 корп. 4, лит. В	Обеспечение надежного теплоснабжения	Котельная по адресу: пр. Энгельса, д. 4 корп. 4, лит. В	Протяженность	м	0,0	330,0	2016	2018	1858,00	0,00	0,12	0,00	1 857,89	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.32, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.358	Красногвардейский	Строительство второго ввода электроснабжения к котельной: Пос. Ново-Ковалево, 2-я Поперечная ул., д. 32, корп. 2, лит. А	Обеспечение надежного теплоснабжения	Котельная по адресу: Пос. Ново-Ковалево, 2-я Поперечная ул., д. 32, корп. 2, лит. А	Протяженность	м	0,0	540,0	2016	2018	2966,11	0,00	0,12	0,00	2 965,99	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.32, пункт 49
3.359	Выборгский	Технологические присоединения к электрическим сетям ЗАО "Курортэнерго" котельной по адресу: пос. Левашово, ул. Железнодорожная, дом 46	Технологическое присоединение к сетям ЗАО "Курортэнерго"	Котельная по адресу: пос. Левашово, ул. Железнодорожная, дом 46	Мощность	кВА	5,0	5,0	2016	2017	442,29	0,00	239,42	202,87	0,00	0,00		
3.360	Выборгский	Технологические присоединения к электрическим сетям ЗАО "Курортэнерго" котельной по адресу: пос. Левашово, ул. Володарского, д. 9	Технологическое присоединение к сетям ЗАО "Курортэнерго"	Котельная по адресу: пос. Левашово, ул. Володарского, д. 9	Мощность	кВА	5,0	5,0	2016	2017	442,29	0,00	239,42	202,87	0,00	0,00		
3.361	Колпинский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации аккумуляторного бака V=100м3 №1 и монтажа системы автоматизации БАГВ №1 с приёмо-сдаточными испытаниями на котельной	Обеспечение надежного теплоснабжения	СПб, п.Понтонный, Южная ул., д.25, лит.А	Объект	шт.	1	1	2016	2019	4720,00	0,00	4 720,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.32, пункт 49
3.362	Районы города	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельных в части технического перевооружения ГРП и ГРУ (с заменой задвижки на вводе газа в ГРП и ГРУ на шаровую запорную арматуру) на объектах ФЭИ ГУП "ТЭК СПб"	Обеспечение надежного теплоснабжения	Екатерининский пр., д.7, ул. Пионерстроя, д.19	объект	шт	2	2	2018	2018	472,00	0,00	0,00	0,00	472,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.32, пункт 49
3.363	Приморский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части замены сетевого насоса	Обеспечение надежного теплоснабжения	"Черноречненская" котельная, наб.Черной речки, д. 14, лит.А сетевой насос СЭ-1250-140 №2 и кабель АСБ 6кВ	объект	шт	1	1	2017	2018	944,00	0,00	0,00	0,00	944,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.32, пункт 49
3.364	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла	Обеспечение надежного теплоснабжения	"8-Выборгская" котельная, Астраханская ул., д.18, лит.А котел ДКВр 10/13 №2	объект	шт	1	1	2017	2018	1900,86	0,00	0,00	0,00	1 900,86	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.32, пункт 49
3.365	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла	Обеспечение надежного теплоснабжения	"4-Красногвардейская" котельная, Екатерининский пр., д.7, лит.А котел ПТВМ-50 №6	объект	шт.	1	1	2017	2018	9204,00	0,00	0,00	0,00	9 204,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.28, пункт 17
3.366	Московский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла	Обеспечение надежного теплоснабжения	Штурманская ул., д.8 котел ПТВМ-30м №2	объект	шт.	1	1	2017	2018	6726,00	0,00	0,00	0,00	6 726,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.367	Красногвардейский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения системы автоматизации и котлов ДКВр № 5, 6, 7, 8, 9 с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Пискаревская" котельная, Шафировский пр., д. 10. Котёл ДКВр 20/13 № 5, 6, 7, 8, 9	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20,0	20,0	2018	2019	12093,23	0,00	0,00	0,00	118,00	11 975,23		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.368	Приморский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения внутренних газопроводов, газопроводов ГРУ и газопроводов ГРП на объектах ФЭИ ГУП "ТЭК СПб"	Приведение в соответствие с требованиями СП 42.101.2003 п. 5.30	Серебристый б-р, д.2	объект	шт	1	1	2018	2018	171,10	0,00	0,00	0,00	171,10	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.369	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части монтажа обвалования аккумуляторных баков		Котельные ФЭИ: ул.Софийская, д.54, к.2, ул.Бассейная, д.59, к.2	Объект	шт	4	4	2018	2018	6810,19	0,00	0,00	0,00	6 810,19	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.370	Районы города	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельных в части монтажа систем диспетчеризации котельных с подключением к диспетчерскому пункту по адресу ул. Оптиков, д. 6	Централизация управления теплоснабжения	Котельные ФЭИ (Приложение 38)	Система	шт	0	7	2018	2019	985,06	0,00	0,00	0,00	808,06	177,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.371	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения газорегуляторных установок и газорегуляторного пункта с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ (Приложение 86)	объект	шт	4	4	2018	2019	1181,00	0,00	0,00	0,00	768,00	413,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.372	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения ГРП и ГРУ (с заменой задвижки на вводе газа в ГРП и ГРУ на шаровую запорную арматуру) на объектах ФЭИ ГУП "ТЭК СПб"	Обеспечение надежного теплоснабжения	Екатерининский пр., д.7, ул. Пионерстроя, д.19, Липовая аллея, д.17	объект	шт	3	3	2018	2019	3304,00	0,00	0,00	0,00	1 416,00	1 888,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.373	Кировский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла ДКВр 10/13 №4	Обеспечение надежного теплоснабжения	1-я Кировская котельная, Трамвайный пр., д.8, лит.А Котел ДКВр 10/13 №4	объект	шт.	1	1	2018	2018	2124,00	0,00	0,00	0,00	2 124,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.374	Районы города	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельных в части монтажа систем консервации паровых турбин турбогенераторов	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул.Оптиков, д.6, лит.П; 8-й Верхний пер., д.6, лит.А	объект	шт.	2	2	2018	2019	1689,37	0,00	0,00	0,00	118,00	1 571,37		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.375	Районы города	Проектно-изыскательские работы по модернизации главного распределительного щита ГРЩ, главного распределительного щита ГРЩ 250 кВа, щитовой котельной	Обеспечение надежного теплоснабжения	пос.Парголово, ул.Первого Мая, д.91, к.2, лит.А; Пискаревский пр., д.155, к.3, лит.А; Геологическая ул., д.79, к.2, лит.А	объект	шт.	3	3	2018	2018	5480,00	0,00	0,00	0,00	5 480,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.376	Калининский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части создания дополнительного верхнего уровня АСУ котлов ПТВМ-60Э ст. №3,4	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров нормативным показателям	"Гражданская" котельная, г. Санкт-Петербург,Непокоренных пр., д. 17, к. 2, лит.А	Объект	шт	1	1	2017	2017	70,80	0,00	0,00	70,80	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.377	Фрунзенский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной с увеличением мощности	Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения. Закрытие нерентабельных котельных Дубровская ул., д. 5; ул. Салова, д. 20; ул. Андреевская , д. 3	Котельная в зоне Волковского кладбища, ул. Грузинская, д. 10	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	3,39	3,39	2017	2019	17700,12	0.00	0,12	0,00	0,00	17 700,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11 пункт197, стр. 45

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.378	Фрунзенский	Проектно-изыскательские работы на строительство и реконструкцию тепловой сети для переключения абонентов котельных по адресам: ул. Салова, д. 20; Андреевская ул., д. 3 на котельную по адресу: Грузинская ул., д. 10, корп. 2, лит. А.	Реконструкция котельной в целях опережающего развития зоны теплоснабжения. Закрытие встроенных газифицированных котельных по адресам: ул. Салова, д.20, Дубровская ул., д.5, Андреевская ул., д.3.	СПб, Фрунзенский район, тепловые сети от котельной по адресу: Грузинская ул., д. 10, кор. 2, лит. А до котельных по адресам ул. Салова, д. 20, Дубровская ул., д. 5, Андреевская ул., д. 3 и далее - до площадки перспективного строительства на ул. Самойловой, уч. 6 северо-восточнее дома на ул. Самойловой, 12, лит. А.	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	3,70	3,70	2017	2019	5781,79	0,00	0,12	0,00	4 336,25	1 445,42		
3.379	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "Североморинская" с увеличением мощности и инженерными сетями	Реконструкция котельной в целях опережающего развития зоны теплоснабжения.	Котельная "Североморинская", Мурино, д. 11	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,50	528,00	2014	2020	422090,20	0,00	93 045,10	0,00	327 700,35	1 344,75		Глава 10, Том 1, Таблица 11, пункт 42-45, стр. 31
3.380	Красносельский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной с увеличением мощности	Реконструкция котельной в целях опережающего развития зоны теплоснабжения.	"7-я Красносельская" котельная, Волхонское ш., д. 4	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	61,20	137,40	2015	2018	91357,96	0,00	0,00	47 035,70	44 322,26	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11пункт29, стр.30
3.381	Калининский	Завершение реконструкции котельной "Гражданская" с увеличением мощности и инженерными сетями	Необходимость повторного проведения госэкспертизы проекта, реализуемого за счёт средств бюджета СПб	Гражданская котельная, пр. Непокорённых, д. 17, корп. 2	Мощность основное топливо - газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,5	440,0	2018	2020	1298000,00	0,00	0,00	0,00	0,12	1 297 999,88		Глава 10, Том 1, Таблица 11 пункт 41, стр.31
3.382	Кировский	Разработка проектной документации и строительно-монтажные работы по реконструкции квартальной котельной	Реконструкция котельной в целях опережающего развития зоны теплоснабжения.	3-Кировская, ул. Метростроевцев д. 14 лит.А	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	28,20	28,20	2015	2018	331784,35	0,00	30 379,10	239 226,14	62 179,11	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.37, пункт 112
3.383	Приморский	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз" котельной	Технологическое присоединение к газовым сетям. Перспективная нагрузка будущих периодов. *	"Приморская" котельная, ул. Оптиков, д. 6	Объем основное топливо-газ, резерв-мазут	м³/час	66712,00	89712,00	2016	2020	212234,80	0,00	0,00	0,00	0,00	212 234,80		Глава 10, Том 1, Таблица 11 пункт 46, стр.31
3.384	Пушкинский	Проектно-изыскательские, строительно-монтажные работы и пуско-наладочные работы по реконструкции и строительству источника с установленной мощностью 30 Гкал/ч	Обеспечение теплоснабжения потребителей строящихся жилых кварталов п. Шушары	Котельная, п. Шушары, ул. Школьная, д. 56	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	42,50	72,50	2013	2019	22703,79	0,00	22 703,79	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11пункт 10, стр.27
3.385	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по выполнению мероприятий по сокращению санитарно-защитной зоны котельной	Сокращение санитарно-защитной зоны котельной	«1-я Правобережная» котельная, ул. Крыленко, д. 4	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,50	288,50	2016	2016	0,12	0,00	0,12	0,00	0.00	0,00		

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.386	Пушкинский	Получение условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Для технологического присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго", переключение с 3-й на 2-ю категорию электроснабжения *	СПб, пос. Шушары, ул. Школьная, д. 56, лит. А	Мощность	кВт	588,80	1935,40	2015	2019	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11пункт10, стр.27
3.387	Красногвардейский	Получение условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Для технологического присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго" *	"Северомуринская" котельная, Мурино, д. 11	Мощность	кВт	2568,70	6164,60	2015	2020	109106,34	0,00	0,00	0,00	0,00	109 106,34		Глава 10, Том 1, Таблица 11, пункт 42-45, стр. 31
3.388	Пушкинский	Разработка проектной и рабочей документации по модернизации в части технического перевооружения котельной с увеличением мощности	Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб», устанавливаемая распоряжением Комитета по тарифам в соответствии с ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ, Постановлением правительства РФ от 22.10.2012 №1075 и приказом ФСТ России от 13.06.2016 №760-э не предусматривает затраты на выполнение работ по реконструкции источников теплоснабжения.	СПб, г. Пушкин, Саперная ул., д. 49, лит.А	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	2,53	22,36	2015	2019	10790,16	789,07	10 001,09	0,00	0,00	0,00		
3.389	Калининский	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО"ПетербургГаз" *	"Северомуринская" котельная, Мурино, д. 11	Объем	м³/час	37108,67	69300,00	2014	2020	253961,37	0,00	0,00	0,00	0,00	253 961,37		Глава 10, Том 1, Таблица 11пункт42,стр.31
3.390	Московский	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО"ПетербургГаз"	Котельная: Московский пр., д. 66, корп. 2-В	мероприятие	шт	0	1	2017	2020	22388,14	0,00	0,00	14 222,37	0,00	8 165,77		Глава 10, Том 1, Таблица 11 пункт 140,стр.40
3.391	Московский	Получение условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Заключение договоров с ПАО "Ленэнерго"" в рамках реализации договора по реконструкции котельной. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб», устанавливаемая распоряжением Комитета по тарифам в соответствии с ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ, постановлением правительства РФ от 22.10.2012 №1075 и приказом ФСТ России от 13.06.2016 №760-э не предусматривает затраты на выполнение работ по	ул. Киевская д.24/22, лит. А, пом. 10Н	Мощность	кВт	28,32	28,32	2015	2016	28,51	0,00	28,51	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.32, ппункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.392	Красносельский	Разработка проектной документации на реконструкцию угольной котельной с её газификацией и внешними инженерными сетями	Реконструкция котельной с переводом на экономичные виды топлива.	Котельная пос. Володарский, Новая ул., д.1 корп.2, лит. А	Мощность основное топливо-уголь	Гкал/час	1,49	3,5-4,0	2018	2019	12600,04	0,00	0,00	0,00	12 600,04	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11 пункт 137,стр.40
3.393	Выборгский	Разработке проектной и рабочей документации на реконструкцию зоны теплоснабжения котельной с увеличением мощности и закрытием встроенных газифицированных котельных	Реконструкция котельной в целях опережающего развития зоны теплоснабжения.	котельная по адресу: Лесной пр. , д. 39, корп. 5 , лит. К, пом. 1Н	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	4,12	7,50	2018	2019	27398,83	1 665,46	7 234,51	0,00	18 498,86	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.36, пункт 92
3.394	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции котельной с увеличением мощности и с инженерными сетями.	Реконструкция котельной в целях опережающего развития зоны теплоснабжения.	Котельная по адресу: СПб, Красногвардейский район, ул. Ковалевская, д. 14, корп. 2, лит. А	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	9,26	13,48	2014	2019	263123,60	0,00	0,00	61 450,78	177 000,00	24 672,82		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.39, пункт 131
3.395	Приморский	Проектно-изыскательские работы по установке дополнительного котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения	"Приморская" котельная, ул. Оптиков, д. 6. Котёл КВГМ-180	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	438,3	618,3	2013	2016	64325,46	0,00	64 325,46	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11 пункт 46, стр.31
3.396	Калининский	Строительно-монтажные работы по реконструкции котельной "Гражданская" с увеличением мощности и инженерными сетями	Гос.программа СПб"Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры,энергетики и энергосбережения в СПб"утвержд.постановлением Повительства СПб №486 от 17.06.2014 с изменениями и согласно постановлению № 857 от 25.09.2015	Гражданская котельная, пр. Непокорённых, д. 17, корп. 2 (Приложение 67)	Мощность основное топливо - газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,5	440,0	2012	2016	2 743 159,39	2 743 154,39	5,00	0,00	0.00	0,00		**Глава 10, Том 1, Таблица 11 пункт 41, стр.31**
3.397	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции с увеличением установленной мощности котельной «3-я Красногвардейская» с установкой оборудования для производства тепловой энергии, включая разработку рабочей документации	В связи утверждением постановления Правительства Санкт-Петербурга «Об утверждении долгосрочной целевой программы Санкт-Петербурга «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения в районе Малая Охта на период до 2020 года»»	«3-я Красногвардейская» Гранитная ул., д.57	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	42,50	89,25	2017	2019	1 494 230,00	569 279,79	0,00	9 000,00	500 000,00	415 950,22		Глава 10, Том 1, пункт14, стр.28
3.398	Московский	Разработка проектной и рабочей документации и строительно-монтажные работы по реконструкции котельной с увеличение мощности	Реконструкция котельной с увеличением мощности с закрытием котельной по адресу: Смоленская ул., д.14 и переводом котельной по адресу: Московский пр., д.74, корп.2 в ЦТП	Московский пр., д.66, корп.2, лит.В	Мощность	Гкал/час	3,60	7,00	2015	2018	319996,77	0.00	18 300,03	293 881,23	7 815,51	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11 пункт 140,стр.40
3.399	Приморский	Техническое перевооружение котельной по адресу: наб. Чёрной речки, д. 14	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения, Общая нагрузка-18,52 Гкал/час	наб. Чёрной речки д.14	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	125,05	144,00	2015	2020	8227,28	0.00	0,12	0,00	0,00	8 227,16		Книга 5 Глава 6 стр.81, стр.288

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.400	Приморский	строительно-монтажные работы по установке дополнительного котла с приемо-сдаточными испытаниями	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения	"Приморская" котельная , ул. Оптиков, д. 6. Котёл КВГМ-180	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	438,3	618,3	2015	2020	1874067,15	0,00	0,00	0,00	0,00	1 874 067,15		Глава 10, Том 1, Таблица 11 пункт 46, стр.31
3.401	Московский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной по адресу: СПб, ул. Коли Томчака, д. 14, корп. 2, лит.А в части реконструкции технологических трубопроводов	Реконструкция котельной в целях опережающего развития зоны теплоснабжения.	Котельная по адресу: СПб, ул. Коли Томчака, д. 14, корп. 2, лит.А	Мощность	Гкал/час	3,2	4,4	2017	2017	15549,21	0,00	0,00	15 549,21	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.40, пункт 144
3.402	Красногвардейский	Получение условий присоединения к сетям ГУП "СПб Водоканал"	"Водоканал СПб" в рамках реализации договора по реконструкции котельной. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб», устанавливаемая распоряжением Комитета по тарифам в соответствии с ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ, постановлением правительства РФ от 22.10.2012 №1075 и приказом ФСТ России от 13.06.2016 №760-э не предусматривает затраты на выполнение работ по реконструкции источников теплоснабжения.	«3-я Красногвардейская» Гранитная ул., д.57	объект	кол.	1,0	1,0	2016	2016	1,42	0,00	1,42	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, пункт14, стр.28
		Реконструкция и (или) модернизация существующих объектов вспомогательных филиалов в целях снижения уровня износа существующих объектов.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.403	Адмиралтейский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции электроосвещения и электрооборудования ГУП "ТЭК СПб"	Требование нормативных документов	Малая Морская ул. д. 12	Объект	шт.	1	1	2011	2018	29949,58	17 154,72	2 360,00	0,00	10 434,86	0,00		
3.404	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации зданий складского хозяйства с приемо-сдаточными испытаниями	Исполнение Приказа №241 от 19.05.2014	Макулатурный пр., д. 9, д. 11	Система	шт	1	1	2016	2017	28892,21	0,00	21 611,70	7 280,51	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
3.405	Адмиралтейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации помещений административного здания ГУП "ТЭК СПб"	Исполнение предписания ОНД Адмиралтейского района УНД ГУ МЧС России по г. Санкт–Петербургу №2-8-980/1/1 от 28.11.2014г.	Малая Морская ул., д.12 литА	объект	шт.	1	1	2015	2016	892,08	0,00	892,08	0.00	0,00	0.00		
3.406	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации здания блока вспомогательных цехов со складом	Создание испытательной лаборатории методов разрушающего и других видов контроля, диагностики и испытаний	Автобусная ул., д.9	Система	шт.	1	1	2015	2016	6705,43	5 737,83	967,60	0,00	0,00	0.00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
		План приобретения основных средств, выполнения работ капитального характера, обеспечивающих производственную деятельность, но не относящихся к основному энергетическому оборудованию																
3.407	районы СПб	Построение и реконструкция локальных вычислительных сетей, приобретение серверного оборудования, оргтехники, средств связи и средств по защите информации, в т.ч. планшетов, разработкаи внедрение корпоративной информационной системы на предприятии на базе платформы 1С	Повышение надежности оборудования	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 68)	Объект	шт	43	43	2016	2019	573778,85	0,00	283 991,32	140 102,17	90 685,36	59 000,00		

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.408	районы СПб	Приобретение основных средств производственного назначения (оборудование, не требующее монтажа, прочее), выполнение работ по монтажу приобретаемого оборудования	Повышение надежности оборудования	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 70)	Кол-во	шт	0	774	2016	2019	226070,97	0,00	38 711,42	43 288,76	106 495,11	37 575,69		
3.409	районы СПб	Приобретение основных средств, выполнение работ по охранным мероприятиям	Обеспечение безопасности объектов	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 68)	Объект	шт	28	28	2016	2019	50114,60	0,00	11 682,00	12 791,20	12 791,20	12 850,20		
3.410	районы СПб	Приобретение и переоборудование автотранспортных средств и прочих основных средств филиала ПОСММ"	Обеспечение мобильности работы персонала при организации теплоснабжения	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 69)	Кол-во	шт	0	120	2016	2019	199988,76	0,00	86 140,00	23 600,00	76 700,00	13 548,76		
3.411		Автоматизация сбора, хранения и обработки показаний с приборов учета абонентов филиала "Энергосбыт". Эксплуатация автоматизированной системы сбора, хранения и обработки показаний с приборов учета абонентов	Обеспечение автоматизированной системы сбора и обработки показаний с приборов учета	ГУП "ТЭК СПб", филиал Энергосбыт	чета тепловой э	шт	0	18845	2016	2019	633674,75	0,00	82 600,00	177 000,00	165 200,00	208 874,75		
3.412	районы СПб	Реализация программы по антитеррористической защищенности объектов ГУП "ТЭК СПб" "средней" категории опасности	Обеспечение антитеррористической защищенности согласно предписания ГУ МВД России по СПб и Лен. Обл.	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 68)	Объект	шт	23	23	2016	2026	2396973,81	0,00	77 317,97	43 352,63	399 777,05	1 876 526,16		
		Погашение кредитов																
3.413	Красногвардейский	Возврат кредитов и обслуживание кредитов	Обеспечение кредита	Средства на возврат и обслуживание кредитов, привлеченных с целью финансирования ДЦТ М.Охта	Мероприятие	шт	1	1	2011-2020	2021	2146458,41	578 122,35	355 070,00	286 080,00	59 050,00	868 136,06		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекте											0,00							
		Мероприятия на существующих объектах тепловых сетей и оборудовании ЦТП.									0,00							
4.1	Колпинский	Строительно-монтажные работы по замене узлов учета тепловой энергии	Выполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ	г. Колпино, ул. Финляндская, вывод 1-1А	Система	шт	1	1	2013	2016	5,49	5,49	0,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
4.2	Невский	Выполнение работ по модернизации помещений ЦТП в части устранения шума от работы оборудования (ПИР, СМР)	Выполнение требований СанПин 2.1.2.2645-10 по соблюдению уровня шума в жилых помещениях на основании решения Октябрьского суда СПб от 29.03.2016г.	ул. Бабушкина, д. 14, лит.А., пом.5-Н	Система	шт	1	1	2016	2017	3740,00	0,00	590,00	3 150,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
4.3	Красногвардейский	Проектно-изыскательские работы по модернизации узла учета покупной тепловой энергии в части замены приборов учета	Моральный и физический износ оборудования	Хасанская ул., д.5	Система	шт	1	1	2017	2017	587,05	0,00	0,00	587,05	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
4.4	Красногвардейский	Строительно-монтажные работы по модернизации узла учета покупной тепловой энергии в части замены приборов учета	Моральный и физический износ оборудования	Хасанская ул., д.5	Система	шт	1	1	2018	2018	5312,95	0,00	0,00	0,00	5 312,95	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
		Мероприятия на существующих объектах филиала энергетических источников									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.5	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного подземного железобетонного резервуара с приёмо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Ксизмяжская", ул. Автобусная, д. 9, лит.Б РЖБП V=10000 м3 №1	Объект	шт	1	1	2017	2018	34120,00	0,00	0,00	0,00	34 120,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4.6	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части узлов учёта тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований "Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя" утв. Постановлением Правительства РФ №1034 от 18.11.2013	Котельные ФЭИ РКК: ул. Сабировская д. 41 корп. 2; ул. Метростроевцев д. 14 ул. Ольминского д. 25	Мощность	Гкал/час	33,2	33,2	2014	2016	4836,11	27,61	4 808,50	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.7	Районы города	Проектно -изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены систем контроля загазованности "Хоббит" и монтажа систем контроля загазованности по оксиду углерода в котельных ФЭИ ГУП "ТЭК СПб"	Приведение в соответствии с инструкцией по контролю за содержанием окиси углерода в помещениях котельных РД 12-341-01	г. Красное Село, ул. Лермонтова, д. 5, лит. А, Бассейная ул., д. 59 кор. 2, лит. А., Софийская ул., д. 54, кор. 2, лит. А.; Пулковское ш., д. 89, к. 2, лит. А, Штурманская улица, д. 8, лит. С., пос. Левашово, Горское шоссе, д.152 лит. В, Большой проспект, П.С., д.7/4, лит. В, кор. 3.пр., Металлистов, д. 60, лит. А.	Объект	шт	8	8	2016	2017	2351,23	0,00	1 298,00	1 053,23	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.8	Невский	Проектно-изыскательские и строительно монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации парового котла, щита АВР и замены вспомогательного оборудования с приемо сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	ул.Ивановская, д.36а, лит.А ДКВр10/13 №4	Производительность. Основное топливо-газ,	т/час	10,0	10,0	2017	2018	15694,00	0,00	7 198,00	4 720,00	3 776,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.27, пункт 1
4.9	Московский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части монтажа узлов учета тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение комерческого учета ФЗ-261	Московский пр., д. 104	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	7,5	7,5	2014	2017	1993,67	223,67	0,00	1 770,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.10	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части монтажа и модернизации узлов учета тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	Котельные ФЭИ: ГК (Приложение 39)	Система	шт	3	3	2017	2017	2935,25	0,00	0,00	2 935,25	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.11	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения узлов учёта природного газа с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований ФЗ №261, правил учета	Котельные ФЭИ:(Приложение 41)	Система	шт	29	29	2017	2020	24780,00	0,00	472,00	1 995,97	118,00	22 194,03		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.12	Красногвардейский	Получение условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Объекты ГУП "ТЭК СПб"(11 котельных района Малая Охта)*	Объекты ГУП "ТЭК СПб"(11 котельных района Малая Охта") (Приложение 82)	количество объектов	шт	11	11	2015	2019	16021.06	0.00	0.00	0.00	0.00	16 021.06		
4.13	Красногвардейский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации приемной мазутной ёмкости с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	котельная Севермуринская, Мурино,11 РЖБП 250 м3	Объем	м3	250	250	2017	2017	15694,00	0,00	1 770,00	13 924,00	0.00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.14	Районы города	Проектно-изыскательские работы по модернизации системы канализации и очистных сооружений (с перекладкой сетей канализации для очистки производственных сточных вод котельной)	Устранение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации	Котельные ФЭИ (Приложение 102)	Объект	шт	3	3	2014	2018	16767.50	0,00	4 230,01	0,00	12 537,50	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4.15	Приморский	Выполнение работ по строительству очистных сооружений производственных стоков и модернизации существующих канализационных сетей	Устранение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации	котельная "Молодежная", Серебристый б-р., д. 2	Объект	шт	1	1	2015	2020	58100,00	0,00	5 900,00	5 214,30	118,00	46 867,70		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.16	Районы города	Проектно-изыскательские работы по модернизации системы канализации в части перекладки сетей канализации и обеспечения очистки производственно-ливнёвых сточных вод	Устранение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации	Котельные ФЭИ (Приложение 98)	Объект	шт	5	5	2017	2020	15738,98	0,00	7 000,00	6 999,76	0,00	1 739,23		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.17	Районы города	Строительно-монтажные работы по монтажу системы частного регулирования с заменой подпиточных насосов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ ул.Предпортовая, д.2, лит.А,; ул. Салова, д. 55 корп.4, лит.А	Система	шт	2	2	2013	2019	40598,49	35 005,88	1 416,00	0,00	0,00	4 176,61		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.18	Красносельский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по газификации котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"6-я Красносельская" котельная, ул. Политрука Пасечника, д. 16, корп. 4	Мощность основное топливо-мазут	Гкал/час	56,6	56,6	2016	2020	33500,20	0,00	0,00	0,00	33 500,20	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр. 29, пункт 26
4.19	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены, монтажа узлов учета газа с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований ГОСТ 8.740-2011	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 42)	Система	шт	13	18	2015	2016	6535,94	720,00	5 815,94	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.20	Невский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения газопроводов и ГРУ с приёмо-сдаточными испытаниями	Протокол № 1.3.21.03.2.14	"2-я Правобережная" котельная, ул. Ванеева д. 3	Объект	шт	1	1	2017	2018	17913,13	0,00	1 000,00	1 000,00	15 913,13	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.21	Пушкинский, Колпинский	Проектно-изыскательские работы и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения счетчиков природного газа на узлы учета природного газа с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с ГОСТ 8.740-2011	Котельные ФЭИ ПРТ: (Приложение 53)	Система	шт.	0	11	2015	2016	4999,96	898,04	4 101,92	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.22	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части узлов учёта тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований "Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя" утв. Постановлением Правительства РФ №1034 от 18.11.2013	Котельные ФЭИ (РКК) (Приложение 16)	Система	шт	8	8	2015	2016	16016,26	0,00	16 016,26	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.23	Районы города	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельных в части замены, монтажа узлов учета холодной воды	Приведение в соответсвие с требованием Правил. Реализация ФЗ №261	Котельные ФЭИ: ГК(Приложение 35)	Система	шт	11	23	2017	2017	4544,12	0,00	4 190,00	354,12	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.24	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены, монтажа узлов учета тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований ФЗ №261, правил учета	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 44)	Система	шт	5	9	2015	2016	7327,80	0,00	7 327,80	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4.25	Приморский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации мазутного хозяйства котельной в части технического перевооружения приемной емкости	Приведение к требованиям НДТ	"Коломяжская" котельная, Автобусная ул., д. 9. РЖБП №1080 м3	Объем	м3	1080	1080	2015	2018	1926 9,98	0,00	1 748,76	1 571,97	15 949,25	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.26	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного хозяйства	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Парнас", 3-й Верхний пер. д 10, лит.А	Объект	шт	1	1	2018	2018	2478,00	0,00	0,00	0,00	2 478,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.27	Колпинский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации мазутного хозяйства в части технического перевооружения оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений	Предписание Ростехнадзора №11-2638-1616/ПР от 7 июня 2013г.	Котельная 1-я Колпинская, Ленинградская обл., п. Тельмана, Красноборская ул., д. 3 лит. Е, Г,Г1,Г2; Котельная 2-я Колпинская, Ленинградская область, п. Тельмана, Красноборская ул., д. 3 лит. Г3, Г4, Г5, Г6, Г7, Г8, Г9	Объект	шт	1	1	2015	2020	1693,01	0,00	1 693,01	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.28	Красносельский	Проектно-изыскательские работы по газификации котельной	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Володарский, ул. Воровского, д. 2/14	Мощность	Гкал/час	0,11	0,11	2015	2019	4000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 000,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.40, пункт 138
4.29	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части установки систем частотного регулирования с заменой подпиточных насосов с приемо-сдаточными испытаниями	Программа энергосбережения	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 14)	Система	шт	0	1	2016	2019	17285,57	0,00	708,00	0,00	14 662,98	1 914,59		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.30	Районы города	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части монтажа и замены кислородомеров	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров нормативным показателям	Котельные ФЭИ (РКК) (Приложение 19)	Система	шт	0	8	2017	2019	7080,00	0,00	0,00	0,00	3 658,00	3 422,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.31	Красногвардейский	Корректировка проектной и рабочей документации по реконструкции и строительству систем теплоснабжения района Малая Охта	Перевод групповых котельных в ЦТП на основании Постановления Правительства СПб №947	Групповые котельные района Малая Охта (Приложение 66)	Кол-во	шт	11	11	2015	2018	125999,80	0,00	62 999,96	0,00	62 999,83	0,00		
4.32	Районы города	Строительно-монтажные работы по устройству ж/б площадок для временного хранения отходов производства под строительный мусор и металлолом	Обеспечение испонения требований экологических нормативных документов	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 10)	система	шт	3	3	2017	2019	592,14	0,00	82,60	391,54	0,00	118,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.33	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по модернизации внешнего электроснабжения котельной	Получение допуска в эксплуатацию	Котельная: п. Парголово, ул. Ломоносова, д. 78 корп. 2	Система	шт	1	1	2017	2018	1180,00	0,00	0,00	0,00	1 180,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.34	Колпинский	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружению котла	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная 2-я Колпинская Ленинградская область, п. Тельмана, Красноборская ул., д. 3 лит. Д. Котёл КВГМ-100 №6	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	100,0	100,0	2015	2016	15353,45	0,00	15 353,45	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.35	Выборгский	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с её газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Парголово, ул. Ломоносова, д. 17	Мощность	Гкал/час	0,06	0,06	2015	2018	5842,96	0,00	0,00	0,00	5 842,96	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.36, пункт 102

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4.36	Выборгский	Проектно-изыскательсике работы по строительству газифицированной котельной с внешними инженерными сетями	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Парголово, ул. Ломоносова, д. 90	Мощность	Гкал/час	0,08	0,08	2015	2019	2643,20	0,00	0,00	0,00	0,00	2 643,20		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.36, пункт 103
4.37	Выборгский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части разработки технических мероприятий по уменьшению уровней шума от работы оборудования котельной с приёмо-сдаточными испытаниями	Обеспечение исполнения требований нормативных документов	Котельная ул. Капитана Воронина, д.8	Объект	шт.	1	1	2016	2019	8301,26	0,00	1 003,00	0,00	118,00	7 180,26		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.38	Приморский	Проектно-изыскательсике работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Лисий Нос, Большой пр., д. 19, к. 2	Мощность	Гкал/час	1,81	1,81	2016	2018	8450,58	0,00	0,12	0,00	8 450,46	0,00		Глава 10, Том 1, стр. 42, пункт 161
4.39	Приморский	Проектно-изыскательсике работы по строительству газовой котельной и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Ольгино, Мотель Лахтинский пр. 118	Мощность	Гкал/час	0,26	0,26	2015	2019	2643,20	0,00	0,00	0,00	0,00	2 643,20		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.41, пункт 157
4.40	Красносельский	Строительно-монтажные работы по реконструкции, монтаж, замена узлов учета тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	"5-я Красносельская" котельная, Геологическая ул., д. 79 корп. 2	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	25,50	25,50	2016	2016	2714,00	0,00	2 714,00	0,00	0,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.41	Приморский	Проектно-изыскательсике работы по модернизации котельной в части технического перевооружения резервуара подземного мазутного ж/б	Обеспечение исполнения требований нормативных документов	Котельная "Ковомяжская", ул. Автобусная, д.9, лит.Б резервуар подземный мазутный ж/б V-10000 м3 №2	Объект	шт	1	1	2018	2018	708,00	0,00	118,00	0,00	590,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.42	Адмиралтейский	Разработка и внедрение автоматизированной системы управления надежностью и безопасностью (АСУ НБ) централизованной системы теплоснабжения ГУП "ТЭК СПб", включая оценку технико-экономических эффектов от консолидации теплосетевых активов города для ГУП "ТЭК СПб" и системы коммунальной инфраструктуры"	Повышение надежности и качества предоставления потребителям услуг по теплоснабжению и горячему водоснабжению. Повышение уровня безопасности эксплуатации инфраструктуры теплоснабжения.	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Объект	шт	1	1	2018	2020	350460,12	0,00	0,12	0,00	35 400,00	315 060,00		
4.43	Адмиралтейский	Выполнение работ по модернизации тепловых сетей с применением новой технологии в части гидроизоляции тепловых камер (СМР)	Указание №27 от 22.03.2017г. "О выполнении плана НИР и ОКР ГУП "ТЭК СПб" на 2017-2024г.	ТК-3 на тепловой сети по Серебристому б-ру, ТК-3 на тепловой сети по пр.Металлистов в кв.40 БО	Система	шт	1	1	2017	2018	3208,09	0,00	0,00	0,12	3 207,97	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
4.44	Адмиралтейский	Выполнение технико-экономического обоснования по результатам испытаний датчиков ORTOMAT для обнаружения повреждений тепловых сетей на ранней стадии их возникновения	Разработка методики для дистанционной внутритрубной диагностики тепловых сетей	Тепловые сети, ГУП "ТЭК СПб"	Система	шт	1	1	2017	2018	3620,24	0,00	0,00	0,12	3 620,12	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
4.45	Адмиралтейский	Выполнение технико-экономического обоснования по результатам испытаний установки реактора акустического проточного (РАП) на котельной 4-я Кировская по адресу: ул. Двинская, д. 14, к. 2, лит. А.	Применение водомазутной эмульсии, используемой в качестве котельного топлива в теплогенерирующих установках с помощью оборудования на базе РАП (реактор акустический проточный)	"4-Кировская" котельная, Двинская ул., д. 14, корп.2	Система	шт	1	1	2018	2018	114,46	0,00	0,00	0,00	114,46	0,00		Глава 10. Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4.46	Адмиралтейский	Выполнение научно-исследовательской работы «Анализ неустойчивых режимов эксплуатации вакуумных деаэраторов типа ДВ-800 ст. №1-4 ,установленных на котельной « Приморская» по адресу г. Санкт-Петербург ул. Оптиков д. 6, лит. А и разработка технических предложений по повышению эффективности и надежности их работы	Повышение эффективности и надежности работы деаэраторов	г. Санкт-Петербург, ул. Оптиков д. 6, лит. А. Вакуумные деаэраторы типа ДВ-800 ст. №1-4	Система	шт	1	1	2017	2018	1097,40	0,00	0,00	0,00	1 097,40	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.47	Адмиралтейский	Выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по разработке и изготовлению в интересах ГУП "ТЭК СПб" опытного образца модуля для дистанционной внутритрубной диагностики стальных сетевых трубопроводов	Указание №27 от 22.03.2017г. "О выполнении плана НИР и ОКР ГУП "ТЭК СПб" на 2017-2024г.	Магистральные тепловые сети ГУП "ТЭК СПб"	Система	шт	1	1	2017	2018	79000,00	0,00	0,00	0,12	78 999,88	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 22
4.48	Адмиралтейский	Строительно-монтажные работы по монтажу модификатора топлива для котла ДКВр 10/13 №2 на котельной «б-я Красносельская» по адресу: Санкт-Петербург, Торизи, ул. Политрука Пасечника, д.16 корп.4 лит.А	Улучшение процесса горения и обеспечение полноты сгорания топлива. Высокая надежность, экологическая и экономическая эффективность, тенденция к уменьшению нагарообразования.	Новочеркасский пр., д.47, к.2, лит.А, помещение 4Н; пос.Володарский, Молодёжная ул., д.8, лит.А	Система	шт	1	1	2017	2018	767,00	0,00	0,00	0,00	767,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.49	ГУП ТЭК	Услуги по ликвидации ограничений для строительства и реконструкции объектов	Реализация договоров с организациями инженерно-технического комплекса по ликвидации ограничений для строительства и реконструкции объектов и по компенсации нарушенного права собственности	ГУП "ТЭК СПб": Ликвидация ограничений для строительства и реконструкции объектов (Приложение 90)	Система	шт	1	1	2016	2020	17408,19	0,00	0,00	0,00	11 510.90	5 897.29		
4.50	ГУП ТЭК	Выполнение услуг по обследованию объектов для обеспечения условий беспрепятственного доступа маломобильных групп населения в здания ГУП "ТЭК СПб", с целью дальнейшей модернизации	Федеральный закон № 181-ФЗ от 24.11.1995 г.	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 91)	Объект	шт.	6	6	2017	2020	7080,00	0,00	0,00	353,41	0,00	6 726,59		
4.51	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации освещения котельной в части замены светильников с лампами накаливания и ртуть-содержащими лампами на светодиодные светильники с аналогичными световыми характеристиками	На основании Постановления РФ № 898 от 28.08.2015г. "О внесении изменений в п.7 Правил установления требований энергетической эффективности.."	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 99)	Объект	шт	8	8	2017	2018	11800,00	0,00	0,00	5 900,00	5 900,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.52		Выполнение технико-экономического обоснования развития систем теплоснабжения групповых и квартальных котельных ГУП "ТЭК СПб", использующих в качестве основного топлива уголь, мазут и дизельное топливо с переводом на газообразное топливо	Технико-экономическое обоснование и разработка проекта концессионного соглашения по развитию систем теплоснабжения групповых и квартальных котельных ГУП "ТЭК СПб", использующих в качестве основного топлива уголь, мазут и дизельное топливо с переводом на газообразное топливо.	ГУП "ТЭК СПб", ул. Малая Морская, д. 12	Система	шт	1	1	2016	2020	9950,11	0,00	0,00	9 950,11	0,00	0,00		

№ п/п	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, с НДС						В том числе, за счёт платы на подключение	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2016 г.	в том числе по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4.53	Невский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения узлов учета газа	Приведение в соответсвие с требованием ФЗ №261. Правил учета.	ул.Ванеева, д.3, лит.А	Объект	шт	1	1	2017	2018	1235,00	0,00	0,00	0,00	1 235,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.54	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации системы канализации (с перекладкой сетей канализации) с целью завершения строительства локальных очистных сооружений с приёмо-сдаточными испытаниями	Устранение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации	Котельные ФЭИ (Приложение 102)	Объект	шт	4	4	2018	2020	247677,75	0,00	0,00	0,00	236,00	247 441,75		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.55	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации системы канализации в части перекладки сетей канализации и обеспечения очистки производственно-ливнёвых сточных вод с приемо-сдаточными испытаниями	Устранение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации	Котельные ФЭИ (Приложение 98)	Объект	шт	5	5	2018	2020	78650,87	0,00	0,00	0,00	118,00	78 532,87		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.56	Районы города	Строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены, монтажа узлов учета холодной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответсвие с требованием Правил. Реализация ФЗ №261	Котельные ФЭИ: ГК(Приложение 35)	Система	шт	11	23	2018	2020	7375,89	0,00	0,00	0,00	118,00	7 257,89		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
4.57	Приморский	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения резервуара подземного мазутного ж/б с приёмо-сдаточными испытаниями	Обеспечение исполнения требований нормативных документов	Котельная "Коломяжская", ул. Автобусная, д.9, лит.Б резервуар подземный мазутный ж/б V-10000 м3 №2	Объект	шт	1	1	2018	2018	1062,00	0,00	0,00	0,00	1 062,00	0,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
5.2 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
5.1	Московский	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части ликвидации мазутного хозяйства	Обеспечение исполнения требований ФЗ в части ликвидации опасного производственного объекта	"5-я Московская" котельная, Кузнецовская ул., д. 52, к.10, лит.А, Б	объект	шт	1	1	2019	2020	3540,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 540,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
5.2	Районы города	Оценка и выплата компенсаций за снесенные объекты недижимого имущества предприятия на праве хозяйственного ведения. Проведение технической инвентаризации имущества для постановки на балансовый учет предприятия, проведение государственной регистрации права на объекты недвижимого имущества	Постановления Правительства Санкт-Петербурга от 30.12.2010 №1813:	Котельные ФЭИ (Приложение 61)	Здания	шт	17	17,0	2016	2017	5959,00	0,00	5 900,00	59,00	0,00	0,00		
5.3	Красногвардейский	Ликвидация опасных производственных объектов (дымовых труб)	Приказ "О закрытии котельной по адресу: СПб, Молодёжная ул., д. 8, лит.А	Новочеркасский пр., д.47, к.2, лит.А, помещение 4Н; пос.Володарский, Молодёжная ул., д.8, лит.А	Объект	шт.	1	1	2019	2019	649,00	0,00	354,00	0,00	0,00	295,00		Глава 10, Том 1, Таблица 11, стр.31, пункт 49
Итого привлеченные средства													**0,00**	**9 000,00**	**500 000,00**			
Итого бюджет по программе													**1 914 975,50**	**2 770 973,80**	**3 682 007,10**			
Итого по ГУП "ТЭК СПб" плата за подключение													**837 684,17**	**857 089,87**	**1 086 308,00**			
ИТОГО за счет амортизации													**3 722 187,03**	**3 734 605,76**	**4 207 312,85**			
ИТОГО по программе													**6 474 846,70**	**7 371 669,43**	**9 475 627,95**			
Справочно:																		
Возврат НДС													**641 410,35**	**658 161,70**	**874 765,04**			

^ В соответствии с порядком учета затрат объем финансирования отражается в отчете в графе "Фактический объем финансирования"

Главный инженер **С.Е. Бабушкин**

Заместитель генерального директора по инвестициям **М.М. Комасов**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.12.2017 № **146-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 442-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 147:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 442-р «Об утверждении Инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на период 2016-2018 гг.», изложив приложение к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 146-р

Утверждаю:

Председатель комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

_____ / Д.В. Коптин/

_____ 20 17 г.

Утверждаю:

Генеральный директор
ООО "Петербургтеплоэнерго"

_____ / А.Н. Сухарев/

_____ 20 _____ г.

Согласовано:

Председатель комитета по энергетике и
инженерному обеспечению

_____ / А.С. Бондарчук/

_____ 20 _____ г.

Корректировка утвержденной инвестиционной программы
ООО "Петербургтеплоэнерго" на период 2016-2018 гг.
на территории Санкт-Петербурга

Санкт-Петербург
20 17 г.

Форма N 1-ИП ТС
Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО "Петербургтеплоэнерго"

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Петербургтеплоэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	190103, г. Санкт-Петербург, ул. Дровяная, д.6-8
Сроки реализации инвестиционной программы	2016 -2018 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Матин Д.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	334-50-60
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая д.14/52, лит. А
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Д.В. Коптин
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	(812) 576-21-50; адрес эл. почты: rek@gov.spb.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	_____
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	_____
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	_____
Дата согласования инвестиционной программы	_____
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	_____

Главный инженер Д.В. Матин

М.П.

Форма N 3-ИП ТС
Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
ООО "Петербургтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 гг

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,0924	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15410	0,15412	0,15412	0,15412	0,15404
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	30,266	10,36	4,07	19,23	10,36
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	56	55,5	55,5	55,5	55,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	115 072,40	134 375,60	134 375,60	134 375,60	134 375,60
		% от полезного отпуска тепловой энергии	4,30	4,23	4,23	4,23	4,23
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <**>	222 770,00	329 508,00	329 508,00	329 508,00	329 508,00
		куб. м для пара <***>	0	0	0	0	0
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	0	0	0	0	0
7.1.	Удельный выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на выработку единицы тепловой энергии	кг/Гкал	0,6884	0,6884	0,6884	0,6884	0,6884
7.2.	Удельный выброс SO2	т/год	1,0060	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
7.3.	Удельный выброс углерода (сажи)	т/год	0,0420	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320

Главный инженер Д.В. Матин

М.П.

Форма N 4-ИП ТС
Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Петербургтеплоэнерго" на 2016-2018 г.г.

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи				Количество прекращений подачи				Удельный расход топлива на производство				Отношение величины технологических потерь				Величина технологических потерь при передаче			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2016	2017	2018		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	19	20	21	22
1	Источники теплоснабжения ООО "Петербургтеплоэнерго" (тепловые сети, ЦТП, котельные, БМК)	0	0	0	0	0	0	0	0	156,27	156,27	156,27	156,27	1,08	1,08	1,08	1,08	137 090,2	134 375,6	134 375,6	134 375,6

Главный инженер Д.В. Матин

М.П.

Форма №5-ИП ТС
Финансовый план
ООО "Петербургтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности			Всего	В т.ч. по годам		
		Итого, в т.ч.	Производство	Передача		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	762 935,21	526 434,86	225 807,51	788 972,50	217 256,06	297 133,59	274 582,85
1.1.	амортизационные отчисления	444 980,06	416 831,29	28 148,77	471 017,35	159 820,30	151 226,53	159 970,52
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	317 955,15	109 603,56	197 658,74	317 955,15	57 435,76	145 907,06	114 612,33
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	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
2.2.	займы организаций	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
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	**762 935,21**	**526 434,86**	**225 807,51**	**788 972,50**	**217 256,06**	**297 133,59**	**274 582,85**

Главный инженер Д.В. Матин

М.П.

Форма №5-ИП ТС
Финансовый план
ООО "Петербургтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)						
		по видам деятельности			Всего	В т.ч. по годам		
						2016	2017	2018
		Итого, в т.ч.	Производство	Передача		Итого, в т.ч.	Итого, в т.ч.	Итого, в т.ч.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	891 230,04	558 496,65	230 475,84	891 230,04	217 256,06	349 990,87	323 983,11
1.1.	амортизационные отчисления	471 017,35	442 515,20	28 502,15	471 017,35	159 820,30	151 226,53	159 970,52
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	317 955,15	115 981,46	201 973,69	317 955,15	57 435,76	145 907,06	114 612,33
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	возврат НДС	102 257,54	67 888,46	34 369,09	102 257,54	0,00	52 857,29	49 400,26
2.	Привлеченные средства	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
2.2.	займы организаций	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
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	**891 230,04**	**558 496,65**	**230 475,84**	**891 230,04**	**217 256,06**	**349 990,87**	**323 983,11**

Главный инженер Д.В. Матин

М.П.

Форма № 3-ИП ТС

Форма N 3-ИП ТС
Инвестиционная программа
ООО "Петербургтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 год

Группа ИП	Административный район Санкт-Петербурга	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						Плата за подключение, тыс. руб (без НДС)	Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				ИТОГО расходы	Профинансировано к 2016 году	в т.ч. по годам			Остаток финансирования		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей											**293 536,739**	**0,000**	**30 058,831**	**81 142,541**	**62 597,317**	**119 728,851**	**349 633,919**	
1.1.1.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Сэдко-Сити» по адресу: Сэдко-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Зеленина, д. 34 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Сэдко-Сити» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Зеленина, д. 34 с суммарной тепловой нагрузкой 1,264 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Зеленина, д. 36, корп. 2, лит. Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от коллектора котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Зеленина, д. 36, корп. 2, лит. Б до ИТП новой части объекта по адресу: Петроградский район, ул. Большая Зеленина, д. 34	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,264	2016	2018	2 630,420	0,000	0,000	196,960	2 433,460	0,000	2 280,110	Книга 6, Глава 7, Таблица 6,п. 1.
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	462										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	15,1										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	60										
1.1.2.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ПетроЦентр» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, наб. реки Карповки, д. 27, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ПетроЦентр» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, наб. реки Карповки, д. 27, лит. А (кадастровый номер 78:7:31 25:2) с суммарной тепловой нагрузкой 2,46 Гкал/час от источников теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапыгина, д. 5, корп. 4	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от коллектора котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапыгина, д. 5, корп. 4 до ИТП новой части объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, наб. реки Карповки, д. 27, лит. А (кадастровый номер 78:7:3 125:2)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	2,46	2016	2018	6 663,529	0,000	0,000	0,000	6 663,529	0,000	5 647,058	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п. 2.
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	50										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	298										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	30										
1.1.3.	Центральный район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Вектор» по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Щербаков пер., д. 17/3 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Вектор» по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Щербаков пер., д. 17/3 (ПИР, СМР) с суммарной тепловой нагрузкой 0,646 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Звенигородский пр., д. 8, лит. Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от ответвления в подвал д. 5, лит. Б по Загородному пр. до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Щербаков пер., д. 17/3, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,646	2015	2018	469,596	0,000	0,000	0,000	469,596	0,000	397,963	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п. 3.
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	30										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	156										
					Условный проход трубопровода	мм	0	60										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	78										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.4.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения объекта ЗАО "ЮИТ Санкт-Петербург" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапаева, д. 16а (ПИР, СМР)	Для подключения объекта ЗАО "ЮИТ Санкт-Петербург" по адресу:Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапаева, д. 16а, с суммарной тепловой нагрузкой 1,119167 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Монетная, д. 23, корп. 2, лит. А	Строительство четырехтрубной тепловой сети от существующей в подвале д. 35/15, лит. А по ул. Большая Монетная до ИТП д. 16а, лит. А по ул. Чапаева	Условный проход трубопровода	мм	0	40	2013	2016	1 192,423	0,000	1 192,423	0,000	0,000	0,000	1 010,528	мероприятие выполнено в 2016 году
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	78										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										
					Условный прохол трубопровода	мм	0	60										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	5										
					Условный прохол трубопровода	мм	0	40										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	5										
1.1.5.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «МБК» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Яблочкова ул., д. 9, лит. Ю (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «МБК» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Яблочкова ул., д. 9, лит. Ю с суммарной тепловой нагрузкой 0,528 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Петроградский район, ул. Блохина, д. 18, корп. 2, лит. Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от коллектора котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Блохина, д. 18, корп. 2, лит. Б до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Яблочкова ул., д. 9, лит. Ю	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0,121	0,528	2016	2018	1 503,185	0,000	0,000	0,000	1 503,185	0,000	1 273,886	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п. 4.
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	50										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	50										
1.1.6.	Петродворцовый район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Газпром инвестгазификация" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Широкая, участок 1 (южное пересечение с ул. Первого Мая) (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Газпром инвестгазификация" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Широкая, участок 1 (южное пересечение с ул. Первого Мая) с суммарной тепловой нагрузкой 3,6865 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д. 3а, лит. А.	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от проектируемой тепловой камеры на тепловых сетях у неподвижной опоры НО-9 западнее д. 2, лит. А по Гостилицкой ул. до проектируемой тепловой камеры в районе пересечения южной и восточной границ земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Петергоф, ул. Широкая, участок 1 (южное пересечение с ул. Первого Мая)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	3,6865	2016	2018	4 761,887	0,000	0,000	0,000	4 761,887	0,000	4 035,498	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п. 6.
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	44,7										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	245,3										
1.1.7.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "ЭкоИнвест" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Ждановская, д. 10 лит.А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ЭкоИнвест» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Ждановская, д. 10 лит.А от источника: Санкт-Петербург, Петроградский р-н, ул. Красного Курсанта, д.20, корп. 3, лит. А	Строительство тепловой сети ГВС от ТК-13 до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Ждановская, д.10, лит.А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,7322	2014	2016	2 387,366	0,000	2 387,366	0,000	0,000	0,000	2 023,192	мероприятие выполнено в 2016 году
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	65										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	152										
					Условный проход трубопровода	мм	0	25										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	152										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	65										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	18										
					Условный проход трубопровода	мм	0	25										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	18										
					Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,3463										
					Подземная канальная прокладка													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.8.	Курортный район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта СПБ ГКУ "Фонд капитального строительства и реконструкции" по адресу: Санкт-Петербург, г.Зеленогорск, ул.Мира уч. 1 (северо-восточнее д. 22, лит А по Широкой ул) (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта СПБ ГКУ "Фонд капитального строительства и реконструкции" по адресу: Санкт-Петербург, г. Зеленогорск, ул. Мира уч. 1 (северо-восточнее д. 22, лит А по Широкой ул) с суммарной тепловой нагрузкой 0,3463 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира, д. 6, лит. З	Строительство участка четырехтрубной тепловой сети от точки на тепловой сети в направлении здания обжектения по адресу: ул. Широкая, д. 22, лит. А между УП-5 и УП-6 до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Курортный р-н, г. Зеленогорск, ул. Мира уч. 1 (северо-восточнее д. 22, лит А по Широкой ул)	Условный проход трубопровода	мм	0	80	2016	2017	3 902,727	0,000	0,000	3 902,727	0,000	0,000	3 334,274	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п. 7.
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	48										
					Условный проход трубопровода	мм	0	40										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	24										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	24										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	160										
					Условный проход трубопровода	мм	0	40										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	80										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	80										
					Наземная (надземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	10										
					Условный проход трубопровода	мм	0	40										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	5										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	5										
1.1.9.	Петродворцовый район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "ПЕТРОСТРОЙ" по адресу Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Михайловская, д. 51, лит. В (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "ПЕТРОСТРОЙ" по адресу Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Михайловская, д. 51, лит. В с суммарной тепловой нагрузкой 8,1821 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д.3к, лит А	Строительство двухтрубной тепловой сети от точки подключения в ТК-86 до границ земельного участка объекта капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Михайловская, д. 51, лит В	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	8,187119	2016	2017	26 975,828	0,000	0,000	26 975,828	0,000	0,000	23 128,598	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п. 8.
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	402										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	939										
					Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,810										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	134										
					Условный проход трубопровода	мм	0	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	64										
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	67										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.10.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Евростройуслуг" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский р-н, ул. Эсперова, д. 16/23, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Евростройуслуг" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский р-н, ул. Эсперова, д. 16/23, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,81 Гкал/час от источника: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Эсперова, д. 6, лит. Е	Строительство 4-х трубной тепловой сети от точки подключения до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский р-н, ул. Эсперова, д. 16/23, лит. А	Условный проход трубопровода	мм	0	50	2017	2018	8 317,811	0,000	0,000	0,000	8 317,811	0,000	7 048,992	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п.9.
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	99										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	32										
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	56										
					Условный проход трубопровода	мм	0	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	26										
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	28										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	41										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	13										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										
					Условный проход трубопровода	мм	0	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	5										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										
					Условный проход трубопровода	мм	0	40										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	5										
					Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,927304										
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	50										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	25										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.11.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства СПб ГКУ "Фонд капитального строительства и реконструкции" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Введенская, д.3, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства СПб ГКУ "Фонд капитального строительства и реконструкции" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Введенская, д.3, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,9328 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург,Петроградский район, Большой пр. П.С., д. 35 в, корп. 2, лит Б	Строительство четырёхтрубной тепловой сети от точки подключения в подвале дома 20 по Б. Пушкарской ул., Т1Т2 Ду200 Т3 Ду100 Т4Ду40 до ИТП объекта капитального строительства:Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Введенская, д.3, лит. А	Условный проход трубопровода	мм	0	32	2017	2018	5 568,099	0,000	0,000	0,000	5 568,099	0,000	4 718,728	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п.10.
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	25										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	100										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	50										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	50										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	100										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	50										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	50										
1.1.12.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "Элит Таузр" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапаева, уч. 23 (западнее д. 28, лит. А по ул. Чапаева) (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "Элит Таузр" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапаева, уч. 23 (западнее д. 28, лит. А по ул. Чапаева) с суммарной тепловой нагрузкой 0,759 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Льва Толстого, д.6, корп.2, лит.А.	Строительство четырёхтрубной тепловой сети от точки подключения в подвале д.23, лит.А по ул. Рентгена на тепловых сетях Т1Т2 2Ø219мм сталь, Т3 Ø159мм, Т4 Ø108мм нерж.сталь в сторону ТК-6а до ИТП объекта капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапаева, уч. 23 (западнее д. 28 по ул. Чапаева)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,759	2016	2018	2 551,066	0,000	0,000	0,000	2 551,066	0,000	2 161,920	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п.11.
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	30										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	15										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	15										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	170										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	85										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	85										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.13.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "Бета Эстейт" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д. 21 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "Бета Эстейт" по адресу: г. Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Красного Курсанта, д. 20, корп. 3, лит. А	Строительство двухтрубной тепловой сети от точки подключения на тепловых сетях ТИТ2 - Ø0159 мм сталь в подвале д. 20 по ул. Пионерская до ИТП объекта капитального строительства: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д. 21	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,5106	2015	2017	4 986,987	0,000	0,000	4 986,987	0,000	0,000	4 240,675	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п.12.
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	52,67										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	233,96										
					Надземная (низкая) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	32,86										
1.1.14.	Центральный район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "Строительные ресурсы. Лиговский" по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Днепропетровская ул., д.37, лит.А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "Строительные ресурсы. Лиговский" по адресу: Санкт-Петербург, Днепропетровская ул., д.37, лит.А с суммарной тепловой нагрузкой 2,773 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, ул. Черняховского, д. 7, лит. В .	Строительство двухтрубной тепловой сети от точки подключения до ИТП объекта капитального строительства: Санкт-Петербург, Центральный район, Днепропетровская ул., д.37, лит.А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	2,773	2013	2018	1 321,710	0,000	0,000	0,000	1 321,710	0,000	1 120,093	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п.13.
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	30										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	70										
1.1.15.	Петродворцовый район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, микрорайон Южный, ул. Победы, участок 1, (юго-в.24 лит.А по ул.Победы) (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, микрорайон Южный, ул. Победы, участок 1, (юго-в.24 лит.А по ул.Победы) с суммарной тепловой нагрузкой 0,6646 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от ТК37 до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, микрорайон Южный, ул.Победы, участок 1, (юго-в.24 лит.А по ул.Победы)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,6646	2015	2016	3262,827	0,000	3 262,827	0,000	0,000	0,000	2 765,108	мероприятие выполнено в 2016 году
					Надземная (низкая) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	30										
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	30										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	70										
1.1.16.	Курортный район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ЗАО "Строительный трест" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Сестрорецк, Приморское шоссе, д.352 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ЗАО "Строительный трест" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Сестрорецк, Приморское шоссе, д.352, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 1,48232 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Сестрорецк, наб.реки Сестры, д.23а, лит.А	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от точек на существующих тепловых сетях между НО-17 и НО-18 около угла поворота тепловой сети перед д.350, лит.А по Приморскому ш. до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Сестрорецк, Приморское шоссе, д.352	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,607817	2015	2017	6 767,892	0,000	0,000	6 767,892	0,000	0,000	5 801,888	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п.14.
					Надземная (низкая) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	320										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.17.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ИТЦ Специальных работ» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Яблочкова, д.14, лит.В (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ИТЦ Специальных работ» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Яблочкова, д.14, лит.В с суммарной тепловой нагрузкой 0,356 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район пр.Добролюбова, д.23, корп.2, лит.Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от точки на существующих тепловых сетях 2Ø219мм в д.21 по пр. Добролюбова у НО-1 до ИТП объекта подключения	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0		2015	2017	3 747,493	0,000	2 436,500	1 310,993	0,000	0,000	3 175,841	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п.15.
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	23,14										
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	28,6										
1.1.18.	Курортный район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Балтика-Инжиниринг" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, Приморского шоссе, д. 551/2, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Балтика-Инжиниринг" по адресу: г. Зеленогорск, Приморское шоссе, д. 551/2, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,482 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Зеленогорск, Кавалерийская ул., д.6а, лит.Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети ГВС от Т К2 до ТК-4	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,482	2015	2016	765,244	0,000	765,244	0,000	0,000	0,000	648,512	мероприятие выполнено в 2016 году
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	3										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	3										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	52										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	52										
				Строительство тепловой сети ГВС от источника теплоснабжения до ИТП д. 35, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0											
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	7,72										
					Условный проход трубопровода	мм	0	65										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	7,66										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	4,39										
					Условный проход трубопровода	мм	0	65										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	5,21										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	1,12										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.19.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО "Норд-Сити" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.37 с (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Норд-Сити" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.37 с тепловой станцией (ТС) мощностью 8,14 Гкал/час, ограничение теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б	Строительство тепловой сети от точки на существующих тепловых сетях 2Ду100мм перед ИТП д.33, лит. А до ул. Мира до ИТП автостоянки	Условный проход трубопровода	мм	0	65	2015	2017	10 491,585	0,000	4 760,045	5 731,540	0,000	0,000	8 891,173	Книга 6, Глава 7, Раздел 4, п.16.
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	1,12										
					Подземная тепловая прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	31,5										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	124,86										
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	6,46										
					Надземная (активная) прокладка													
				Строительство тепловой сети отопления от ИТП до отопления до УПП нижней части объекта	Условный проход трубопровода	мм	0	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	44,1										
					Подземная тепловая прокладка													
				Строительство тепловой сети ГНС от ИТП д. 33, лит. А до УПП нижней части объекта	Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	88,59										
					Условный проход трубопровода	мм	0	65										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	88,48										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	3,35										
					Подземная тепловая прокладка	Газгольдер	0											
1.1.20.	Петроградский район	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объектов по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Мира, д. 33, лит. Б, Ж, И, К и Авроры, д. 22, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объектов по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Мира, д. 33, лит. Б, Ж, И, К и Авроры, д. 22, лит. А по границе Санкт-Петербург, ул. Брянская Горнухинско, д.8, лит. А Петроградский район, г. Петергоф,	Строительство тепловой сети от ТК-4 до границ земельной комиссии	Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	40										
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	70	2014	2016	3 891,143	0,000	3 891,143	0,000	0,000	0,000	3 297,579	мероприятие выполнено в 2016 году
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										
					Условный проход трубопровода	мм	0	65										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.21.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения ГБДОУ "Кудесница" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, 1-я Берёзовая аллея, д. 5, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения ГБДОУ "Кудесница" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, 1-я Берёзовая аллея, д. 5, лит. А, с суммарной тепловой нагрузкой 0,1633 Гкал/час от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, 2-я Березовая аллея, д. 7	Строительство тепловой сети отопления и сети ГВС от точки подключения до ИТП персонального потребителя по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, 1-я Берёзовая аллея, д. 5, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,1633	2014	2016	11 362,484	0,000	11 362,484	0,000	0,000	0,000	10 085,020	мероприятие выполнено в 2016 году
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	80										
					Условный проход трубопровода	мм	0	40										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	40										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	40										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	520										
					Условный проход трубопровода	мм	0	40										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	260										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	260										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	20										
					Условный проход трубопровода	мм	0	40										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										
					Условный проход трубопровода	мм	0	32										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										
1.1.22.	Курортный район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ "Фонд капитального строительства и реконструкции" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Зеленогорск, ул. Объездная, д. 7, лит. А (ПИР, СМР) (распоряжение № 134-р от 11.11.2016)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ "Фонд капитального строительства и реконструкции" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Объездная, д. 7, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,547783 Гкал/час от источника: Санкт-Петербург, Курортный район, Красноармейская, д. 19, лит. А	Строительство 4-х трубной тепловой сети от точки подключения до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Объездная, д. 7, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,548	2016	2017	29 645,770	0,000	0,000	29 645,770	0,000	0,000	25 123,534	Книга 6, Глава 7. Таблица 6, п.18.
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	228,6										
					Условный проход трубопровода	мм	0	65										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	114,3										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	114,3										
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	755,4										
					Условный проход трубопровода	мм	0	65										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	377,7										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	415,7										
					Условный проход трубопровода	мм	0	40										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	38										
1.1.23.	Петродворцовый район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ «Фонд капитального строительства и реконструкции» по адресу: Санкт-Петербург, пос. Стрельна, Санкт-Петербургское шоссе, участок 1 (юго-восточное пересечение Санкт-Петербургского шоссе и Заводской дороги) (ПИР, СМР) (Распоряжение №16-р от 20.02.2017)	Для подключения к системе теплоснабжение объекта СПб ГКУ «Фонд капитального строительства и реконструкции» по адресу: Санкт-Петербург, пос. Стрельна, Санкт-Петербургское шоссе, участок 1 (юго-восточное пересечение Санкт-Петербургского шоссе и Заводской дороги) с суммарной тепловой нагрузкой 0,972 Гкал/час от источника: Санкт Петербург, пос. Стрельна, Санкт-Петербургское шоссе, уч. 144.	Строительство 2-х трубной тепловой сети от точки подключения до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, пос. Стрельна, Санкт-Петербургское шоссе, участок 1 (юго-восточное пересечение Санкт-Петербургского шоссе и Заводской дороги)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0		2017	2018	4 121,469	0,000	0,000	0,000	4 121,469	0,000	3 492,770	Книга 6, Глава 7, Таблица 8, п.59.
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	175										
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	75										
1.1.24.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО «ЛСР. Недвижимость-СЗ» по адресам: Санкт-Петербург, Петроградский район, Петровский пр., д. 9, лит. К, Петровский пр., д. 9, лит. В, Петровский пр., д. 11, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО «ЛСР. Недвижимость-СЗ» по адресам: Санкт-Петербург, Петроградский район, Петровский пр., д. 9, лит В, Петровский пр., д. 9, лит К, Петровский пр., д. 11, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 17,662 Гкал/часот источника: Санкт-Петербург, Ремесленная ул., д. 9, корп. 2, лит. А.	Строительство 2-х трубной тепловой сети от источника по адресу: Ремесленная ул., д. 9, корп. 2, лит. А до ИТП объектов по адресам: Санкт-Петербург, Петроградский район, Петровский пр., д. 9, лит. В, Петровский пр., д. 9, лит. К, Петровский пр., д. 11, лит.А.	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	17,662	2017	2022	85 484,909	0,000	0,000	2,034	6 478,767	79 004,108	72 445,148	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п.20.
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	400										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	865										
					Условный проход трубопровода	мм	0	350										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	198										
					Условный проход трубопровода	мм	0	300										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	197										
					Условный проход трубопровода	мм	0	250										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	236										
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	73										
					Наземная (надземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	350										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	53										
					Условный проход трубопровода	мм	0	300										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	25										
					Условный проход трубопровода	мм	0	250										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	313										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.25.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО «ЛСР. Недвижимость-СЗ» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Ремесленная ул., д. 17 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО «ЛСР. Недвижимость-СЗ» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Ремесленная ул., д. 17 с суммарной тепловой нагрузкой 9,282 Гкал/час от источника: Санкт-Петербург, Ремесленная ул., д. 9, корп. 2, лит. А.	Строительство 2-х трубной тепловой сети от источника по адресу: Ремесленная ул., д. 9, корп. 2, лит. А до ИТП объектов по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Ремесленная ул., д. 17.	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	9,282	2017	2021	43 680,373	0,000	0,000	0,000	2 955,630	40 724,743	37 017,265	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п.19.
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	300										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	510										
					Условный проход трубопровода	мм	0	250										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	125										
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	271,5										
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	114,2										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	55,84										
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	665,9										
1.1.26.	Петродворцовый район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ «Фонд капитального строительства и реконструкции» по адресу: Санкт-Петербург, п. Стрельна, ул. Львовская, участок 1 (западнее д. 76, лит. А по Фронтовой ул.) (ПИР, СМР) (Распоряжение № 68-р от 14.07.2017)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ «Фонд капитального строительства и реконструкции» по адресу: Санкт-Петербург, п. Стрельна, ул. Львовская, участок 1 (западнее д. 76, лит. А по Фронтовой ул.), с суммарной тепловой нагрузкой 1,54981 Гкал/час, к источнику теплоснабжения, расположенному по адресу: Санкт-Петербург, п. Стрельна, ул. Львовская, д. 14, лит. Б.	Строительство 2-х трубной тепловой сети ГВС от источника по адресу: Санкт-Петербург, п. Стрельна, ул. Львовская, д. 1-1, лит. Б до границы земельного участка объектов по адресу: Санкт-Петербург, п. Стрельна, ул. Львовская, участок 1 (западнее д. 76, лит. А по Фронтовой ул.	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,54981	2017	2018	6 200,608	0,000	0,000	0,000	6 200,608	0,000	5 254,753	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п.23.
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	220										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	220										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	5										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	5										
1.1.27.	Петродворцовый район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГАУ "Дирекция по управлению спортивными сооружениями" по адресу: Санкт-Петербург, г. Петергоф, ул. Аврова, д. 22, лит. А	Для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГАУ "Дирекция по управлению спортивными сооружениями" по адресу: Санкт-Петербург, г. Петергоф, ул. Аврова, д. 22, лит. А, с суммарной тепловой нагрузкой 1,2765 Гкал/час , к источнику теплоснабжения, расположенному по адресу: г. Петергоф, ул. Братьев Горкунковых, д. 8, лит. А.	Строительство 4-х трубной тепловой сети от источника по адресу: г. Петергоф, ул. Братьев Горкунковых, д. 8, лит. А. до границы земельного участка объекта по адресу: Санкт-Петербург, г. Петергоф, ул. Аврова, д. 22, лит. А.	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,277	2017	2018	3 862,258	0,000	0,000	**0,000**	**3 862,258**	**0,000**	**3 273,100**	**Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения**
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	70										
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	70										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	102										
					Условный проход трубопровода	мм	0	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	102										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.28.	Петроградский район	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО "Антон и К" по адресу: Санкт-Петербург, МО Чкаловское, ул. Красного курсанта, д. 31,строение 1, адрес земельного участка: Санкт-Петербург, ул.Красного курсанта д.25, лит.Е.	Для подключения к системе теплоснабжения объектов ООО "Антон и К" по адресу: Санкт-Петербург, МО Чкаловское, ул. Красного курсанта, д. 31,строение 1, адрес земельного участка: Санкт-Петербург, ул.Красного курсанта д.25, лит.Е, с суммарной тепловой нагрузкой 1,247 Гкал/час , к источнику теплоснабжения, расположенному по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Красного Курсанта, д. 20, корп. 3, лит. А.	Строительство 4-х трубной тепловой сети от ТК-10 источника тепловой энергии по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Красного Курсанта, д. 20, корп. 3, лит. А, до границы земельного участка объектов по адресу: Санкт-Петербург, МО Чкаловское, ул. Красного курсанта, д. 31,строение 1, адрес земельного участка: Санкт-Петербург, ул.Красного курсанта д.25, лит.Е.	Подключаемая тепловая нагрузка объектов	Гкал/час	0	1,560	2017	2018	2 464,878	0,000	0,000	0,000	2 464,878	0,000	2 088,880	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	50										
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	25										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	25										
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	5										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	5										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	5										
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	5										
1.1.29.	Курортный район	Строительство тепловой сети для подключения объекта ПМРО Приход Храма в честь Сошествия Святого Духа на Апостолов п. Комарово г. Санкт-Петербурга, расположенного по адресу: Санкт-Петербург,Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира, участок 12, кадастровый номер 78:38:0022479:1264 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ПМРО Приход Храма в честь Сошествия Святого Духа на Апостолов п. Комарово г. Санкт-Петербурга по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира, участок 12, кадастровый номер 78:38:0022479:1264 с суммарной тепловой нагрузкой 0,036 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира, д. 6, лит. 3	Тепловая сеть до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира, участок 12, кадастровый номер 78:38:0022479:1264	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,036	2017	2018	1 430,125	0,000	0,000	0,000	1 430,125	0,000	1 211,970	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п.22.
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	117,7										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	53										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.30.	Пушкинский район	Строительство тепловой сети для подключения объекта ПАО «Ростелеком», расположенного по адресу: Санкт-Петербург, г. Пушкин, ул. Промышленная, д. 50(ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, г. Пушкин, ул. Промышленная, д. 50 с суммарной тепловой нагрузкой 0,4 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу. Санкт-Петербург, г. Пушкин, ул. Полоцкая, д. 17, лит.А	Тепловая сеть от котельной по адресу Санкт-Петербург, г. Пушкин, ул. Полоцкая, д. 17, лит.А до границы земельного участка объекта по адресу: Санкт-Петербург, г. Пушкин, ул. Промышленная, д. 50	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,4	2017	2018	889,272	0,000	0,000	0,000	889,272	0,000	753,620	Книга 6, Глава 7, Таблица 6, п.21.
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	25										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	80										
1.1.31.	Петродворцовый район	Строительство тепловой сети для подключения объекта СПб ГКУ "Фонд капитального строительства и реконструкции", расположенного по адресу: Санкт-Петербург, г. Ломоносов, Ораниенбаумский проспект, участок 1 (напротив дома 41, корпус 1, литера А по Ораниенбаумскому проспекту)(ПИР, СМР).	Для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, г. Ломоносов, Ораниенбаумский проспект, участок 1 (напротив дома 41, корпус 1, литера А по Ораниенбаумскому проспекту) с суммарной тепловой нагрузкой 0,81946 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д. 3а, лит. А	Тепловая сеть от котельной по адресу Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д. 3а, лит. А до границы земельного участка объекта по адресу: Санкт-Петербург, г. Ломоносов, Ораниенбаумский проспект, участок 1 (напротив дома 41, корпус 1, литера А по Ораниенбаумскому проспекту)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,81946	2017	2018	603,968	0,000	0,000	0,000	603,968	0,000	511,837	книга 1 глава 2 приложение Б, таблица Б1, п. 1277
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	30										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	3										
1.1.32.	Петродворцовый район	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объектов по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Аврова, д.33, лит. Б, В, Ж, И, К и Аврова, д. 22, лит. А (ПИР, СМР)* *в стоимости мероприятия указана стоимость работ по договору на разработку проектной и рабочей документации, стоимость строительно монтажных работ будет указана после выполнения проектно-изыскательских работ	Для подключение к системе теплоснабжения объектов по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Аврова, д.33, лит. Б, В, Ж, И, К и Аврова, д. 22, лит. А от источника: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Братьев Горкушенко, д.8, лит. А	Строительство тепловой сети от тепловой сети, построенной в рамках выполнения п. 1.1.20 до границ земельного участка объекта г. Петергоф, ул. Аврова, д.33, лит. Б, В, Ж, И, К с учетом тепловых нагрузок объекта Аврова, д. 22, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,280	2017	2018	1 621,811	0,000	0,000	1 621,811	0,000	0,000	1 374,416	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
					объем строительно-монтажных работ будет определен по итогам проектно-изыскательских работ													
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											**38 507,860**	**0,000**	**0,000**	**3 411,218**	**35 096,642**	**0,000**	**32 633,780**	
1.2.1	Петродворцовый район	Строительство нового источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, пос. Стрельна, Санкт-Петербургское шоссе, уч. 144 для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ «Фонд капитального строительства и реконструкции» по адресу: Санкт-Петербург, пос. Стрельна, Санкт-Петербургское шоссе, участок 1 (юго-восточное пересечения Санкт-Петербургского шоссе и Заводской дороги) (ПИР, СМР) (Распоряжение №16-р от 20.02.2017)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ «Фонд капитального строительства и реконструкции» по адресу: Санкт-Петербург, пос. Стрельна, Санкт-Петербургское шоссе, участок 1 (юго-восточное пересечения Санкт-Петербургского шоссе и Заводской дороги)	Строительство нового источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, пос. Стрельна, Санкт-Петербургское шоссе, уч. 144.	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,972	2017	2018	38 507,860	0,000	0,000	3 411,218	35 096,642	0,000	32 633,780	Глава 6, книга 5, п.75 табл.5
					Вид основного/резервного топлива		газ/дизель	газ/дизель										
					Установленная мощность источника теплоснабжения	МВт		1,2										
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей											**57 831,497**	**0,000**	**4 364,816**	**17 749,681**	**35 717,000**	**0,000**	**49 009,744**	
1.3.1.	Центральный район	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Вектор» по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Щербаков пер., д. 17/3, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Вектор» по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Щербаков пер., д. 17/3, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,646 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу. Центральный район, Загородный пр., д. 8, лит. Б		Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0		2015	2018	3 658,822	0,000	0,000	0,000	3 658,822	0,000	3 100,697	Книга 6, глава 7, табл.23, п.1
					Подземная бесканальная прокладка													
				Тепловая сеть от перехода сталь-пластик на выходе из д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна до перехода пластик-сталь на 2 входе в д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна Инв. № б/н	Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	36,8	36,8										
					Условный проход трубопровода	мм	125	150										
				Тепловая сеть от перехода сталь-пластик на 2 выходе из д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна до перехода пластик-сталь на входе тепловой сети в д. 5, лит. Б по Загородному пр. Инв. № б/н	Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	27,2	27,2										
					Условный проход трубопровода	мм	100	150										
					Надземная (наземная) прокладка													
				Тепловая сеть от ответвления на д. 7, лит. Е по Загородному пр. до ответвления на д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна Инв. № б/н	Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	52	52										
					Условный проход трубопровода	мм	150	200										
				Тепловая сеть от ответвления на д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна до перехода сталь-пластик на выходе из д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна Инв. № б/н	Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	30	30										
					Условный проход трубопровода	мм	125	150										
				Тепловая сеть от перехода пластик-сталь на 2 входе в д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна до ответвления на д. 17а, лит. Г по Щербакову пер. Инв. № б/н	Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	28,8	28,8										
					Условный проход трубопровода	мм	125	150										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
				Тепловая сеть от ответвления на д. 17а, лит. Г по Щербакову пер. до перехода сталь-пластик на 2 выходе из д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна Инв. № б/н	Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	27,2	27,2										
					Условный проход трубопровода	мм	100	150										
				Тепловая сеть от перехода пластик-сталь на входе тепловой сети в д. 5, лит. Б по Загородному пр. до ответвления на д. 17/3, лит. А по Щербакову пер. Инв. № б/н	Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	2	2										
					Условный проход трубопровода	мм	100	150										
1.3.2.	Курортный район	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Балтика-Инжиниринг" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, Приморское шоссе, д. 551/2, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,482 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, Приморское шоссе, д. 551/2, лит А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Балтика-Инжиниринг" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, Приморское шоссе, д. 551/2, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,482 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, Кавалерийская ул., д. 6а, лит. Б	Техническое перевооружение тепловой сети отопления от ТК-2 до ТК-4 с увеличением пропускной способности трубопроводов Инвентарный № 25014147	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0		2015	2016	1 147,866	0,000	1 147,866	0,000	0,000	0,000	972,768	мероприятие выполнено в 2016 году
					Наземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	50	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	6	6										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	50	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	104	104										
1.3.3.	Курортный район	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ "Фонд капитального строительства и реконструкции" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира уч. 1 (северо-восточнее д. 22, лит А по Широкой ул (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ "Фонд капитального строительства и реконструкции" по адресу: Санкт-Петербург, г. Зеленогорск, ул. Мира уч. 1 (северо-восточнее д. 22, лит А по Широкой ул с суммарной тепловой нагрузкой 0,3463 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира, д. 6, лит. З	Тепловая сеть от коллектора котельной до перехода сталь пластик (перед сталь - пластик) на границе земельного участка источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г.Зеленогорск, ул. Мира, д. 6, лит. З Инв. №б/н	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0		2016	2017	374,170	0,000	0,000	374,170	0,000	0,000	317,093	Книга 6, глава 7, табл 23, п.2
					Наземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	80	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	55,5	55,5										
1.3.4.	Петродворцовый район	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объектов: ООО "ПЕТРОСТРОЙ" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Михайловская, д. 51, лит. В; ООО "Жилой комплекс на прудах" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, Михайловская ул., д. 40/7 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "ПЕТРОСТРОЙ" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Михайловская, д. 51, лит. В с суммарной тепловой нагрузкой 8,1821 Гкал/час и объекта ООО "Жилой комплекс на прудах" по адресу: Санкт-Петербург, г. Ломоносов, Михайловская ул., д. 40/7 с суммарной тепловой нагрузкой 1, 0 0 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д.3а, лит. А	Тепловая сеть от ТК34 до ТК35. Инв. № б/н	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0		2016	2017	6 029,868	0,000	0,000	6 029,868	0,000	0,000	5 110,058	Книга 6, глава 7, табл 23, п.3
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	200	250										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	58,4	58,4										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	200	250										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	136,2	136,2										
1.3.5.	Петродворцовый район	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, микрорайон Южный, ул. Победы, участок 1, (юго-восточнее д.24 лит.А по ул.Победы) (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, микрорайон Южный, ул. Победы, участок 1, (юго-восточнее д.24 лит.А по ул.Победы) с суммарной тепловой нагрузкой 0,6646 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А	Техническое перевооружение участка двухтрубной тепловой сети от ТК-37 до точки на существующих тепловых сетях 2057мм к зданию столовой по адресу: ул. Победы, д.24 у неподвижной опоры НО-24/8(пр.) Инвентарный №203-50088 1	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0		2015	2016	2 040,990	0,000	2 040,990	0,000	0,000	0,000	1 729,653	мероприятие выполнено в 2016 году
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	50	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	100	100										
1.3.6.	Петродворцовый район	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Норд-Сити" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.37 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Норд-Сити" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.37 с суммарной тепловой нагрузкой 2,14 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б	Техническое перевооружение тепловой сети от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б до точки на существующих тепловых сетях 2Ду150 перед ИТП д. 35,3 лит. А по ул. Мира Инвентарный №25001560	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0		2015	2017	1 105,493	0,000	716,670	388,823	0,000	0,000	936,858	Книга 6, глава 7, табл.23, п.5
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	100	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	6	15,48										
					Наземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	100	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	2	8,24										
1.3.7.	Петродворцовый район	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ЭкоИнвест» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Ждановская, д. 10, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ЭкоИнвест» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Ждановская, д. 10, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,7322 Гкал/час от источника: Санкт-Петербург, Петроградский р-н, ул. Красного Курсанта, д. 20, корп. 3, лит. А	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления с увеличением диаметров от стены здания д.8, лит. Б по Ждановской ул. до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Ждановская, д.10 (Инвентарный №25003176)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0		2014	2016	459,290	0,000	459,290	0,000	0,000	0,000	389,229	мероприятие выполнено в 2016 году
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	80	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	15,4	15,4										
					Условный проход трубопровода	мм	50	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	8,6	8,6										
					Наземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	50	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	36	36										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.3.8.	Курортный район	Техническое перевооружение тепловых сетей прямого трубопровода ГВС с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ "Фонд капитального строительства и реконструкции" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Зеленогорск, ул. Объездная, д. 7, лит. А (ПИР, СМР) (распоряжение № 134-р от 11.11.2016)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ "Фонд капитального строительства и реконструкции" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Объездная, д. 7, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,547783 Гкал/час от источника: Санкт-Петербург, Курортный район, Красноармейская, д. 19, лит. А	Техническое перевооружение тепловых сетей прямого трубопровода ГВС с увеличением диаметров от источника по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, Красноармейская, д. 19, лит. А до ТК-1, Инвентарный № 25013052	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0		2016	2017	302,850	0,000	0,000	302,850	0,000	0,000	256,653	Книга 6, глава 7, табл.23, п.6
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	65	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	15	15										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	65	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	1	1										
1.3.9.	Петродворцовый район	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ "Фонд капитального строительства и реконструкции" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, Михайловская ул., д. 29 , лит. А (ПИР, СМР) (распоряжение № 133-р от 11.11.2016)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ "Фонд капитального строительства и реконструкции". по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, Михайловская ул., д. 29 , лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,448558 Гкал/час от источника: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Александровская, д. 23б, лит. А.	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления с увеличением диаметров от ТК-1 до ТК-3 от котельной, расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, ул. Александровская, д. 23б, лит. А, Инвентарный № 25011668	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,449	2016	2017	10 653,970	0,000	0,000	10 653,970	0,000	0,000	9 028,788	Книга 6, глава 7, табл.23, п.7
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	300	350										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	205	205										
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	300	350										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	87	87										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	300	350										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	20	20										
1.3.10.	Курортный район	Техническое перевооружение тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объекта Санкт-Петербургского Государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Дом-интернат для детей с отклонениями в умственном развитии № 3» по адресам: Санкт-Петербург, Курортный район, п. Ушково, Приморское шоссе, д. 617, лит. Ж; Санкт-Петербург, Курортный район, п. Ушково, Приморское шоссе, д. 617а, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения перспективных потребителей Санкт-Петербургского Государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Дом-интернат для детей с отклонениями в умственном развитии № 3» по адресам: Санкт-Петербург, Курортный район, п. Ушково, Приморское шоссе, д. 617, лит. Ж; Санкт-Петербург, Курортный район, п. Ушково, Приморское шоссе, д. 617, лит. З с суммарной тепловой нагрузкой 0,157336 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, п. Ушково, Приморское шоссе, д. 617а, лит. А	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления от коллектора котельной по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, п. Ушково, Приморское шоссе, д. 617а, лит. А до ТК-6. Инв.№ 25015044	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,157	2017	2018	6 286,848	0,000	0,000	6 286,848	0,000	0,000	5 327,837	Книга 6, глава 7, табл.23, п.8
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	100	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	96	96										
					Условный проход трубопровода	мм	50	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	226	226										
1.3.11.	Петродворцовый район	Техническое перевооружение тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ «Фонд капитального строительства и реконструкции» по адресу: Санкт-Петербург, п. Стрельна, ул. Львовская, участок 1 (западнее д. 7б, лит. А по Фронтовой ул.) (ПИР, СМР) (Распоряжение № 68-р от 14.07.2017)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГКУ «Фонд капитального строительства и реконструкции» по адресу: Санкт-Петербург, п. Стрельна, ул. Львовская, участок 1 (западнее д. 7б, лит. А по Фронтовой ул.), с суммарной тепловой нагрузкой 1,54981 Гкал/час , к источнику теплоснабжения, расположенному по адресу: Санкт-Петербург, п. Стрельна, ул. Львовская, д. 14, лит. Б.	Техническое перевооружение тепловой сети отопление от источника по адресу: Санкт-Петербург, п. Стрельна, ул. Львовская, д. 14, лит. Б до границы земельного участка объектов по адресу: Санкт-Петербург, п. Стрельна, ул. Львовская, участок 1 (западнее д. 7б, лит. А по Фронтовой ул. Инв. № 25013390	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0		2017	2018	11 817,342	0,000	0,000	0,000	11 817,342	0,000	10 014,697	Книга 6, глава 7, табл.23, п.9
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	125; 150	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	440	440										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	125; 150	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	10	10										
1.3.12.	Петроградский район	Техническое перевооружение тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ИП Гулам Ахмад Гулам Мохаммад по адресу: Санкт-Петербург, ул. Всеволода Вишневского, д. 1а (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта СИП Гулам Ахмад Гулам Мохаммад) по адресу: Санкт-Петербург, ул. Всеволода Вишневского, д. 1а, с существующей тепловой нагрузкой 0,070260 Гкал/час дополнительной тепловой нагрузкой 0,19474, от котельной, расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Всеволода Вишневского ул., д. 2, корп. 2, лит. А	Техническое перевооружение тепловой сети отопление на участках: перед домом № 1 по ул.Вс.Вишневского; по подвалу дома №1а ул.Вс.Вишневского. Инв. № 25005253	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,195	2017	2018	458,478	0,000	0,000	0,000	458,478	0,000	388,541	Книга 6, глава 7, табл.23, п.10
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	100	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	10	10										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	50	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	27	27										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.3.13.	Петроградский район	Тепловое перенапряжение: тепловых сетей с отключением элеватора для объекта: «Строительство теплосбережения ООО "Амиан и К" по адресу: Санкт-Петербург, МО Чкаловское, уч. Красного кораблю, д. 31 строение 1, корп/литер/лит/ч нет/ст. Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Красного Курсанта, д. 25, лит. Е.	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Амиан и К" по адресу: Санкт-Петербург, МО Чкаловское, ул. Красного кораблю, д. 31 строение 1, корп/литер/лит/ч нет/ст. Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Красного Курсанта, д. 20, корп. 3, лит. А.	Тепловая сеть от трубной камеры 4 с трубой камерой сети от ул.14 до ТК-10 (ОВ) и от ТК-7 до ТК-10 (ПВС) источника тепловой энергии по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Красного Курсанта, д. 20, корп. 3, лит. А.	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0											
					Подземная (канальная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	200	250	2017	2018	7 455,910	0,000	0,000	0,000	7 455,910	0,000	6 318,168	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	80	80										
					Условный проход трубопровода	мм	65	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	72	72										
					Условный проход трубопровода	мм	32	65										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	ч	121	121										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	200	250										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	14	14										
					Условный проход трубопровода	мм	65	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	26	26										
					Наземная (надземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	200	250										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	4	4										
					Условный проход трубопровода	мм	65	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	2	2										
					Условный проход трубопровода	мм	32	65										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	20	20										
					Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0,379	0,661										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	80	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	100	100										
					Условный проход трубопровода	мм	32	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	50	50										
1.3.14.	Центральный район	Тепловое перенапряжение: тепловых сетей для подключения (технологического присоединения) объекта: СПБ ГБОУ СОШ № 304 Центрального района Санкт-Петербурга, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, ул. Чернышова, д. 30, лит. А, с Санкт-Петербург, Центральный район, ул. Чернышова, д. 32, корп. 2, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта СПБ ГБОУ СОШ № 304 Центрального района Санкт-Петербурга, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, ул. Чернышова, д. 30, лит. А, с Санкт-Петербург, Центральный район, ул. Чернышова, д. 32, корп. 2, лит. А	Тепловая сеть от ТК-1 до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, ул. Чернышова, д. 30, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0,661											
					Подземная (канальная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	80	100	2017	2018	3 955,018	0,000	0,000	0,000	3 955,018	0,000	3 350,015	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	56	56										
					Условный проход трубопровода	мм	32	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	ч	28	28										
					Наземная (надземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	80	100										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	10	10										
					Условный проход трубопровода	мм	32	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	5	5										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.3.15.	Петродворцовый район	Техническое перевооружение тепловой сети для подключения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Швейцарская, д. 15, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д. 3а, лит. А.	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д. 3а, лит. А до ИТП подключаемого объекта по адресу: Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Швейцарская, д. 15, лит. А.	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0,0000	0,0740	2018	2018	2 086,582	0,000	0,000	0,000	2 086,582	0,000	1 768,290	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	32	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	35	35										
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	0	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	**0**	20										
					Надземная (наземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	32	50										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	5	5										
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											**94 207,934**	**0,000**	**23 012,912**	**69 388,093**	**1 806,929**	**0,000**	**79 837,232**	
1.4.1.	Петроградский район	Установка дополнительной насосной группы с частотным регулированием и вспомогательным оборудованием в котельной по адресу: Петроградский район, ул. Блохина, д. 18, корп. 2, лит. Б.	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «МБК» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Яблочкова, д. 9, лит. Ю с суммарной тепловой нагрузкой 0,528 Гкал/час (дополнительная тепловая нагрузка –0,407 Гкал/час) от источника теплоснабжения по адресу: Петроградский район, ул. Блохина, д. 18, корп. 2, лит Б	Установка дополнительной насосной группы с частотным регулированием и вспомогательным оборудованием в котельной по адресу: Петроградский район, ул. Блохина, д. 18, корп. 2, лит. Б (инв. №201-250043)	Установка на котловой контур дополнительной насосной группы	**шт.**	**0**	**2**	2013	2018	1 806,929	0,000	0,000	0,000	1 806,929	0,000	153,296	Книга 5, Глава 6, Таблица 10 (Книга 10, Глава 10,таблица 12)
					Вид основного/резервного топлива		газ/мазут	газ/мазут										
					Подключенная тепловая нагрузка на источнике	Гкал/час	3,028	3,435										
					Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	**0,407**										
					Установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	4,45	**4,45**										
1.4.2.	Петроградский район	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район пр. Добролюбова, д.23, корп.2, лит.Б (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ИТЦ Специальных работ» с суммарной тепловой нагрузкой 0,356 Гкал/час по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Яблочкова, д. 14, лит. В от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район пр.Добролюбова, д.23, корп.2, лит.Б	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район пр.Добролюбова, д.23, корп.2, лит.Б Инвентарный номер 201-250035	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,356	2014	2017	3 606,960	0,000	1 311,970	2 294,990	0,000	0,000	3 056,746	Книга 5, Глава 6, Таблица 10 (Книга 10, Глава 10,таблица 12)
					Вид основного/резервного топлива		газ/мазут	газ/мазут										
					установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	3,20	3,20										
					Изменение группировки и установка дополнительных пластин на каждый теплообменник сетевого контура (всего 2 шт.)	шт.	82	94										
					Насосы сетевого контура заменить на новые	Количество	2	**2**										
						Марка	**Wilo IPL 65/140-4/2**	**Wilo IPL 65/145-5.5/2**										
1.4.3.	Петроградский район	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Монетная, д. 23, корп. 2, лит А (ПИР, СМР)	Для подключения объекта ЗАО "ЮИТ Санкт-Петербург" с суммарной тепловой нагрузкой 1,119167 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, ул. Большая Монетная, д. 23, корп. 2, лит А	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Монетная, д. 23, корп. 2, лит. А. Инвентарный номер: 201-250013	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,119167	2013	2016	3 484,692	**0,000**	**3 484,692**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**2 953,129**	**мероприятие выполнено в 2016 году**
					Вид основного/резервного топлива		газ/мазут	газ/мазут										
					установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	15,60	15,60										
					Изменение группировки и установка дополнительных пластин на каждый теплообменник сетевого контура (всего 2 шт.) Указано количество новых пластин.	шт.	**0**	36										
					Насосы котлового контура заменить на новые	Количество	2	2										
						Марка	Wilo IL 200/260-22/4	Wilo IL 200/270-30/4										
					Насосы сетевого контура отопления заменить на новые	Количество	2	2										
						Марка	Wilo IL 100/150-15/2	Wilo IL 150/300-30/4										
							Wilo IL 100/160-18,5/2											
					Насосы циркуляции ГВС заменить на новые	Количество	2	2										
						Марка	Grundfos USP 32-80	Wilo IPL 32/160-1.1/2										
							Wilo Stratos-Z 30/1-12											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.4.4.	Петроградский район	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Мира, д.33, лит.Б (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Норд-Сити" с суммарной тепловой нагрузкой 2,14 Гкал/час по адресу: по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.37	Техническое перевооружение теплохимического оборудованием источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б Инвентарный номер 201-250015	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	2,14	2014	2017	5 611,992	0,000	3 127,670	2 484,322	0,000	0,000	4 755,926	Книга 5, Глава 6, Таблица 10 (Книга 10, Глава 10,таблица 12)
					Вид основного/резервного топлива		газ/мазут	газ/мазут										
					установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	9,15	9,15										
					Насосы сетевого контура заменить на новые	Количество	2	2										
						Марка	Wilo IPL 65/130-3/2	Wilo IL 100/250-7,5/4										
1.4.5.	Петроградский район	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Корпусная, д. 26, корпус 2, лит. А с увеличением установленной мощности (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Дом на Зеленина» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Малая Зеленина, д. 1/22, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 1,748 Гкал/час	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Корпусная, д. 26, корпус 2, лит. А Инвентарный номер 201-250067	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0,1763	1,925	2014	2016	15 088,580	0,000	15 088,580	0,000	0,000	0,000	12 786,912	мероприятие выполнено в 2016 году
					Вид основного/резервного топлива		газ/мазут	газ/мазут										
					установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	7,4	9,5										
1.4.6.	Петроградский район	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, Петроградский район, Малая Посадская ул., д. 18, мер. 2, лит. А с увеличением установленной мощности (ПИР,СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Прайм-Инвестмент» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Посадская, д. 12, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 4,09 Гкал/час	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, Петроградский район, Малая Посадская ул., д. 18, мер. 2, лит А инвентарный номер 201-250009	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	4,09	2014	2017	64 608,780	0,000	0,000	64 608,780	0,000	0,000	54 753,203	Книга 5, Глава 6, Таблица 10 (Книга 10, Глава 10,таблица 12)
					Вид основного/резервного топлива		газ/мазут	газ/мазут										
					установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	6,75	10										
Всего по группе 1											**484 071,031**	**0,000**	**57 435,759**	**171 691,533**	**135 237,889**	**119 728,853**	**411 114,684**	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
Всего по группе 2																		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей											**33 215,545**		**2 316,654**	**1 098,174**	**29 800,716**		**0,000**	
3.1.1	Петроградский район	Строительство участков ЭКЗ для тепловой сети Ø530 мм, 1,565 км, в однотрубном исполнении	Для предотвращения наружной коррозии тепловой сети от действия блуждающих токов, что приводит к конструктивным дефектам и сокращению срока службы тепловой сети.	Тепловая сеть Ø 530 мм, Петроградский район, СПб от БМК по адресу ул.Л.Толстого. д 6 к 2 до УТ-9, расположенной у д.9 по ул.Л.Толстого (инв. №2501861 53)	Протяженность-1565 п.м (однотрубное исч.) в т.ч изоляцией-1261 п.м; бесканальной-197,4 п.м; футляровой-32п.м., изолальной(ТК)-74.6	шт	0	1	2015	2016	2 316,654	0,000	2 316,654	0.000	0,000	0,000	0,000	мероприятие выполнено в 2016 году
3.1.2	Петроградский район	Реконструкция тепловой сети в СПб, ул. Добролюбова д. 13 Ø140-0,0280 км; Ø110 -0,08 км; Ø133 - 0,06 км (ПИР-2017г.,СМР-2018Г)	Для бесперебойного обеспечения теплом потребителей требуется замена данного участка , с целью замена существующей подземной тепловой сети из здания бизнес центра для бесперебойного обеспечения теплом потребителей СПб, ул. Добролюбова д. 13 Ø140-0,0280 км, Ø110 -0,08 км; Ø133 - 0,06 км.	СПб, тепловая сеть от БМК Добролюбова,13 до врезки в существующие сети к домам 7/2, 9 по ул. Добролюбова, инв.№25003542	Ø140-0,0280 км; Ø110 -0,08 км. Ø133 - 0,06 км	км	т/с Ø76-0,006 км, вид прокладки подземная; Ø75 - 0,018 км, вид прокладки подземная; Ø140 - 0,01 км вид прокладки подземная	т/с Ø140-0,0280 км, вид прокладки подземная; Ø110 -0,08 км, вид прокладки подземная; Ø133 - 0,06 км, вид прокладки подземная	2017	2018	2 429,000	0,000	0,000	603,964	1 825,036	0,000	0,000	Книга 6, глава 7, п.5, тб2.2 0
3.1.3	Петроградский район	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР) от источника теплоснабжения по адресу: СПб, Петроградский район, Большая Монетная, д. 23, корп. 2, лит. Б	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей.	Тепловая сеть от тепловой до реконструкции тепловой сети в подвале д. 3 5/15 по ул. Б. Монетная. Инв. №25001360	Условный проход трубопровода	мм	50	80	2018	2018	15 730,599	0,000	0,000	0,000	15 730,599	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 20
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	1	1										
					Условный проход трубопровода	мм	75	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	266	266										
					Условный проход трубопровода	мм	50	65										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	2	2										
					Условный проход трубопровода	мм	75	65										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	33	33										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	200	250										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	95	95										
					Условный проход трубопровода	мм	50	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	59	59										
					Полимерная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	200	250										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	114	114										
					Условный проход трубопровода	мм	150	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	16	16										
					Условный проход трубопровода	мм	125	200										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	27	27										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
					Условный проход трубопровода	мм	125	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	48	48										
					Условный проход трубопровода	мм	50	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	33	33										
					Условный проход трубопровода	мм	75	80										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	37	37										
					Условный проход трубопровода	мм	50	65										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	24	24										
					Надпочечная (надземная) прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	100	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	1	1										
					Условный проход трубопровода	мм	65	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	7	7										
					Условный проход трубопровода	мм	100	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	3	3										
					Условный проход трубопровода	мм	80	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	3	3										
					Условный проход трубопровода	мм	80	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	6	6										
					Подземная бесканальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	100	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	103	103										
3.1.4	Петропавловский район	Технологическое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров (ПВР, ГВС) от источника теплоснабжения по адресу: г.Петропавловский район, г. Петропавловск, ул. Братьев Горькуновых, д. К. зит. А	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей	Тепловая сеть 1 ПВС от ТЭЦ-1 до границы бывшей котельной. Инв. № 210.08.161	Условный проход трубопровода	мм	80	125	2016	2018	10 301,734	0,000	0,000	494,210	9 807,524	0,000	0,000	Книга 6, глава 7, п.5, п6.20
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	72	72										
					Условный проход трубопровода	мм	80	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	116	116										
					Условный проход трубопровода	мм	65	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	130	130										
					Условный проход трубопровода	мм	100	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	14	14										
					Подземная канальная прокладка													
					Условный проход трубопровода	мм	80	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	37	37										
					Условный проход трубопровода	мм	65	125										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	37	37										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.1.5.	Петроградский район	Реконструкция тепловой СПб, Петроградский район, ул Блохина, д. 5, корп.2, литер Б Ø160-172,2 п.м.; Ø159 - 16,5 п.м.; Ø89 - 20 п.м. (ПИР-2018Г)	Для бесперебойного обеспечения теплом потребителей требуется замена данного участка, с целью вынося существующей тепловой сети, проходящей через бесподвальное помещение по адресу: Петроградский район, ул. Блохина, д. 5/2, Литер А	СПб, Петроградский район, БМК ул. Блохина, д. 5, корп.2, лит. Б от БМК через пересечку Мытнинского пер. до д. 1/3, лит. А по ул. Блохина до ремня в существующие тепловые сети около перехода Ø159 мм * Ø133 мм и перед ИТП Ø89 мм	Ø160-172,2 п.м.; Ø159 -16,5 п.м.; Ø89 - 20 п.м.	км	Бесканальная прокладка трубопроводов: ст. Ø159 мм ППУ – 6,28 м трубы, канальная прокладка трубопроводов: ст. Ø159 мм ППУ – 28,50 м трубы в 1-м исч., футлярная прокладка трубопроводов ст. Ø159 мм ППУ – 8,00 м трубы в 1-м исч., подвальная прокладка трубопроводов: Ø89 мм – 20,00м; Ø159 мм – 16,50м трубы в 1-м исч. (изоляция мин. вата).	Бесканальная прокладка трубопроводов из сшитого полиэтилена «Изола-ТА95» в ППУ изоляции Ø160/200 мм – 70,6 м трубы в 1-м исч, Канальная прокладка трубопроводов из сшитого полиэтилена «Изола-ТА95» в ППУ изоляции Ø160/200 мм – 52,00 м трубы в 1-м исч, Футлярная прокладка трубопроводов из сшитого полиэтилена «Изола-ТА95» в ППУ изоляции Ø160/200 мм – 46,00 м трубы в 1-м исч, Подвальная прокладка трубопроводов: - из сшитого полиэтилена «Изола-ТА95» в ППУ изоляции 160/200 мм	2018	2018	593,226	0,000	0,000	0,000	593,226	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.1.6.	Петроградский район	Техническое перевооружение тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей (ПИР и СМР)	Для повышения качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей, подключенных к котельной, расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Большой пр. П.С, д.35а, корп. 2, лит. Б	Техническое перевооружение тепловых сетей от источника тепловой энергии расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Большой пр. П.С, д.35а, корп. 2, лит. Б	Надземная (наземная) прокладка				2017	2018	1 844,331	0,000	0,000	0,000	1 844,331	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
					Условный проход трубопровода	мм	200	250										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	40	40										
					Условный проход трубопровода	мм	65	150										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	71,2	71,2										
					Условный проход трубопровода	мм	40	75										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	34,1	34,1										
					Условный проход трубопровода	мм	40	110										
					Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	34,1	34,1										
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											**579 258,821**	**4 705,527**	**157 503,648**	**176 817,421**	**158 964,502**	**81 267,722**	**0,000**	
3.2.1	Пушкинский район	Установка монорельсов длиной 48 и 18 м для талей г/п 1 т.	Устройство дополнительного грузоподъемного механизма для снятия в гостоверку расходомеров-счетчиков в количестве 2 шт. массой 159 кг и 189 кг и установки по месту после поверки.	Котельная, СПб, п.Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит. А, инв.№б/н (пролёт В-Г)	Количество	шт.	0	2	2016	2017	518,395	0,000	0,000	518,395	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 84
3.2.2	Петродворцовый район	Установка кондиционеров - 3 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	СПб,г. Петергоф, Мастеровой пер.,д.5, лит. А. Административные помещения №22,23,24 (РТС) площадью39,5 м2, инвентарный номер №203-250229, год постройки здания 1974. Установка сплит-систем (настенные кондиционеры) Fujitsu General серии Standard Inverter – 3 шт.	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2017	2017	212,484	0,000	0,000	212,484	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.3	Петродворцовый район	Установка кондиционера	Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений. Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно п. 5.4 СаН ПиН 2.2.4.548-96	Административное здание, СПб, г. Ломоносов, ул. Швейцарская, д.16, корп.2, лит. А, инвентарный номер № 203-250176. Год ввода в эксплуатацию 1972. Отдельно стоящее двухэтажное здание с подвалом. Помещение 2 этажа кабинет лаборантов S=36м2.	Количество Температура в помещении в теплый период	шт. С	0 25 и выше	1 18	2016	2016	78,884	0,000	78,884	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.4	Петродворцовый район	Техническое перевооружение питательной линии от питательных деаэраторов до паровых котлов (ПИР- 2016г., СМР-2017г.)	Обеспечение бесперебойной работы питательных насосов (Исключение завоздушивания и снижение кавитации в питательной линии).	Здание котельной, СПб, г. Ломоносов, ул Фелюнинского, д.3а, лит. А, инвентарный номер №203-300839. Год ввода в эксплуатацию 2012. Увеличение диаметров трубопроводов питательной воды. Монтаж линии рециркуляции питательных насосов.	Установленная мощность котельной	Гкал/час	361,042	361,042	2016	2017	1 438,656	0,000	487,330	951,327	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 84
3.2.5	Курортный район	Установка кондиционера - 1шт. Fujitsu General серии Standart Inverter: внутренний блок Fujitsu ASYG18LFCA; наружный блок AOYG18LFC	Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений. Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно п. 5.4 СаН ПиН 2.2.4.548-96	Нежилое здание, СПб, г.Зеленогорск, Александровская ул., д.21, лит. Б., в части 1-Н, 2 этаж, кабинет мастеров S=45 м² H=3,0 м, инвентарный номер № 205-250168	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	153,391	0,000	0,000	0,000	153,391	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.6	Петродворцовый район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную смену в автоматическом режиме.	БМК, СПб, г. Петергоф, Суворовский городок,д.62,лит. А. Источник электроснабжения - ТП-259 ввод 1; ТП-259 ввод 2. Теплопроизводительность – 6,67 Гкал/час. Категория надежности – 2. Количество вводов на котельную – 2. Разрешённая мощность – 95,8 кВА (87,6 кВт), инвентарный номер 203-250152. Год ввода в эксплуатацию 2008.	АВР	схема	0	1	2015	2016	818,807	86,688	732,119	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.7	Петродворцовый район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Петергоф, СПбское ш., д.130 корп.2 лит. А. Источник электроснабжения - ТП-204 ввод 1; ТП-204 ввод 2 Теплопроизводительность – 5,04 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность – 79,17 кВА (66,36 кВт)Инвентарный номер отсутствует. Год ввода в эксплуатацию 2008.	АВР	схема	0	1	2015	2016	699,167	71,482	627,685	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.8	Петродворцовый район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Блок-модульная котельная, СПб, г. Ломоносов, ул. Костылева, д. 12/14, лит. А. Источник электроснабжения - ТП-512 ввод 1; ТП-512 ввод 2. Теплопроизводительность – 3,02 Гкал/час. Категория надежности – 2. Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность – 37,2 кВА (33,48 кВт) Инвентарный номер 203-250131. Год ввода в эксплуатацию 2009.	АВР	схема	0	1	2015	2016	637,234	52,636	584,597	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.9	Петродворцовый район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Блок-модульная котельная,СПб, г. Петергоф, ул.Воровского, д.12 лит.Ф.Источник электроснабжения-ТП-260 ввод 1; ТП-260 ввод 2.Теплопроизводительность – 8,924 Гкал/час.Категория надежности – 2.Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность – 121 кВА (101,81 кВт).Инвентарный номер 203-25013 1.Год ввода в эксплуатацию 2009.	АВР	схема	0	1	2015	2016	771,803	107,716	664,086	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.10	Петродворцовый район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Блок-модульная котельная, СПб, п. Стрельна ул. Вокзальная, д.2е,лит. А. Источник электроснабжения - ТП-147 ввод 1; ТП-147 ввод 2; Теплопроизводительность - 0,7 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность – 10 кВА (8 кВт).Инвентарный номер 203-250134 Год ввода в эксплуатацию 2009.	АВР	схема	0	1	2015	2016	576,338	30,993	545,345	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.11	Петродворцовый район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Блок-модульная котельная.СПб, г. Ломоносов,ул. Пушкетчиков, д. 7, лит. А. Источник электроснабжения - ТП-541 ввод 1; ТП-541 ввод 2 Теплопроизводительность – 6,55 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность – 69,8 кВА (59,94 кВт) Инвентарный номер 203-250205 Год ввода в эксплуатацию 2009.	АВР	схема	0	1	2015	2016	660,815	85,569	575,246	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.12	Петродворцовый район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Блок-модульная котельная,СПб,п.Стрельна,Львовская ул., д.14 , лит. Б.Источник электроснабжения - ТП-270 ввод 1; ТП-270 ввод 2.Теплопроизводительность – 27,22 Гкал/час.Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность – 279,21 кВА (251,3 кВт).Инвентарный номер 203-250133. Год ввода в эксплуатацию 2009.	АВР	схема	0	1	2015	2016	939,966	112,912	827,054	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.13	Красносельский район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизельгенератор (с возможностью его автоматического включения, при этом установка и переход на постоянную схему осуществляется аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматических режиме.	БМК,СПб,п.Горелово, Заречная ул.,д.12, корп.2 ,лит. А. Источник электроснабжения - ТП-450 (ОАО "Петродворцовая электросеть") ввод 1 ТП-450 (ОАО "Петродворцовая электросеть"), ввод 2 теплопроизводительность – 1,41 Гкал/час. Категория надежности – 3; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 32,57 кВА (27,68 кВт). Тип дизель-генераторной установки – JCB-G45QX – 33 кВт. Инвентарный номер ГО000013-1-01	АВР	схема	0	1	2015	2016	596,563	37,616	558,947	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.14	Курортный район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Зеленогорск,ул. Любимая, д.2 0,лит.В. Источник электроснабжения - ТП-395 ввод 1; ТП-395 ввод 2. Категория надежности – 3; Теплопроизводительность-0,688 Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 13,5 кВА (12,15) кВт. Инвентарный номер 201-2-501122.Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	593,613	30,881	562,732	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.15	Курортный район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Зеленогорск, Приморское ш., д.514, корп.2., лит. А. Источник электроснабжения - ТП-414 ввод 1; ТП414 ввод 2. Категория надежности – 2; Теплопроизводительность- 0,43Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность – 11,2 кВА (9,7кВт) Инвентарный номер 201-250133.Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	568,678	28,472	540,206	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.16	Курортный район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, п. Репино,ул. Песочная, д.10в, лит. Б.Источник электроснабжения - ТП-390 ввод 1; Категория надежности – 3; Теплопроизводительность –0,688 Гкал/час. Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность – 12,45 кВА (11,12кВт).Инвентарный номер 201-250077. Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	406,644	30,881	375,763	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.17	Курортный район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Нежилое здание(котельная),СПб,п. Репино,Курортная ул., д.65 лит.А.Источник электроснабжения - ТП-331 ввод 1; ТП 357 ввод 2.Категория надежности – 2; Теплопроизводительность –0,258Гкал/час.Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность – 9,4 кВА (8,66 кВт). Инвентарный номер 205-250222..Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	584,584	26,869	557,716	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.18	Курортный район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Нежилое здание (котельная) по адресу: СПб,пос.Репино, ул.Пограничная, д.4. лит.А. Источник электроснабжения - ТП-390 ввод 1 Категория надежности – 3; теплопроизводительность –0,258Гкал/час. Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 13,14 кВА (11,1кВт).Инвентарный номер 205-250220 .Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	562,955	26,869	536,087	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.19	Курортный район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Блок-модульная котельная,СПб, п. Белоостров, Дюны, ул. Восточная, д.6, лит. В.Источник электроснабжения - ТП-450 (ЗАО "Курортэнерго") ввод 1.ТП-450 (ЗАО "Курортэнерго") ввод 2; Категория надежности – 3; Теплопроизводительность –1,54Гкал/час; Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 18,73 кВА (15 кВт); Инвентарный номер 205-250064.	АВР	схема	0	1	2015	2016	621,960	38,828	583,132	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.20	Курортный район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Автоматизированная газовая котельная, СПб, п. Белоостров, Новое шоссе, д. 2, корп.2, лит. А. Источник электроснабжения - ТП-542 ввод 1; Категория надежности – 3; Теплопроизводительность –0,688Гкал/час;Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 12,45 кВА (11,12 кВт); Инвентарный номер 205-250076. Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	406,680	30,881	375,800	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.21	Курортный район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания и перехода на постоянную схему в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения.	Блок-модульная котельная, СПб, г. Сестрорецк,ул.: Максима Горького, д. 2, корп. 1, лит. А. Источник электроснабжения - ТП-10 ввод 1; ТП-10 ввод 2.Категория надежности – 2, Теплопроизводительность – 6,02Гкал/час. Количество вводов на котельную – 2; Разрешенная мощность. – 70,2 кВА (60,4 кВт); Инвентарный номер 205-250219; Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	653,973	80,625	573,349	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.22	Петроградский район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, ул. Красного Курсанта, д.40, к.2, лит. А.Источник электроснабжения - ТП 188?; Категория надежности – 3; теплопроизводительность–5,418 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешенная мощность. – 46,88 кВА(39,93) кВт;Инвентарный номер 201-250185. Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	468,735	75,008	393,727	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.23	Петроградский район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР 2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономии средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Блок модульная котельная.СПб, ул. Новоладожская, д.6,корп.2 лит. А.Источник электроснабжения - ТП 1881; Категория надежности – 3; Теплопроизводительность–10,06 Гкал/час; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность – 118,49 кВА(102,3) кВт; Инвентарный номер 201250230; Год ввода в эксплуатацию 2008.	АВР	схема	0	1	2015	2016	788,256	75,079	713,177	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.24	Петроградский район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР 2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономии средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная: СПб, ул.Оранжерейная, д.20 к2 лит А. Источник электроснабжения - ТП 1983 Категория надежности – 3; Теплопроизводительность–6,36 Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 83,3 кВА(69,9) кВт Инвентарный номер 201-250023. Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	752,992	83,797	669,196	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.25	Петроградский район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР 2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономии средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, ул. Подковырова д.10, к.2, лит. Б. Источник электроснабжения - ТП 1706 Категория надежности – 3; Теплопроизводительность–3,69 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешённая мощность. – 41,58 кВА(37,4) кВт Инвентарный номер 201250025. Год ввода в эксплуатацию 2005.	АВР	схема	0	1	2015	2016	474,995	58,887	416,108	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.26	Петроградский район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР 2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономии средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, ул. Подрезова д.8, лит. А. Источник электроснабжения - ТП 1843 Категория надежности – 3; Теплопроизводительность–5,04 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешённая мощность – 46,49 кВА(41,84) кВт .Инвентарный номер 201-250026. Год ввода в эксплуатацию 2005.	АВР	схема	0	1	2015	2016	450,993	71,482	379,511	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.27	Петроградский район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР 2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономии средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб ул. Полозова д. 20, лит. А. Источник электроснабжения - ТП 1837 Категория надежности – 3; Теплопроизводительность–3,913 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешённая мощность. – 37,8 кВА(37,81) кВт Инвентарный номер 201-250027.Год ввода в эксплуатацию 2005.	АВР	схема	0	1	2015	2016	475,561	60,967	414,594	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.28	Петроградский район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР 2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономии средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме	Котельная СПб, Ропшинская ул., д.11 ;лит А ном. 1Ц,2Н,3Н. Источник электроснабжения - ТП 1856; Категория надежности – 3; Теплопроизводительность–4,3 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешённая мощность. – 79,9 кВА(67,6) кВт. Инвентарный номер 201-250104. Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	468,947	64,578	404,369	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.29	Петроградский район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР 2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономии средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	СПб, ул. Стрельнинская, д.6, лит. Б, пом. 2Н Источник электроснабжения - ТП 1820; Категория надежности – 3; теплопроизводительность–6,02 Гкал/час; Количество вводов на котельную – 1; Разрешённая мощность. – 79,68 кВА(71,7) кВт; Инвентарный номер 201-250032.	АВР	схема	0	1	2015	2016	478,438	80,625	397,813	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.30	Курортный район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (2016 - ПИР, 2017 -СМР)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономии средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Центральный теплвой пункт,СПб,Сестрорецк, 37-й км Приморского шоссе, д.1, корп 2, лит.А; Источник электроснабжения - ТП-155;Категория надежности – 2; Теплопроизводительность–6,02 Гкал/ч; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность – 28,9 кВт; Инвентарный номер: 205-250126;Год ввода в эксплуатацию 2006.	АВР	схема	0	1	2016	2017	754,529	0,000	81,077	673,452	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.31	Курортный район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (2016 - ПИР, 2017-СМР)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Автоматизированная газовая котельная.СПб, г.Сестрорецк, Заречная дорога, д.9, лит.Е. Источник электроснабжения - ТП1-1091. Категория надежности – 2;Теплопроизводительность 9,546 Гкал/ч. Количество вводов на котельную – 2 ; Разрешённая мощность – 107,2 кВт.Инвентарный номер: 205-250075.Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2016	2017	1 018,833	0,000	126,829	892,004	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.32	Курортный район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (2016 - ПИР, 2017-СМР)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	БМК, СПб, г. Сестрорецк, Заречная дорога, д.2, лит.А Источник электроснабжения - ТП-143 Категория надежности – 2.Теплопроизводительность- 13,416 Гкал/ч. Количество вводов на котельную – 2 Разрешённая мощность – 203,8 кВт Инвентарный номер: 205-250128. Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2016	2017	776,992	0,000	92,256	684,736	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.33	Петроградский район	Подключение к источнику внешнего электроснабжения (2016 - ПИР, 2018-СМР)	Повышение надежности работы котельной. Снижение финансовых затрат на содержание и эксплуатацию газогенераторной установки, превышающих затраты на покупку электроэнергии.	Нежилое здание котельной,СПб, Ремесленная ул., д.9, корп 2, лит.А.Источник электроснабжения - отсутствует. Категория надежности – 3;Теплопроизводительность- 29,736 Гкал/ч.Количество вводов на котельную – 0; Разрешённая мощность – 492,88 кВт.Инвентарный номер: 20 1 25 0210.Год ввода в эксплуатацию 2008.	ввод	шт.	0	1	2016	2018	5 071,005	0,000	350,492	328,749	4 391,764	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.34	Курортный район	Подключение к источнику внешнего электроснабжения (2016 - ПИР, СМР-2017)	Перевод электроснабжения объекта от ГПУ на внешний источник питания	Энергоблок, СПб, г. Зеленогорск,2-ая Пляжная ул., д.7а, лит. А.Источник электроснабжения - отсутствует.Категория надежности -3; Теплопроизводительность 8,3 Гкал/ч.Количество вводов на котельную - 0;Разрешённая мощность - 1312 кВт Инвентарный номер: 205-250118.Год ввода в эксплуатацию 2007.	ввод	шт.	0	1	2016	2017	5 956,524	0,000	415,400	5 541,124	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.35	Петродворцовый район	Техническое перевооружение. Установка химической очистки водогрейных котлов. (2015-ПИР. 2019-СМР)	Для поддержания водогрейных котлов в работоспособном состоянии. экономия топлива путем снижения гидравлического сопротивления котлов после химической очистки	Котельная,СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А, инвентарный номер №20 03-30 0839, год ввода в эксплуатацию 2012 г., установленные мощность 360,684 Гкал/час. Смена химической очистки водогрейных котлов состоит из реагентного бака, насосов (2шт.), бака-нейтрализатора и трубопроводов.	гидравлическое сопротивление котла, Δp	кгс/см2	Δp≥1,5Δpчист	Δp<1,5Δpчист	2018	2019	15 659,766	0,000	349.168	0,000	411,768	14 898,830	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.84
3.2.36	Петроградский район	Установка резервного парового котла Loganо SHD 815-3200 - 1 шт. (ПИР, СМР)	Отсутствие резервного котла	Автоматизированная газовая котельная, СПб., ул. Льва Толстого, д.6, корп 2, лит. А., инв. №20 1-2 50186, год ввода в эксплуатацию 2008 г., установленная мощность 55,2 80 8 Гкал/час.	Паровой котел	шт.	1	2	2018	2019	29 558,3 09	0,000	0,000	0,000	2 1 15.749	27 442,5 59	0,000	Книга 12 глава 12 том 1 табл 93
3.2.37	Петродворцовый район	Монтаж вытяжной вентиляции сварочного поста (СМР)	Предписание №ЮО 78-00-05/301 от 03.08.2016 г Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей благополучия человека по городу СПб	Нежилое здание, расположенное по адресу: СПб, г. Петергоф, Мастеровой пер., д. 5, лит. А (сварочный участок)	Количество	шт.	0	1	2017	2017	75,172	0,000	0,000	75,172	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1. п.4.3.2, таб.85
3.2.38	Петродворцовый район	Монтаж вытяжной вентиляции сварочного поста (СМР)	Предписание №ЮО 78-00-05/301 от 03.08.2016 г Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по городу СПб	Нежилое здание, расположенное по адресу: СПб, г. Петергоф, Константиновская ул., д. 6, лит. А (сварочный участок)	Количество	шт.	0	1	2017	2017	194,715	0,000	0,000	194,715	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.39	Петроградский район	Монтаж приточно-вытяжной вентиляции (ПИР + СМР + ПНР)	Поддержание метеорологических условий и чистоты воздуха в помещении , согласно СНиП 41-01-20-3	Нежилое здание (производственные мастерские ремонтного цеха), расположение по адресу: СПб, ул. Кубинская, д. 34, корп. 2, лит. В	кратность воздуха	количество обменов	0	5	2017	2017	849,560	0,000	0,000	849,560	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1. п.4.3.2, таб.85
3.2.40	Петродворцовый район	Техническое перевооружение системы охлаждения ГПУ (ПНР-2015г. СМР-2017г.)	Повышение эффективности работы оборудования в летний период	Котельная, СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А., инв.№20 3-30 0839, год ввода в эксплуатацию 2012 г., установленная мощность 360,684 Гкал/час	МВт	система охлаждения	0	4	2015	2017	8 458,428	0,000	184.366	8 274,062	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12. том 1, п. 4.3.2, таб.84
3.2.41	Петроградский район	Замена бака-аккумулятора для горячей воды	Для бесперебойной работы котельной, улучшение качества воды.	Котельная, СПб, Мартынова наб., д.92, к. 3, лит.А, год ввода 2007, мощность 1,0664 Гкал/час, инв. №20 1-25 0099. Замена водонагревателя скоростного Viessmann Vitocell-L 100 тип CVL, инв. №2500919, год ввода 2007.	Объем бака , мощность котельной	л., Гкал/час	1000, 1,0664	1000, 1,0664	2016	2016	502,758	0,000	502,758	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.42	Петроградский район	Замена бака-аккумулятора для горячей воды	Для бесперебойной работы котельной, улучшение качества воды.	Котельная. СПб, Пудожская ул., д.4, к.2, лит.Б, инв. №20 1-250102, мощность - 11,18 Гкал/час. Замена бака-аккумулятора для горячей воды ACS-2000, инв. №2501019 , год ввода 2008.	Объем бака , мощность котельной	л., Гкал/час	2000, 11,18	2000, 11,19	2016	2016	652,153	0,000	652,153	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.43	Петроградский район	Замена бойлеров нагревательных	Для бесперебойной работы котельной, улучшение качества воды.	Котельная, СПб, Съезженская ул., д. 24, к. 2, лит. А, инв. №201-250001, год ввода 2004, мощность 2,2704 Гкал/час. Заменен 6 бойлеров нагревательных марки Logalux LTN-550 №1 (объем 550 л) инв. №25000121, №2 (объем 550 л.) №25000122 , год ввода 2004 г.	Объем бака , мощность котельной	л., Гкал/час	1100 , 2,2704	1100, 2,2705	2016	2016	1 748,466	0,000	1 748,466	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2., таб.85
3.2.44	Центральный район	Установка кондиционеров - 1 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	СПб, ул. Разъезжая, д. 37, корп. 2лит. Б. Административные помещения площадью 41,0 м2. инв. №2-2-000066, год постройки здания 1964. Установка кондиционера мощностью 4,65 кВт (внутренний блок ASYG 18 LFCA, наружный блок блок AOYG 18FC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	158,121	0,000	0,000	0,000	158,121	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2., таб.85
3.2.45	Центральный район	Установка кондиционеров - 2 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	СПб, ул. Черниховского, д. 7 3, корп. 2, лит. Б. Административные помещения площадью 57,8 м2, инв. №2-2-000082, год постройки здания 1968. Установка кондиционера мощностью 9,28 кВт (внутренний блок ASYG 18 LFCA, наружный блок блок AOYG 18FC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	290,471	0,000	0,000	0,000	290,471	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.46	Центральный район	Установка кондиционеров - 2 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещения, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	СПб, ул. Марата, д. 68, корп. 2, лит. Б. Административные помещения площадью 30,3 м2 и 15,4 м2, инв. №2-2-000054, год постройки здания 1961. Установка кондиционеров мощностью 5,43 кВт и 4,65 кВт (внутренний блок ASYG 18 LFCA, наружный блок блок AOYG 18FC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	289,730	0,000	0,000	0,000	289,730	0,000	0,000	Кни га 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.47	Фрунзенский район	Установка кондиционеров - 2 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	СПб, Лиговский пр., д. 142, лит. Б, пом. 2Н. Административные помещения площадью 17,0 м2 и 16,0 м2, инв. №2-2-000129, год постройки здания 1961. Установка кондиционеров мощностью 3,53 кВт и 3,53 кВт (внутренний блок ASYG14LECA, наружный блок AOYG14LEC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2016	2016	247,638	0,000	247,638	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.48	Центральный район	Установка кондиционеров - 2 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	СПб, ул. Черниховского, д. 7а, лит. А. Административное помещение площадью 12 м2, инв. №2-2-000126. Установка кондиционера мощностью 2,06 кВт (внутренний блок ASYG14LECA, наружный блок AOYG14LEC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	288,801	0,000	0,000	0,000	288,801	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.49	Адмиралтейский район	Установка кондиционеров - 6 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	СПб, ул. Гороховая, д. 45, лит. В, пом. 13Н, 14Н. Административные помещения площадью35,6 м2, 24,6 м2, 12,5 м2, 20,1 м2 , 10,4 м2, 10,3 м2. инв. №2-2-000002, год постройки здания 1898. Установка кондиционеров мощностью 3,01 кВт, 2,44 кВт, 1,84 кВт, 5,14 кВт, 2,25 кВт, 2,35 кВт (внутренний блок ASYG12LECA - 2 шт.,ASYG09LECA - 3 шт., ASYG18LECA - 1 шт., наружный блок AOYG09LEC - 3 шт., AOYG12LEC - 2 шт., AOYG 18LEC - 1 шт.)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	563,037	0,000	0,000	0,000	563,037	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.50	Петроградский район	Модернизация ограждения зданий котельной	Соответствие ограждения требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 года №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса».	Отдельностоящая котельная по адресу: СПб, Южная дорога, дом 19, корпус 2, литера А; Инв.№ 201-250112. Год реконструкции 2008; установленная мощность 48,16 Гкал/ч	Количество	Шт.	1	1	2017	2017	3 971,279	0,000	0,000	3 971,279	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.51	Петродворцовый район	Модернизация узла смешения на котельной (ПВР, СМР)	Замена элементов узла, находящихся в неудовлетворительном состоянии, строительно-монтажные работы по результатам ПВР, ПВР	Здание котельной, СПб, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д.3а, лит. А., инв.№30 3 300839 Узел смешения состоит из трубопровода-перемычки ф325 х6,0 в количестве 3 штук между прямым и обратным трубопроводов тепловой сети и установленных на них автоматических клапанов регуляторов.	Протяженность	м	27	45	2018	2018	2 386,161	0,000	0,000	0,000	2 386,161	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 84
3.2.52	Петродворцовый район	Оборудование пьезометрических скважин и организация наблюдения за режимом грунтовых вод на территории котельной	исполнение п. 3.2.5 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок и Предписания Северо-Западного управления Ростехнадзора № 08-45-4608/ПР от 29.06.2015	Котельная, СПб, г. Ломоносов, Федюнинского ул., д.3а, лит. А, лит. А инв.№203-300839,год ввода в эксплуатацию 2012, установленная мощность 360,684 Гкал/час.	Количество	шт.	0	1	2016	2016	138,117	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 84
3.2.53	Курортный район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 1 от 20 мая 2014 г.)	Котельная СПб, г. Сестрорецк, дорога к Шалашу Ленина, д. 4, лит. Б, инв.№205-250114 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, клапанов регулирующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 490,204	100,625	0,000	1 389,579	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.54	Курортный район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 21 от 3 июня 2014 г.)	БМК: СПб, г. Сестрорецк, Владимирской пр., д.9, корп.2, лит. А. Инв. № 205250218 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, клапанов регулирующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 474,981	100,625	0,000	1 374,356	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.55	Центральный район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) №47 от 18 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, Б. Московская ул., д.18, литера Б инв. № 2-2-000016 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, канлообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 384,385	100,625	0,000	1 283,760	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.56	Адмиралтейский район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 48 от 18 июня 2014 г.)	ЦТП: СПб, Галерная ул., д. 4, литера А, пом. 5Н, инв. № 2-3-310089 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, канлообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 137,910	100,625	0,000	1 037,285	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.57	Адмиралтейский район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 49 от 19 июня 2014 г.)	ЦТП СПб, Старо-Петергофский пр., д. 21, литера Д, пом. 1Н, 2Н, 3Н, 4Н, 4ЛК, 5ЛК, инв. № 2-2-000013 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, канлообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 152,667	100,625	0,000	1 052,042	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.58	Центральный район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 50 от 19 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, ул. Восстания, д.8а, литера А, пом. 8Н, инв. № 2-2-000011 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, канлообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 297,897	100,625	0,000	1 197,272	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.59	Центральный район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 51 от 20 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, Невский проспект, д. 110, лит. И (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, канлообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 553,670	100,625	0,000	1 453,045	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.60	Адмиралтейский район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 52 от 20 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, Подъездной пер., д.5, литера В, пом. 1Н, инв. № 2-2-000011 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, канлообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 057,596	100,625	0,000	956,971	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.61	Адмиралтейский район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 53 от 20 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, Подъездной пер.,д. 21, литера А, пом. 2Н (часть 1-13) (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, канлообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 147,621	100,625	0,000	1 046,996	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.62	Центральный район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 54 от 23 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, ул. Константина Заслонова, д. 11, литера Б, инв № 2-2-000086 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, канлообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 455,167	100,625	0,000	1 354,542	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.63	Центральный район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 55 от 23 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, Разъезжая ул., д.46, лит. Б, пом. 6Н, 7Н, 10Н инв № 2-2-000068 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, канлообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 668,093	100,625	0,000	1 567,468	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.64	Центральный район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 56 от 23 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, ул. Черняховского, д.73, корп. 2, литера Б инв № 2-2-000082 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, канлообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 664,875	100,625	0,000	1 564,250	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.65	Центральный район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 57 от 24 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, наб.р. Фонтанки, д. 50, литера А, пом. 4Н инв № 2-2-000088 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, канлообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 160,414	100,625	0,000	1 059,789	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.66	Адмиралтейский район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) №58 от 24 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, наб.р. Фонтанки, д. 137, литера Б, пом. 2Н инв № 2-3-310098 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, канлообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 193,009	100,625	0,000	1 092,384	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.67	Центральный район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 59 от 25 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, ул. Восстания, д.11, литера Г, пом. 8Н инв № 2-2-000020 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, канлообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 204,714	100,625	0,000	1 104,089	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.68	Центральный район	Монтаж и наладка модернизированной системы диспетчеризации	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектация) № 60 от 25 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, Гагаринская ул., д.23, литера Г инв № 2-2-000021 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, кнопкообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	Количество	шт	0	1	2015	2017	1 073,646	100,625	0,000	973,021	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.69	Петродворцовый район	Установка конденсаторных установок реактивной мощности РУ 0,4кВ	снижение уровня поставки электрической энергии	Котельная, СПб, г. Ломоносов, ул.Феликсовского, д.3а, лит. А, инв.№203-300839, год ввода в эксплуатацию 2012 г., установленная мощность 360,684 Гкал/час;	мощность установки	кВт	0	700	2016	2016	1 532,565	0,000	1 532,565	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 84
3.2.70	Пушкинский район	Установка конденсаторных установок реактивной мощности РУ 0,4кВ	снижение уровня поставки электрической энергии	БМК, СПб, п. Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д. 17, лит. А ,год ввода в эксплуатацию 2012 г., установленная мощность 90,3 Гкал/час	мощность установки	кВт	0	400	2016	2016	1 060,885	0,000	1 060,885	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 84
3.2.71	Петродворцовый район	Строительно-монтажные работы по установке станочного оборудования.	Демонтаж и монтаж станков для выполнения работ, по изготовлению деталей для ремонта тепломеханического оборудования и оптимального использования площадей ремонтного цеха Петродворцового района.	Неизвестное здание, СПб, г.Петергоф, ул.Константиновская, д. 6, лит. А, инв.№203-250178. Ремонтный цех Петродворцового района.	количество	шт.	5	2	2016	2016	1 220,953	0,000	1 220,953	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.72	Петродворцовый район	Монтаж и пуско-наладочные работы установки безреагентного обезжелезивания из двух фильтров Hydro Tech FSF 1354- 7700 (корпус 1354) с двумя блоками управления серии Fleck-7700. (СМР, ПИР)	Поддержание нормативных значений железа общего в воде системы ГВС и системы отопления согласно требований Приложения № 3 к ФНШ в области промышленной безопасности "Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением".	Котельная СПб, г. Петергоф, ул. Мечникова, д.4, лит.А, инв. № б/н , установленная мощность 0,860 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2007 г. Установка обезжелезивания воды состоит из двух фильтров обезжелезивателей воды модели 1354, двух управляющих клапанов, трубопроводов и арматуры.	содержание железа общего в воде системы ГВС и системы отопления	мг/дм3	>0,3	≤0,3	2016	2016	156,114	0,000	156,114	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.73	Петродворцовый район	ПИР, СМР. Замена бака аккумулятора №1	Своевременная замена бака для аккумулирования горячей воды потребителям 1 категории. Технический отчет по обследованию металлического вертикального цилиндрического бака аккумулятора горячей воды №313/14-14 АБ от 10.10.2014г. Прогрессирующая язвенная коррозия стенок и днища бака.	Бак аккумулятор горячей воды ст.№1, V=200м3 (инв.№25008447), установлен в Блок-модульной котельной по адресу: СПб, г.Петергоф, ул.Беловой, д.1а, лит.А (инв.№203-250084), в эксплуатации с 2007г., уст.мощность 18,146Гкал/час.	количество	шт.	1	1	2017	2017	4 921,421	0,000	0,000	4 921,421	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб.85
3.2.74	Пушкинский район	ПИР, СМР. Техническое перевооружение котельной в части замены резервуаров РГ 100 двустенных подземных V=100м3 ст.№1,2,3,4,5,6,7 (ПИР-2017, СМР-2019)	Своевременная замена резервуаров для поддержания резервного топливного хозяйства котельной в исправном состоянии. Выявлено прогрессирующее нарушение геометрии резервуаров.	Резервуары РГ 100 двустенные подземные V=100м3 ст.№1,2,3,4,5,6,7 (инв.№ШЮ000016-3-34,ШЮ000016-3-35, ШЮ000016-3-36, ШЮ000016-337, ШЮ000016-3-38, ШЮ000016-3-39, ШЮ000016-3-41) установлены на территории Здания автоматизированной газовой котельной по адресу: СПб, п.Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит.А (уч.121) инв.№ ШЮ000016-1-01, в эксплуатации с 2013г, уст.мощность 90,3Гкал/час.	количество	шт.	7	7	2017	2019	37 573,540	0,000	0,000	5 309,974	6 146,766	26 116,800	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб.84
3.2.75	Адмиралтейский район	Реконструкция внешнего электроснабжения	Выполнение технических условий договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в связи с с увеличением мощности объекта	СПб, Старо-Петергофский пр., д.21, лит. Д, пом. 1Н, 2Н, 3Н, 4Н, 4ЛК, 5ЛК, инв. № 2-2-00 0013	линия	шт.	2	3	2016	2018	1 829,927	0,000	0,000	329,927	1 500,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.76	Петродворцовый район	ПИР, СМР. Замена бака аккумулятора №2	Своевременная замена бака для аккумулирования горячей воды потребителям 1 категории. Технический отчет по обследованию металлического вертикального цилиндрического бака аккумулятора горячей воды №314/14-14 АБ от 10.10.2014г. Прогрессирующая язвенная коррозия стенок и днища бака.	Бак аккумулятор горячей воды ст.№2, V=200м3 (инв.№25008448) установлен в Блок-модульной котельной по адресу: г. СПб, г.Петергоф,ул.Беловой, д.1а,лит.А (инв.№203-250084), в эксплуатации с 2007г., уст.мощность 18,146Гкал/час.	количество	шт.	1	1	2018	2019	5 051,113	0,000	0,000	0,000	523,631	4 527,482	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб.85
3.2.77	Фрунзенский район	ПИР, СМР. Установка системы приточно-вытяжной вентиляции	п.4.1 СНиП 41-01-2003 «В зданиях и сооружениях следует предусмотреть технические решения, обеспечивающие: нормируемые метеорологические условия и чистоту воздуха в рабочей зоне производственных, лабораторных и складских помещений в зданиях любого назначения, согласно ГОСТ 12.1.005 (СанПиН 2.2.4.548) и требованиям настоящих норм и правил».	Ремонтный цех Центрального района теплоснабжения по адресу СПб, Дачевский пр., д.142, лит.Б, пом.2Н	кратность воздухообмена	количество объемов	0	3	2017	2017	997,602	0,000	0,000	997,602	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2,таб.85
3.2.78	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб,Сергея Тюленина пер., д. 4/23, лит. А, пом. 8Н, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входят - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	216,013	0,000	0,000	216,013	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.79	Петроградский район	ПИР, СМР. Добавление на каждый теплообменник по 3 пластины тип L с уплотнением NBRP (арт №3715174403) и по 2 пластины типа H с уплотнением NBRP (арт№3716174403). Замена насоса TOP-Z 25/6 3 на Wilo Helix V 602-1/16/E/S/400-50	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Теплообменное и насосное оборудование на источнике теплоснабжения по адресу: СПб,Петроградский район, Большой пр. П.С., д. 35 в, корп. 2, лит Б(инв. № 201-250049)	мощность источника	гкал/час	7,138	7,138	2018	2018	361,490	0,000	0,000	0,000	361,490	0,000	0,000	Книга 12 глава 12 том 1 таб п 94
3.2.80	Петроградский район	ПИР, СМР. Замена двух насосов МН1802 3 на два насоса MV15202PN 16 3 на источнике теплоснабжения по адресу: СПб, Петроградский район, ул. Эспероза, д. 6, лит. Е	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Сетевые насосы на источнике теплоснабжения по адресу:СПб, Петроградский район, ул. Эспероза, д. 6, лит. Е, (инв.№201-250187)	мощность источника	гкал/час	30,444	30,444	2018	2018	1 918,242	0,000	0,000	0,000	1 918,242	0,000	0,000	Книга 12 глава 12 том 1 таб п 94

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.81	Адмиралтейский район; Красносельский район;Курортный район; Петроградский район; Петродворцовый район; Приморский район; Пушкинский район; Фрунзенский район; Центральный район	Покупка оборудования	для нужд организации, технического перевооружения, обеспечения бесперебойного теплоснабжения, замены оборудования, проведения испытаний и поверки приборов и оборудования, проведения анализов воды, проведения гидравлических испытаний и ремонтных работ и т.д.	согласно приложению № 1 к п.3.2.81 Ф-2-ИП-ТС				104 871	2016	2018	146 022,578	0,000	22 850,857	76 511,422	46 660,298	0,000	0,000	
3.2.82	Курортный район	Реконструкция внешнего электроснабжения (тоносъемка, ПИР-2015, СМР-2017)	Обеспечение передачи по внешнюю сеть электроэнергии, выработанной энергоблоком, путем переключения на резервную кабельную линию при отключении основного кабеля	СПб, п. Песочный, ул. Ленинградская, д.68, кор.2, лит.Б Сеть внешнего электроснабжения энергоблока направлением РУ 10 кв - ПС 615; год ввода - 2009 Инвентарный номер 205-250081	линия	шт.	1	2	2015	2017	10 805,497	0,000	489,996	10 315,501	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.83	Петродворцовый район	Реконструкция вводных ячеек ГРЩ (ПИР-2015,СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб,пос. Стрельна, ул. Гоголя, д.126, лит.А Источник электроснабжения - ТП-146 ТП-771; Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 162,7 кВА(139,1) кВт Инвентарный номер 203-250132	АВР	схема	0	1	2015	2016	331,121	52,824	278,297	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.84	Петродворцовый район	Реконструкция вводных ячеек ГРЩ (ПИР-2015,СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, г. Петергоф, ул. Беловой, д. 1а, лит. А Источник электроснабжения - РП-700. Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 250 кВА(229,98) кВт Инвентарный номер 203250084	АВР	схема	0	1	2015	2016	331,578	62,095	269,483	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.85	Петродворцовый район	Реконструкция вводных ячеек ГРЩ (ПИР-2015,СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	СПб, г. Ломоносов,ул. Александровская, д. 23б, лит. А Источник электроснабжения – ТП-577; Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 215,5 кВА(184,35) кВт Инвентарный номер 203250116	АВР	схема	0	1	2015	2016	341,747	62,095	279,652	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.86	Курортный район	Модернизация энергоблока (ПИР-2014,СМР2017)	Обеспечение запуска энергоблока в автономном режиме вне зависимости от технического состояния внешнего источника питания (ПС-615).	СПб, п.Песочный, Ленинградская ул., д.68, корп.2, лит.Б Электрическая мощность - 3116 кВт, Инвентарный номер 205-250081	мощность	Гкал/час	3,583	3,583	2014	2017	5 837,206	399,960	4 661,203	776,043	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.87	Центральный район	Реконструкция системы внешнего электроснабжения помещения(ПИР-2014,СМР2016)	Обеспечение электроснабжения помещений административного назначения, в которых располагаются рабочие места специалистов Центрального района теплоснабжения. В настоящее время электроснабжение данных помещений осуществляется по кабельной линии, которая не защищена от механических повреждений, а ее несущие конструкции требуют замены.	СПб., ул. Пестеля, д. 9, лит. В, пом. 3Н нежилое помещение (административные помещения)S= 51,4 кв. м, год постройки до 1917, инв. № 2-2-000-102	линия	шт.	0	1	2014	2016	116,392	57,454	58,938	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.88	Центральный район	Реконструкция системы внешнего электроснабжения помещения(ПИР-2014,СМР-2016)	Обеспечение электроснабжения помещений склада. В настоящее время электроснабжение данных помещений осуществляется по временной схеме.	СПб., ул. Пестеля, д. 7, лит. А, пом. 5Н нежилое помещение (склад) S= 29,1 кв. м, год постройки до 1917, инв. № 2-2-000101	линия	шт.	0	1	2014	2016	78,778	43,326	35,452	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.89	Центральный район	Проектирование и монтаж системы вентиляции в помещении дизель-генераторной котельной (ПИР 2015, СМР-2016)	отвод тепла от дизель-генераторной установки	Котельная СПб, ул. Константина Заслонова, д. 11, литера Б, инв. №2-2-000036, мощностью 5,16Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2009.	Температура в дизель-генераторной	°С	45,000	25,000	2015	2016	468,544	103,364	365,179	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.90	Петродворцовый район	Окончание технического перевооружения системы ГВС (СМР, ПИР)	Подготовка воды в аккумуляторные баки и подвитки сети открытой системы теплоснабжения в межотопительный период. Строительно-монтажные работы по результатам ПИР, ПИР.	Здание котельной, СПб, г.Ломоносов, ул.Федюшинского, д.3а, лит.А, инв.№203-300839. Водогрейная часть. Установка дополнительных пароводяных теплообменников.	Установленная мощность котельной	Гкал/час	360,684	360,684	2015	2016	14 193,373	563,506	13 629,867	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.84
3.2.91	Пушкинский район	Разработка проектной и рабочей документации на установку грунтодальнего оборудования котельной по адресу: СПб, п. Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит.А (уч.121)	Устройство дополнительной башни - 1 шт. для снятия в госповерку расходомеров-счетчиков в количестве 2шт. массой 159кг и 189кг и установки по месту после поверки. Устройство башни - 1 шт. для ремонтных работ, связанных с демонтажем и монтажем котельных трубопроводов и арматуры.	Автоматизированная газовая котельная СПб, п.Шушары, Славянка, ул Полоцкая, д.17, лит.А (уч.121), инв.№ Ш000001 6-1-01	Количество	шт	0,000	1,000	2015	2016	553,959	0,000	553,959	0.000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.84
3.2.92	Петроградский район	Установка сетевых теплообменных аппаратов "ALFA LAVAL" AQ4-FG (ПИР-2015, СМР-2017)	Для качественного теплоснабжения подключенных потребителей в соответствии с температурным графиком 95/70°С и договорной нагрузкой	Блок-модульная котельная, СПб, ул. Куйбышева, д.7, корп.2, лит. А,построенная 1995 годуможность 10,32 Гкал/час, инв.№ 50104501. Заменя сетевых теплообменных аппаратов SWEP В 120 ТН на сетевые теплообменные аппараты "ALFA LAVAL" AQ4-FG (2шт.)	площадь теплоперегрузки	м²	15,600	32,000	2015	2017	6 627,526	0,000	272,770	6 354,756	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.93	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР 2015, СМР 2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и диалетов	Автоматика (инв.№25019553,инв.№25019552) по адресу Модульная котельная, инв.№205-250195 СПб, г. Сестрорецк, Воскова ул., д.9, корп.2, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008	мощность	Гкал/час	12,212	12,212	2015	2016	5 729,409	0,000	5 729,409	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.94	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250223078 инв.№ 250223079 инв.№ 250223080 инв.№ 250223081 инв.№ 250223082) по адресу БМК СПб, г. Сестрорецк, наб.р.Сестры, д.8а, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008 инв.№ б н	мощность	Гкал/час	30,616	30,616	2015	2016	10 480,961	0,000	10 480,961	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.95	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250224078 инв.№ 250224079 инв.№ 250224080 инв.№2 50224081 инв.№ 250224082 инв.№ 250224083 инв.№ 250224084 инв.№ 250224085) по адресу Блок-модульная котельная, СПб, г. Сестрорецк, наб. р. Сестры, д. 23а, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008 инв.№ б н	мощность	Гкал/час	31,992	31,992	2015	2016	10 623,758	0,000	10 623,758	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.96	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016, ПНР -2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№б/н) по адресу БМК, инв.№ 205-250139, СПб, г. Сестрорецк, Морская ул., д. 20, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008	мощность	Гкал/час	2,752	2,752	2015	2016	4 627,819	0,000	4 627,819	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.97	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250191311 инв.№ 250191312) по адресу Автоматизированная газовая котельная, СПб, г. Сестрорецк, 7-я линия, д.8, лит. А инв.№205-250191, год ввода в эксплуатацию 2009	мощность	Гкал/час	2,150	2,150	2015	2016	2 994,612	0,000	2 994,612	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.98	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016, ПНР -2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250218331 инв.№ 250218334) по адресу БМК, СПб, г. Сестрорецк, Владимирский пр., д.9, корп.2, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2009 инв.№ 205-250218	мощность	Гкал/час	0,912	0,912	2015	2016	3 801,681	0,000	3 801,681	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.99	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250171123 инв.№ 250171124 инв.№ 250171125 инв.№ 250171126 инв.№ 250171127 инв.№ 250171128 инв.№ 250171129 инв.№ 250171130) по адресу Автоматизированная котельная СПб, г. Сестрорецк, Инструментальников ул., д.8, лит.Е. Инв.№ 205-250171, год ввода в эксплуатацию 2009	мощность	Гкал/час	90,300	90,300	2015	2016	10 158,105	0,000	10158,105	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.100	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№б/н) по адресу ЦТП, Инв.№ 205-250092, СПб, пос. Песочный, ул. Ленинградская, д. 70, корп. 4, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2007	мощность	Гкал/час	3,583	3,583	2015	2016	3 642,167	0,000	3 642,167	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.101	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№б/н) по адресу ЦТП, Инв.№ 205-250079, СПб, пос. Песочный, ул. Ленинградская, д. 52б, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2007	мощность	Гкал/час	7,276	7,276	2015	2016	3 983,079	0,000	3 983,079	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.102	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№б/н) по адресу ЦТП, Инв.№ 205-250080, СПб, пос. Песочный, Ленинградская ул., д. 61б, лит. Б, год ввода в эксплуатацию 2007	мощность	Гкал/час	4,051	4,051	2015	2016	3 670,913	0,000	3 670,913	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.103	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№2 50195531 инв.№2 50195532) по адресу ЦТП, Инв. 205-250192, СПб, г. Сестрорецк, ул. Борисова, д. 8, корп. 3, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008	мощность	Гкал/час	9,047	9,047	2015	2016	3 566,307	0,000	3 566,307	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.104	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250194391 инв.№ 250194401 инв.№ 250194411) по адресу ЦТП, Инв. 205-250194, СПб, г. Сестрорец, ул. Володарского, д. 54а, лит. А, год ввода в эксплуатацию инв.№ 2008205-250194	мощность	Гкал/час	13,089	13,089	2015	2016	3 237,132	0,000	3237,132	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.105	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250193451 инв.№ 250193461 инв.№ 250193471) по адресу ЦТП, Инв. 205-250193, СПб, г. Сестрорецк, ул. Володарского, д. 21а, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008	мощность	Гкал/час	34,899	34,899	2015	2016	4 025,877	0,000	4 025,877	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.106	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ б/н) по адресу БМК, СПб, г. Сестрорецк, Приморское шоссе, д. 282, корп. 2, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008 инв.№ 205-250136	мощность	Гкал/час	10,062	10,062	2015	2016	6 149,908	0,000	6 149,908	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.107	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№б/н)) по адресу БМК, СПб, п.Песочный, Ленинградская ул., д.70/4, год ввода в эксплуатацию 2008 инв. № бн	мощность	Гкал/час	15,652	15,652	2015	2016	5 884,343	0,000	5 884,343	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.108	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250114311 инв.№ 250114321) по адресу БМК, СПб, г. Сестрорецк, дорога к Шалашу Ленина, д. 4, лит.Б, год ввода в эксплуатацию 2009 инв.№ 205-250114	мощность	Гкал/час	0,430	0,430	2015	2016	3 296,968	0,000	3 296,968	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2
3.2.109	Курортный район	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016, ПНР -2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования, улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№бн) по адресу БМК, СПб, г.Сестрорецк, Мельничная ул., д.63, корп.2, лит.А, год ввода в эксплуатацию 2009 инв.№ бн	мощность	Гкал/час	1,548	1,548	2015	2016	3 398,396	0,000	3 398,396	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.3.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.110	Адмиралтейский район	Монтаж приточно-вытяжной вентиляции	Поддержание метеорологических условий и чистоты воздуха в помещении теплотехнической лаборатории метрологической службы, согласно СНиП 41-01-023 и методики поверки средств измерения	Нежилое здание СПб, ул. Гороховая, д. 45, лит. В, пом.13Н (помещение лаборатории по поверке систем контроля загазованности метрологической службы), площадью 28,62 м2, инв. №2-2-000002	кратность воздухообмена	количество объемов	0,00	5,00	2018	2018	408,914	0,000	0,000	0,000	408,914	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.111	Адмиралтейский район	СМР контура заземления	Защита людей от поражающего действия электрического тока, защита внешних устройств и приборов от повышенного напряжения. Согласно "Правил устройства электроустановок" и методики поверки средств измерения.	Нежилое здание СПб, ул. Гороховая, д. 45, лит. В, пом.13Н (помещение лаборатории по поверке систем контроля загазованности метрологической службы), площадью 28,62 м2, инв. №2-2-000002	сопротивление	Ом	0,00	5,10	2018	2018	215,578	0,000	0,000	0,000	215,578	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.112	Адмиралтейский район	СМР и ПНР кондиционеров	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СНиП 41-01-203 и методики поверки средств измерения	Нежилое здание СПб, ул. Гороховая, д. 45, лит. В, пом.13Н (помещение лаборатории по поверке систем контроля загазованности метрологической службы), площадью 28,62 м2, инв. №2-2-000002	Температура в помещении	°С	35,00	20,00	2018	2018	730,598	0,000	0,000	0,000	730,598	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.113	Курортный район	Реконструкция системы ГВС (ПИР-2014, СМР+ПНР-2018)	В связи с дефицитом мощности котельной и низкой температуры ГВС планируется реконструкция системы ГВС котельной, для повышения температуры горячей воды согласно СанПиН 2.1.4.2496-09	Котельная СПб, г. Зеленогорск, ул. Любимая, д. 20, лит. В, инв. №205-250122, мощностью 0,688 Гкал/час. В связи с дефицитом мощности котельной планируется установка расходной емкости ГВС V=6,0 м3., замена насосов ГВС GRUNDFOS TOP-Z50/7 на насосы GRUNDFOS TP32-380/2 - 2 шт., замена теплообменных аппаратов Альфа Лаваль М3-FG (мощностью 180 кВт каждый) на Т5-MFG (мощностью 310 Квт каждый) - 2 шт., демонтаж емкостного подогревателя ГВС V=750 литров.	Температура ГВС	°С	42,00	65,00	2014	2018	4 789,569	300,567	0,000	0,000	4 489,002	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.114.	Петроградский район	Замена трёх сетевых насосов BL 80/170-30/2 на два насоса П. 250/400-90/4 Увеличение мощности теплообменников.	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Сетевые насосы на источнике теплоснабжения по адресу:СПб, Петроградский район, ул. Льва Толстого, д.6, корп.2, лит.А. (инв. № 201-250186)	Мощность, площадь передачи	гкал/час	55,281	55,281	2016	2018	5 293,132	0,000	0,000	0,000	5 293,132	0,000	0,000	Книга 12 глава 12 том 1 табл.94
3.2.115	Курортный район	Замена двух насосов рециркуляции ГВС Grundfos TP 50-90/4 на два насоса Grundfos TP 50-190/4	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Насосы рециркуляции на источнике: СПб, Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира, д. 6, лит. З.(инв. № 201-250121)	Мощность	гкал/час	10,490	10,490	2016	2017	969,520	0,000	0,000	969,520	0,000	0,000	0,000	Книга 12 глава 12 том 1 табл.94
3.2.116	Центральный район	Замена существующего теплообменника 1-ой ступени системы ГВС M10-BFG на теплообменник T8-BFG с обвязкой. На существующий теплообменник 2-ой ступени системы ГВС TL6-BFG установку 29 пластин типа H с уплотнениями EPDMP (арт. №3950814703), снятие 6 пластин типа L и замену болтов L=350 мм на болты L=500 мм в количестве - 6 штук.	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Теплообменное оборудование системы ГВС на источнике теплоснабжения – ЦТП по адресу: СПб, Центральный район, ул. Гороховая д. 2/6, лит. А, пом. 1Н (инв. № 6/н)	Площадь передачи	гкал/час	7,138	7,138	2016	2018	1 036,235	0,000	0,000	110,453	925,782	0,000	0,000	Книга 6 Глава 7 табл. 18
3.2.117	Адмиралтейский район	Оснащения объекта дизель-генераторной установкой с возможностью автоматического запуска (ПИР-2016,СМР-2017)	Повышение надежности электроснабжения объекта посредством монтажа резервного источника (ДГУ) с запуском электроагрегатами в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от вновь монтируемой ДГУ в автоматическом режиме).	СПб., Старо-Петергофский пр., д. 21, лит. Д, пом. 1Н, 2Н, 3Н, 4Н, 4ЛК, 5ЛК, инв. № 2-2-000013	ДГУ с АВР	шт.	0	1	2016	2017	1 261,598	0,000	697,519	564,079	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.118	Адмиралтейский район	Наружные строительно-монтажные работы на объекте "Переустройство, перепланировка и раздел нежилого помещения на два обособленных помещения"	В соответствии с п. 1 статьи 36 Жилищного кодекса РФ, а также с обращениями ООО «Жилкомсервис № 2 Адмиралтейского района» и Управления (агентства) недвижимого имущества Адмиралтейского района КУГИ о выделении помещения для размещения оборудования ИТП. (Устройство дополнительного входа в здание котельной)	ЦТП СПб, пер. Гривцова, д. 5, лит. А, пом. 11Н, инв. №2-3-310092, мощностью 1,376 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2014.	количество	шт.	1	2	2016	2016	75,887	0,000	75,887	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.119	Адмиралтейский район	Внутренние строительно-монтажные работы на объекте "Переустройство, перепланировка и раздел нежилого помещения на два обособленных помещения"	В соответствии с п. 1 статьи 36 Жилищного кодекса РФ, а также с обращениями ООО «Жилкомсервис № 2 Адмиралтейского района» и Управления (агентства) недвижимого имущества Адмиралтейского района КУГИ о выделении помещения для размещения оборудования ИТП. (Выделение отдельного помещения ИТП из общего помещения котельной)	ЦТП СПб, пер. Гривцова, д. 5, лит. А, пом. 11Н, инв. №2-3-310092, мощностью 1,376 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2014.	количество	шт.	1	2	2016	2016	70,747	0,000	70,747	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.85
3.2.120	Центральный район	Устройство ограждения кровли здания котельной	Предписание Службы государственного строительного надзора и экспертизы СПб от 08.04.2013 № 2/274Пр29-13	Нежилое здание (1 этаж - котельная, 2 этаж АБК) СПб, Разъезжая ул, д. 37, корп.2, лит.Б,инв. №2-2-000066, мощностью 6,020 Гкал/час,год ввода в эксплуатацию 2012.	Длина/высота	м.п.; м	0	1-53 м.п. ; Н-0,9м	2016	2016	125,261	0,000	125,261	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.121	Центральный район	Строительно-монтажные и пусконаладочные работы по установке автоматизированной системы порошкового пожаротушения котельной	Предписание Службы государственного строительного надзора и экспертизы СПб от 01.02.2016 № 3/084Пр2-16 (Устройство автоматизированной системы порошкового пожаротушения в котельной)	Котельная по адресу: СПб, ул. Стремянная, д. 22/3, литер Б, пом.5Н, 9Н, инв №2-2-000070, мощностью 3,440 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2012	количество	шт.	0	модуль порошкового пожаротушения - 1; извещатели ПС - 17; извещатель дымовой - 17; лотки кабельные - 12	2016	2016	193,558	0,000	193,558	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.122	Петроградский район	Устройство площадки для размещения контейнера для сбора и вывоза бытовых отходов на территории земельного участка	Предписание по устранению нарушения требований по охране окружающей среды №9 от 24.04.2015 г.	Территория прилегающая к нежилому зданию, расположенному по адресу: СПб, Пеньковая ул., д. 7, лит. А.	площадь	м2	0	100,00	2016	2016	270,928	0,000	270,928	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.123	Петродворцовый район	Устройство площадки для размещения контейнера для сбора и вывоза бытовых отходов на территории земельного участка	ФЗ №89 ст.11 Об отходах производства и потребления" СанПиН 2.1.7.1322-03 "Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления".	Устройство асфальтобетонной площадки S=5x15=75м2 с бордюром. Земельный участок по адресу: СПб, г. Петергоф, ул.Склонная, д.11, кор.2, лит. А (инв.№203-250234)	площадь	м2	0	75,00	2016	2016	215,644	0,000	215,644	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.124	Петродворцовый район	Монтаж и пуско-наладочные работы установки безреагентного обезжелезивания из двух фильтров обезжелезивателей MFL-4 10/2 с блоками управления серии Runxin F77 (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений железа общего системы ГВС согласно требований Приложения № 3 к ФНП в области промышленной безопасности "Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением".	Котельная, СПб, г. Петергоф, Суворовский городок, д. 62, лит. А, инв. № 203-250152, установленная мощность 7,061 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2008 г. Установка обезжелезивания воды состоит из двух фильтров-обезжелезивателей воды модели 3072, двух управляющих клапанов, трубопроводов и арматуры.	содержание железа общего в воде системы ГВС	мг/дм3	>0,3	**≤0,3**	2017	2017	**710,040**	**0,000**	**0,000**	**710,040**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб 85**
3.2.125	Центральный район	Оборудование пьезометрических скважин и проведение наблюдения за режимом грунтовых вод на территории котельной	исполнение п. 3.2.5 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок и Предписания Северо-Западного управления Ростехнадзора № 08-45-4608/ПР от 29.06.2015	Котельная, СПб, Черниковского ул., д.7а, лит. Б, год ввода в эксплуатацию 2011, установленная мощность 20,00 Гкал/час.	Количество	шт.	**0**	**1**	2016	2016	134,403	0,000	134,403	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.126	Петроградский район	Оборудование пьезометрических скважин и проведение наблюдения за режимом грунтовых вод на территории котельной	исполнение п. 3.2.5 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок и Предписания Северо-Западного управления Ростехнадзора № 08-45-4608/ПР от 29.06.2015	Котельная, СПб, Льва Толстого ул., д.6, кор.2 лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008, установленная мощность 55,281 Гкал/час.	Количество	шт.	**0**	1	2016	2016	134,403	0,000	134,403	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 84
3.2.127	Петроградский район	Оборудование пьезометрических скважин и проведение наблюдения за режимом грунтовых вод на территории котельной	исполнение п. 3.2.5 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок и Предписания Северо-Западного управления Ростехнадзора № 08-45-4608/ПР от 29.06.2015	Котельная, СПб, Красного Курсанта ул., д.20, корп.3, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008, установленная мощность 50,568 Гкал/час.	Количество	шт.	**0**	**1**	2016	2016	134,403	0,000	134,403	0,000	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85
3.2.128	Курортный район	Замена двух рециркуляционных насосов Wilo TOP-Z 25/10 (1 рабочий + 1 резервный) на два насоса Wilo Stratos-Z 40/1-12 (1 рабочий + 1 резервный) с частотным регулированием. (ПИР)	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Насосы рециркуляции на источнике: СПб, Курортный район, г. Сестрорецк, ул. Мосина, д. 63, корп. 2, лит. А.(инв. № б/н)	Мощность	гкал/час	1,548	1,548	**2017**	2018	420,409	0,000	0,000	0,000	420,409	**0,000**	**0,000**	**Книга 12 глава 12 том 1 таб 94**
3.2.129	Петродворцовый район	Монтаж и пуско-наладочные работы установки безреагентного обезжелезивания из двух фильтров обезжелезивателей MFL-1 50/2 с блоками управления серии Runxin F77 (СМР, ПНР)	Поддерживание нормативных значений железа общего системы ГВС и отопления согласно требований Приложения № 3 к ФНП в области промышленной безопасности "Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением".	Котельная, СПб, г. Петергоф, ул. Воровского, д.12, лит. Ф, инв. № 203-250151, установленная мощность 8,924 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2009 г. Установка обезжелезивания воды состоит из двух фильтров-обезжелезивателей воды модель 3 672, двух управляющих клапанов, трубопроводов и арматуры.	содержание железа общего в воде системы ГВС и системы отопления	мг/дм3	>0,3	≤0,3	2017	2017	**661,120**	**0,000**	**0,000**	**661,120**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**Книга 12, глава 12, том 1, п. 4.3.2, таб 85**
3.2.130	Петродворцовый район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб,Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Мечникова, дом 4, литера А; год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 0,86 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	1	1	2017	2017	**63,416**	0,000	0,000	63,416	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.131	Петродворцовый район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район, г. Петергоф, Ораниенбаумское шоссе, д. 1/6, лит. А; год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 0,43 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	1	**1**	2017	2017	**63,416**	**0,000**	**0,000**	**63,416**	**0,000**	**0,000**	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.132	Петродворцовый район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район, пос. Стрельна, Волынское шоссе, д. 2 6а, лит. В; год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 0,86 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	1	1	2017	2017	**63,416**	**0,000**	**0,000**	**63,416**	**0,000**	**0,000**	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.133	Петродворцовый район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район, пос. Стрельна, СПбское шоссе, д.77б, лит. А; год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 2,709 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	1	1	2017	**2017**	**63,416**	0,000	**0,000**	**63,416**	**0,000**	**0,000**	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.134	Пушкинский район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район, пос. Шушары, Славянка, Ростовская ул., д. 5, корп. 4, лит. А; год ввода в эксплуатацию 2010 г., установленная мощность 4,73 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	1	1	2017	2017	63,416	0,000	0,000	63,416	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.135	Пушкинский район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район,пос Шушары, Славянка, Полюшко ул., д. 6, корп. 2, лит. А; год ввода в эксплуатацию 2010 г., установленная мощность 3,01 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	1	1	2017	2017	63,416	0,000	0,000	63,416	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.136	Пушкинский район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район,пос. Шушары, Славянка, Ростовская ул., д. 6, корп. 7, лит. А; год ввода в эксплуатацию 2010 г., установленная мощность 5,16 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	**1**	1	2017	2017	**63,416**	**0,000**	**0,000**	**63,416**	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.137	Пушкинский район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район,пос. Шушары, Славянка, Полюшко ул., д.16, корп.2, лит. А; год ввода в эксплуатацию 2010 г., установленная мощность 3,44 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	1	1	2017	2017	**63,416**	**0,000**	**0,000**	63,416	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.138	Пушкинский район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район,пос. Шушары, Славянка, ул. Полюшко, д.7 кор.2, лит. А; год ввода в эксплуатацию 2010 г., установленная мощность 5,16 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	**1**	1	2017	2017	**63,416**	**0,000**	**0,000**	**63,416**	**0,000**	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.139	Петродворцовый район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район,г. Петергоф, ул. Братьев Горкушенко, д. 8, лит. А; год ввода в эксплуатацию 2010 г., установленная мощность 55,9 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	1	1	**2017**	**2017**	**63.416**	**0,000**	0,000	63,416	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.140	Петродворцовый район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район, г. Петергоф, Суворовский городок, д.69, к. 4, лит. Б; год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 3,913 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	1	1	2017	2017	63,416	0,000	0,000	63,416	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.141	Петродворцовый район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Жоры Алтоненко, д. 18, лит. А; год ввода в эксплуатацию 2010 г., установленная мощность 10,389 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	1	1	2017	2017	63,416	0,000	0,000	63,416	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.142	Пушкинский район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п. 2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район, пос. Шушары, Славянка, Ростовская ул., д. 8, корп. 4, лит. А; год ввода в эксплуатацию 2010 г., установленная мощность 5,59 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	1	1	2017	2017	63,416	0,000	0,000	63,416	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.143	Пушкинский район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район, пос. Шушары, Славянка, Галицкая ул., д.15, жр 2, лит. А; год ввода в эксплуатацию 2010 г., установленная мощность 4,73 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	1	1	2017	2017	63,416	0,000	0,000	63,416	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.144	Пушкинский район	Реконструкция узла учета тепловой энергии	Установка узла учета тепловой энергии на сетевой контур согласно п.2.1 "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя"	Котельная, СПб, Петродворцовый район, пос. Шушары, Славянка, Колпинское шоссе, д.24, корп.3, лит. А; год ввода в эксплуатацию 2010 г., установленная мощность 4,73 Гкал/час	узел учета тепловой энергии	система	1	1	2017	2017	63,416	0,000	0,000	63,416	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.145	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы охранно-пожарной сигнализации	В соответствии со сводом правил СП 5.13.130.2009 "Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования".	Административное помещение по адресу: СПб, ул. Пестеля, д. 7, лит. А, Пом. 5-Н	пожарная сигнализация	шт.	0	1	2017	2018	204,275	0,000	0,000	34,275	170,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.146	Петродворцовый район	Монтаж и пуско-наладка систем пожарной сигнализации в здании котельной	Приведение в соответствие с: - Федеральным Законом РФ от 11.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» ст. 54 п. 1: «Системы обнаружения пожара (установки и системы пожарной сигнализации), оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре должны обеспечивать автоматическое обнаружение пожара за время, необходимое для включения систем оповещения о пожаре в тех организациях безопасной (с учетом допустимого пожарного риска) эвакуации людей в условиях конкретного объекта. п.2: «Системы пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре должны быть установлены на объектах, где воздействие опасных факторов пожара может привести к травматизму и (или) гибели людей» - Постановлением Правительства ППР №390 от 25.04.2012 п.61: «Руководитель организации обеспечивает исправное состояние систем и средств противопожарной защиты объекта (автоматических (автономных) установок пожаротушения, автоматических установок пожарной сигнализации, установок систем противодымной защиты, системы оповещения людей о пожаре, средств пожарной сигнализации, противопожарных дверей, противопожарных и дымовых клапанов, защитных устройств в противопожарных преградах)»	Котельная, СПб, г. Ломоносов, Федюнинского ул., д.3а, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2012, установленная мощность 3,60,684 Гкал/час. Дооснащение пожарной сигнализации: - датчиками пожарной сигнализации - Настройка и программирование щитов автоматики и контроллера по управлению отсечного газового клапана по сигналу «Пожар» - Подключение существующего оборудования системы пожарной сигнализации на объекте с ПЭВМ через Com-порт - Монтаж и установка звуковых оповещатель типа «ревун» в котельном зале -Монтаж и установка световых оповещатель типа «строб-вспышка» оповещатель типа «ревун» в котельном зале - Монтаж и установка сигнально-пускового блока «С2000-СП1 исп.01» - Монтаж и установка источников вторичного резервного электропитания «СКАТ 12000-4Т» - Конфигурирование параметров соединения, интерфейса RS-485 системы пожарной сигнализации в АРМ (автоматизированное рабочее место)	пожарная сигнализация	шт.	1	1	2017	2017	320,028	0,000	0,000	320,028	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.147	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, Петроградский район, Красного Курсанта, д.20, жр.2, лит. А, инв. 201-250031, год ввода в эксплуатацию 2008 г., установленная мощность 50,558 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2018	7 340,043	0,000	0,000	309,219	7 030,825	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2., таб.32
3.2.148	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, Петроградский район, Дали, д.4, корп.2, лит. Б, инв.№ 201-250016, год ввода в эксплуатацию 2006 г., установленная мощность 6,364 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2018	3 806,104	0,000	0,000	309,219	3 496,886	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2., таб.32
3.2.149	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, Петроградский район, Биохима, д. 5, корп.2, лит. Б, инв.201-250002, год ввода в эксплуатацию 2004г., установленная мощность 3,784 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2018	3 521,193	0,000	0,000	309,219	3 211,974	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2., таб.32
3.2.150	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, Аптекарский, д.14, корп. 2, лит. А, инв.№201-25 0094, год ввода в эксплуатацию 2008 г., установленная мощность 6,364 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2018	6 658,125	0,000	0,000	309,219	6 348,907	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2., таб.32
3.2.151	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, ул.Эспирова, д.6, инв.№201-250187, год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 30,444 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2018	7 295,855	0,000	0,000	309,219	6 986,636	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2., таб.32
3.2.152	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, ул. Проф. Попова, д. 12, корп. 2, лит. Н, инв.№201-250101, год ввода в эксплуатацию 2008 г., установленная мощность 6,364 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2018	4 661,871	0,000	0,000	309,219	4 352,652	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2., таб.32
3.2.153	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, Петроградский район, ул. Б. Монетная, д.9, корп.2, лит. А, инв. №201-250066, год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 6,364 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2018	4 661,871	0,000	0,000	309,219	4 352,652	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2., таб.32

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.154	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, Петроградский район, Большой пр., д.47, корп.2, лит. К; инв.201-250024, год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 4.3 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2019	2 844,257	0,000	0,000	309,219	0,000	2 535,038	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.155	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, Петроградский район, Вс. Вишневского, д.2, корп.2. лит. А; инв.201-250052, год ввода в эксплуатацию 2006 г., установленная мощность 3.827 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2018	3 806,104	0,000	0,000	309,219	3 496,886	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.156	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, Петроградский район, Взлетный пер., д.4, корп.3, лит. А; инв.201-250054, год ввода в эксплуатацию 2006 г., установленная мощность 6.364 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2018	3 806,104	0,000	0,000	309,219	3 496,886	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.157	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, Петроградский район, Кронверкский пр., д.45, корп.2, лит. А; инв.201-250068, год ввода в эксплуатацию 2005 г., установленная мощность 5.246 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2019	2 844,257	0,000	0,000	309,219	0,000	2 535,038	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.158	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, Петроградский район, ул. Куйбышева, д.34 корп.2, лит. Е; инв.201-250040, год ввода в эксплуатацию 2005 г., установленная мощность 5.805 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2018	2 844,257	0,000	0,000	309,219	2 535,038	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.159	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, Петроградский район, ул. Мира, д.7, корп.3, лит. А; инв.201-250057, год ввода в эксплуатацию 2006 г., установленная мощность 2.27 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2019	3 521,193	0,000	0,000	309,219	0,000	3 211,974	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.160	Петроградский район	Модернизация системы автоматизации, диспетчеризации объектов теплоэнергетики	Повышение эффективности работы оборудования	Котельная, СПб, Петроградский район, ул. Пионерская, д.7, корп.3, лит.А; инв.201-250070, год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 6.364 Гкал/час	автоматика	система	1	1	2017	2018	2 844,257	0,000	0,000	309,219	2 535,038	0,000	0,000	Книга 5, глава 6, п.4.2, таб.32
3.2.161	Петроградский район	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР,СМР)	Существующая схема электроснабжения: два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой).Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения	Котельная СПб,Южная дорога, д.19 корп.2 лит. А. Источник электроснабжения - РТП.Категория надежности – 2. Теплопроизводительность: 48,16 Гкал/ч. Количество вводов на котельную – 2 Разрешенная мощность – 568,1 кВт Инвентарный номер: 201-250112. Год ввода в эксплуатацию 2008.	АВР	схема	0	1	2017	2018	2 947,483	0,000	0,000	229,350	2 718,133	0,000	0,000	Книга 12, Глава 12, Том 1, п. 4.3.2, таб. 85
3.2.162	Петродворцовый район	Техническое перевооружение мазутного хозяйства котельной с организацией приема резервного топлива (мазута), доставляемого автомобильным транспортом	В целях повышения надежности работы котельной, запланированы мероприятия по организации приема мазута автомобильным транспортом. Строительство оборудованной площадки и приемной емкости позволит оптимизировать расходы на создание запасов топлива (уменьшение необходимого запаса топлива происходит в связи с оптимизацией сроков поставки топлива с 10 до 5 дней).	Котельная, СПб г. Ломоносов, Федюнинского ул., д.3а, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2012, установленная мощность 360,684 Гкал/час.	Объем резервного топлива	т	3 160	1 580	2017	2018	9 800,000	0,000	0,000	1 045,640	8 754,360	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.84
3.2.163	Петродворцовый район	Выполнение ПИР по техническому перевооружению системы сбора и возврата конденсата котельной, в части организации системы автоматического контроля содержания нефтепродуктов в конденсате на линии возврата конденсата с мягкого хозяйства в питательные деаэраторы паровых котлов	Требования п.12.15 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», п. 295 ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» в части контроля качества котловой воды.	Котельная, СПб, г. Ломоносов, Федюнинского ул., д.3а, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2012, установленная мощность 360,684 Гкал/час.	Системы контроля	шт.	0	1	2017	2017	313,679	0,000	0,000	313,679	0,000	0,000	0,000	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, таб.84
3.2.164	Курортный район	Техническое перевооружение котельной в части замены горелок (ПИР,СМР,ПНР)	В связи с отсутствием возможности перевода котельных на резервное дизельное топливо.	Котельные, СПб, п.Репино, ул. Луговая, д.4, к.2, лит.А, инв.№205-250221, год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 0,258 Гкал/час	Количество комбинированных горелок на котельной	шт.	0	1	2017	2018	498,049	0,000	0,000	359,799	138,250	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.165	Курортный район	Техническое перевооружение котельной в части замены горелок (ПИР,СМР,ПНР)	В связи с отсутствием возможности перевода котельных на резервное дизельное топливо.	Котельная,СПб, г.Зеленогорск, ул. Кр.Командиров, 19б, лит.А, инв.№205-250074, год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 0,258 Гкал/час	Количество комбинированных горелок на котельной	шт.	0	1	2017	2018	498,049	0,000	0,000	359,799	138,250	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.166	Курортный район	Техническое перевооружение котельной в части замены горелки (ПИР,СМР,ПНР)	В связи с отсутствием возможности перевода котельных на резервное дизельное топливо.	Котельная, СПб, п. Репино, ул. Пограничная, д.4, лит.А, инв.№205-250113, год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 0,533 Гкал/час	Количество комбинированных горелок на котельной	шт.	0	1	2017	2018	635,090	0,000	0,000	496,840	138,250	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.167	Курортный район	Техническое перевооружение котельной в части замены горелки (ПИР,СМР,ПНР)	В связи с отсутствием возможности перевода котельных на резервное дизельное топливо.	Котельная, СПб, г.Зеленогорск, ул. Любовная, д.20, лит.В, инв.№205-250122, год ввода в эксплуатацию 2007 г., установленная мощность 0,688 Гкал/час	Количество комбинированных горелок на котельной	шт.	0	1	2017	2018	658,069	0,000	0,000	519,819	138,250	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.168	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб, Чайковского ул., д. 10 , лит. Б, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	293,047	0,000	0,000	293,047	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.169	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб, Чайковского ул., д. 2/7, лит. Н, пом. 1Н, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	465,064	0,000	0,000	465,064	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.170	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб,Жуковского ул., д. 37, лит. В, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	319,428	0,000	0,000	319,428	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.171	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб, Восстания ул., д. 8а, лит. А, пом. 8Н, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	319,428	0,000	0,000	319,428	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.172	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб, Невский пр., д. 110, лит. Н, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	370,081	0,000	0,000	370,081	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.173	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб, Литейный пр., д. 64/78, лит. А, пом. 9Н, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	173,795	0,000	0,000	173,795	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.174	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб, Караванная ул., д. 11/4, лит. А, пом. 7Н, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	173,795	0,000	0,000	173,795	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.175	Адмиралтейский район	Выполнение работ по монтажу системы контроля и управления доступом	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Административные помещения по адресу: СПб, ул. Гороховая, д.45, лит.Б, пом. 4-Н, 5-Н, 12Н, 11Н, 17Н, 18Н, 19 Н, год ввода в эксплуатацию 2012 г., инв. № 2-3-310099, №2-3-310096, №2-3-310095, № 2-3-310097. Система контроля и управления доступом предназначена для автоматического управления входом и выходом людей в здания и помещения организации. В комплект СКУД входит - контроллеры, электромагнитные замки, турникеты, считыватели бесконтактных карточек (proximity card).	Количество	шт.	0	1	2017	2017	330,988	0,000	0,000	330,988	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.176	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб, Невский пр., д. 22/24, лит. К, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2018	603,006	0,000	0,000	172,428	430,578	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.177	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб, реки Мойки наб., д. 5, корп. 2, лит. Б, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	603,006	0,000	0,000	603,006	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.178	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб, реки Мойки наб., д. 10, корп. 2, лит. В, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	465,064	0,000	0,000	465,064	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.179	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Котельная по адресу: г. СПб, наб. реки Мойки, д.26, корп.3, лит.В, год ввода в эксплуатацию 2012 г., договор аренды №729-10 от 12.08.2010 г. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	319,428	0,000	0,000	319,428	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.180	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб, реки Мойки наб., д. 16, лит. А, пом. 5Н, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	319,428	0,000	0,000	319,428	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.181	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Котельная по адресу: г. СПб, наб. канала Грибоедова, д.7, лит. Ж, пом.2-Н, год ввода в эксплуатацию 2016 г., инв. № 2-2-000124. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	319,428	0,000	0,000	319,428	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.182	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб, Большая Морская ул., д. 10, лит. А, пом. 1Н, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	246,612	0,000	0,000	246,612	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.183	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб,Большая Морская ул., д. 7, лит. А, пом. 10Н, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	173,795	0,000	0,000	173,795	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.184	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб,Невский пр., д. 8, лит. А, пом. 6Н, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	173,795	0,000	0,000	173,795	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.185	Адмиралтейский район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб,Малая Морская ул., д. 6, лит. А, пом. 5Н, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	246,612	0,000	0,000	246,612	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.186	Адмиралтейский район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы охранно-пожарной сигнализации	В соответствии со сводом правил СП 5.13.130.2009 "Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования"	Административно помещение по адресу: СПб, ул. Гороховая, д. 45, лит. В, пом. 4Н, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. № 2-33 10099. Охранно- пожарная сигнализация было лишет функцию обеспечения безопасности охраняемой территории от пожаров и несанкц. В комплект пожарной сигнализации входит - пожарные извещатели дымовые, оповещатели звуковые, оповещатели световые, приборы приемно-контрольные.	Количество	шт.	0	1	2017	2018	190,565	0,000	0,000	20,565	170,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.187	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб,наб.реки Мойки наб., д. 48-50-52, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	319,428	0,000	0,000	319,428	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.188	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы охранно-пожарной сигнализации	В соответствии со сводом правил СП 5.13.130.2009 "Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования"	Котельная по адресу: СПб, Невский пр., д. 110, лит. И, год ввода в эксплуатацию 2011 г., инв. №2-4q10079. Охранно-пожарная сигнализация выполняет функцию по охране объекта от пожаров, взломов и краж. В комплект охранно-пожарной сигнализации входит - пожарные извещатели дымовые, магнитоконтактные охранные извещатели, ультразвуковые охранные извещатель, звуковые охранные извещатели, оптико-электронные охранные извещатели, оповещатели звуковые, оповещатели световые, пульт управления, приборы приемно-контрольные.	Количество	шт.	0	1	2017	2018	190,565	0,000	0,000	20,565	170,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.189	Петроградский район	Выполнение работ по монтажу системы охранной сигнализации	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Блок модульная котельная по адресу: г. СПб, Новоладожская ул., д. 6, корп. 2, лит. А, инв. №201-250230. Охранная сигнализация выполняет функцию обеспечения безопасности охраняемой территории от взломов и краж. В комплект охранной сигнализации входит - магнитоконтактные охранные извещатели, ультразвуковые охранные извещатели, звуковые охранные извещатели, оптико-электронные охранные извещатели, оповещатели звуковые, пульт управления, приборы приемно-контрольные.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	96,582	0,000	0,000	96,582	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.190	Петроградский район	Выполнение работ по монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб, ул. Эстонка, д. 6, лит. Е, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	410,904	0,000	0,000	410,904	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.191	Петроградский район	Выполнение работ по модернизации системы охранного видеонаблюдения на территории объекта	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб, ул. Льва Толстого, д. 6, корп. 2, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2012 г., инв. №201-250186. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	264,217	0,000	0,000	264,217	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.192	Петроградский район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы охранно-пожарной сигнализации	В соответствии со сводом правил СП 5.13.130.2009 "Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования"	Котельная по адресу: ул. Коровина, д.26, корпус 2, литера А, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250067. Охранно-пожарная сигнализация выполняет функцию по охране объекта от пожаров, взломов и краж. В комплект охранно-пожарной сигнализации входит - пожарные извещатели дымовые, магнитоконтактные охранные извещатели, ультразвуковые охранные извещатели, звуковые охранные извещатели, оптико-электронные охранные извещатели, оповещатели звуковые, оповещатели световые, пульт управления, приборы приемно-контрольные.	Количество	шт.	0	1	2017	2018	180,910	0,000	0,000	10,910	170,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.193	Петроградский район	Выполнение работ по техническому перевооружению автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения людей о пожаре	В соответствии со сводом правил СП 5.13.130.2009 "Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования"	Котельная по адресу: г. СПб, ул. Красного Курсанта, д. 20, корп. 3, лит А, год ввода в эксплуатацию 2011 г., инв. №201-250031. Пожарная сигнализация выполняет функцию обеспечения безопасности охраняемой территории от пожаров, своевременно сообщая о возгорании на объекте. В комплект пожарной сигнализации входит - пожарные извещатели дымовые, оповещатели звуковые, оповещатели световые, приборы приемно-контрольные.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	684,461	0,000	0,000	684,461	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.194	Петроградский район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы охранно-пожарной сигнализации	В соответствии со сводом правил СП 5.13.130.2009 "Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования".	Котельная по адресу: Большая Зеленина ул., д. 16, корп.3, лит. В, пом. 1Н,2Н,год ввода в эксплуатацию 2008 г., инв. №201-250030. Охранно-пожарная сигнализация выполняет функцию обеспечения безопасности охраняемой территории от пожаров, взломов и краж. В комплект охранно-пожарной сигнализации входит - пожарные извещатели дымовые, магнитоконтактные охранные извещатели, ультразвуковые охранные извещатели, звуковые охранные извещатели, оптико-электронные охранные извещатели, оповещатели звуковые, оповещатели световые, пульт управления, приборы приемно-контрольные.	Количество	шт.	0	1	2017	2018	190,565	0,000	0,000	20,565	170,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.195	Петроградский район	Выполнение работ по монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Котельная по адресу: г. СПб, Южная дорога, д.19, корп 2, лит.А, год ввода в эксплуатацию 2013 г., инв. №201-250112. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	439,406	0,000	0,000	439,406	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.196	Петроградский район	Выполнение работ по монтажу системы периметральной охранной сигнализации	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Котельная по адресу: г. СПб, Южная дорога, д.19, корп.2, лит.А, год ввода в эксплуатацию 2013 г., инв.№ 201-250112. Периметральная охранная сигнализация функцию по охране объекта от проникновения и краж.В комплект охранной сигнализации входит - оптические датчики, пульт управления, прибор приемно-контрольный.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	497,404	0,000	0,000	497,404	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.197	Пушкинский район	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности котельной	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Блок модульная котельная по адресу: п. Шушары, Славянка, ул. Ростовская, д. 6, корп.7, лит.А. Год ввода 2010 г. Мощность 5,16 гкал/ч. Инв.№ШЭ0000005-1-01	Количество	шт.	0	1	2017	2017	183,005	0,000	0,000	183,005	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.198	Пушкинский район	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности котельной	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Блок модульная котельная по адресу: п. Шушары, Славянка, ул. Ростовская, д.8, корп.4, лит.А. Год ввода 2010 г. Мощность 5,59 гкал/ч. Инв.№ШП0000007-2-01	Количество	шт.	0	1	2017	2017	163,061	0,000	0,000	163,061	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.199	Пушкинский район	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности котельной	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Блок модульная котельная по адресу: п. Шушары, Славянка, ул. Галицкая, д. 15, корп.2, лит.А. Год ввода 2011 г. Мощность 4,73 гкал/ч. Инв.№ШП0000006-1-01	Количество	шт.	0	1	2017	2017	162,656	0,000	0,000	162,656	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.200	Пушкинский район	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности котельной	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Блок модульная котельная по адресу: п. Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д. 6, корп.2, лит.А. Год ввода 2010 г. Мощность 3,01 гкал/ч. Инв.№ШЭ0000011-1-01	Количество	шт.	0	1	2017	2017	161,848	0,000	0,000	161,848	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.201	Пушкинский район	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности котельной	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Блок модульная котельная по адресу: п. Шушары, Славянка, ул. Ростовская, д. 5, корп.4, лит.А. Год ввода 2010 г. Мощность 4,73 гкал/ч. Инв.№ШП0000010-1-01	Количество	шт.	0	1	2017	2017	162,960	0,000	0,000	162,960	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.202	Пушкинский район	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности котельной	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Блок модульная котельная по адресу: п. Шушары, Славянка, ул. Галицкая, д. 7, корп.2, лит.А. Год ввода 2011 г. Мощность 5,16 гкал/ч. Инв.№ШП0000012-2-04	Количество	шт.	0	1	2017	2017	162,049	0,000	0,000	162,049	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.203	Пушкинский район	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности котельной	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Блок модульная котельная по адресу: п. Шушары, Славянка, Колпинское ш., д. 24, корп.3, лит.А. Год ввода 2011 г. Мощность 4,73 гкал/ч. Инв.№ШП0000009-1-01	Количество	шт.	0	1	2017	2017	162,554	0,000	0,000	162,554	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.204	Пушкинский район	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности котельной	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Блок модульная котельная по адресу: п. Шушары, Славянка, Колпинское ш., д. 10, корп.6. Год ввода 2012 г. Мощность 5,59 гкал/ч. Инв.№ШП0000004-1-01	Количество	шт.	0	1	2017	2017	161,038	0,000	0,000	161,038	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.205	Пушкинский район	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности котельной	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Блок модульная котельная по адресу: п. Шушары, Славянка, ул. Галицкая, д. 4, корп.2. Год ввода 2012 г. Мощность 5,59 гкал/ч. Инв.№ШП0000003-1-01	Количество	шт.	0	1	2017	2017	160,279	0,000	0,000	160,279	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.206	Пушкинский район	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности котельной	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Блок модульная котельная по адресу: п. Шушары, Славянка, ул. Галицкая, д. 8, корп.3. Год ввода 2012 г. Мощность 5,16 гкал/ч. Инв.№ШП0000002-1-01	Количество	шт.	0	1	2017	2017	160,735	0,000	0,000	160,735	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.207	Пушкинский район	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности котельной	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Блок модульная котельная по адресу: п. Шушары, Новая Ижора, ул. Снежская, д. 23, лит.А. Год ввода 2014 г. Мощность 3,44 гкал/ч. Инв.№ПП00000015-1-01	Количество	шт.	0	1	2017	2017	169,836	0,000	0,000	169,836	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.208	Пушкинский район	Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности котельной	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Блок модульная котельная по адресу: п. Шушары, Новая Ижора, ул. Снежская, д. 6, лит.А. Год ввода 2014 г. Мощность 0,473 гкал/ч. Инв.№ПП00000017-1-01	Количество	шт.	0	1	2017	2017	160,330	0,000	0,000	160,330	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.209	Петроградский район	Замена вспомогательного оборудования на источнике теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Вознесенского ул., д. 2, корп. 2, лит. А (ПИР, СМР)	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Замена вспомогательного оборудования на источнике теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Вознесенского ул., д. 2, корп. 2, лит. А. Инвентарный номер 201-250052	Количество	шт.	0	1	2018	2018	471,094	0,000	0,000	0,000	471,094	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.210	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб,Казанская ул., д. 5, корп. 3, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входит - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	246,612	0,000	0,000	246,612	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.211	Петродворцовый район; Пушкинский район; Петроградский район	Монтаж системы охранного освещения на объектах	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Котельные и ЦТП ООО "Петербургтеплоэнерго" - 51 объекта; договор аренды № 08/АТС00005 от 29.12.2006; система охранного освещения предназначена для обеспечения необходимых условий видимости ограждения территорий, прилегающих к объектам; в состав системы входят: осветительные приборы (светильники), кабельные и проводные сети,аппаратура управления	Количество	шт.	0	51	2017	2017	5 323,663	0,000	0,000	5 323,663	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.212	Петроградский район	Техническое перевооружение котельной в части замены горелок (ПИР,СМР,ПНР)	В связи с износом оборудования: 1.Замена горелки газовой Weishaupt G70/1-A №2 инв.№ 25023713 с принад- лежностями на горелку газовую Weishaupt WM-G 50/1-A с принадл- лежностями, DN 65, исп. ZM-NR. 2.Замена горелки комбинированной Weishaupt R.OL70/1-A №1 инв.№ 25023712 с принадлежностями на горелку комбинированную Weishaupt WM-GL 50/1-A с принад лежностями, DN 65, исп. ZM-R-NR.	СПб, Куйбышева ул., д.7, корп.2, лит.А, 1996г. ввода в эксплуатацию установленная мощность 10,32 Гкал/час , инв 201-250237.	Количество	шт.	2	2	2017	2018	1 651,463	0,000	0,000	451,463	1 200,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.213	Петроградский район	Модернизация здания котельной в части увеличения площади легко сбрасываемых конструкций (ПИР, СМР)	В соответствии со сводом правил СП 89.13330.2012 "Котельные установки"	Котельная, г. СПб, Малая Гребецкая ул., д. 1/22, корп. 2, лит. В, пом. 1Н, 2Н, инв. № 201-250056	Площадь	м2	33	36	2018	2018	732,582	0,000	0,000	0,000	732,582	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.214	Петроградский район	Модернизация здания котельной в части увеличения площади легко сбрасываемых конструкций (ПИР, СМР)	В соответствии со сводом правил СП 89.13330.2012 "Котельные установки"	Встроенная котельная г.СПб, ул.Подковырова, д. 10, корп. 2, лит. Б , инв. № 201-250025	Площадь	м2	11	21	2018	2018	686,635	0,000	0,000	0,000	686,635	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.215	Петроградский район	Модернизация здания котельной в части увеличения площади легко сбрасываемых конструкций (ПИР, СМР)	В соответствии со сводом правил СП 89.13330.2012 "Котельные установки"	Пристроенная котельная, г. СПб, Полозова ул., д. 20, лит. А, инв. № 201-250027	Площадь	м2	18	21	2018	2018	698,801	0,000	0,000	0,000	698,801	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.216	Петроградский район	Модернизация здания котельной в части увеличения площади легко сбрасываемых конструкций (ПИР, СМР)	В соответствии со сводом правил СП 89.13330.2012 "Котельные установки"	Встроенная котельная г.СПб, ул. Яхтинская, д. 21, лит. Б., инв. № 201-250051	Площадь	м2	26	31	2018	2018	813,659	0,000	0,000	0,000	813,659	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.217	Петроградский район	Модернизация здания котельной в части увеличения площади легко сбрасываемых конструкций (ПИР, СМР)	В соответствии со сводом правил СП 89.13330.2012 "Котельные установки"	Пристроенная котельная, г. СПб, Большая Разночинная ул., д. 11, корп. 2, лит. В, пом. 1Н, инв. № 201-250155	Площадь	м2	16	29	2018	2018	718,106	0,000	0,000	0,000	718,106	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.218	Центральный район	Модернизация системы вентиляции в помещении дизель-генераторной (ПИР)	В соответствии со строительными нормами и правилами СНиП 41-01-2003 "Отопление, вентиляция и кондиционирование"	Пристроенная котельная, г. СПб, Марата ул., д. 50, лит. Б, инв. № 025004	Температура	°С	0	5	2018	2018	103,364	0,000	0,000	0,000	103,364	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.219	Центральный район	Модернизация системы вентиляции в помещении дизель-генераторной (ПИР)	В соответствии со строительными нормами и правилами СНиП 41-01-2003 "Отопление, вентиляция и кондиционирование"	Котельная, г. СПб, ул.Социалистическая, д.8, к2, лит.Б, инв. №025005	Температура	°С	0	5	2018	2018	103,364	0,000	0,000	0,000	103,364	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.220	Центральный район	Модернизация системы вентиляции в помещении дизель-генераторной (ПИР)	В соответствии со строительными нормами и правилами СНиП 41-01-2003 "Отопление, вентиляция и кондиционирование"	Пристроенная котельная, г. СПб, Стремянная ул., д. 32/3, лит. Б, инв. № 2-2-000070	Температура	°С	0	5	2018	2018	103,364	0,000	0,000	0,000	103,364	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.221	Центральный район	Модернизация системы вентиляции в помещении дизель-генераторной (ПИР)	В соответствии со строительными нормами и правилами СНиП 41-01-2003 "Отопление, вентиляция и кондиционирование"	ЦТП, г. СПб, Дивизионная пер., д. 17, лит. Б, инв. № 2-2-000024	Температура	°С	0	5	2018	2018	103,364	0,000	0,000	0,000	103,364	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.222	Центральный район	Модернизация системы вентиляции в помещении дизель-генераторной (ПИР)	В соответствии со строительными нормами и правилами СНиП 41-01-2003 "Отопление, вентиляция и кондиционирование"	Отдельно стоящая котельная, г. СПб, Чернышовского ул., д. 14, лит. А, инв. № 025033	Температура	°С	0	5	2018	2018	103,364	0,000	0,000	0,000	103,364	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.223	Курортный район	Модернизация ограждения здания котельной	Соответствие ограждения требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 года №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса».	Котельная, СПб, Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира, д. 6, лит. З, инв. № 201-250121 год строительства-2008, установленная мощность-10,492Гкал/час	Количество	шт.	0	1	2018	2018	295,000	0,000	0,000	0,000	295,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.224	Петродворцовый район	Модернизация ограждения здания котельной	Соответствие ограждения требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 года №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса».	Котельная, СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А, инвентарный номер №203-300839. Год ввода в эксплуатацию 2012,установленная мощность-360,684 Гкал/час	Количество	шт.	0	1	2018	2018	436,600	0,000	0,000	0,000	436,600	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.225	Петродворцовый район	Модернизация ограждения здания котельной	Соответствие ограждения требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 года №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса».	Котельная, СПб, Петродворцовый район,г. Петергоф, ул. Братьев Горкуненко, д. 8, лит. А; инв. №203-110560 год ввода в эксплуатацию 2010 г., установленная мощность 55,9 Гкал/час	Количество	шт.	0	1	2018	2018	295,000	0,000	0,000	0,000	295,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.226	Центральный район	Выполнение работ по проектированию и монтажу системы видеонаблюдения	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Автоматизированная газовая котельная по адресу: г. СПб,Крылова пер., д. 3, лит. И, пом. 6Н, год ввода в эксплуатацию 2010 г., инв. №201-250187. Система видеонаблюдения предназначена для получения телевизионных изображений с объекта в целях обеспечения его защиты. В комплект системы видеонаблюдения входят - видеокамеры, монитор, видеорегистратор.	Количество	шт.	0	1	2017	2017	173,795	0,000	0,000	173,795	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.227	Центральный район, Адмиралтейский район, Фрунзенский район	Монтаж системы охранного освещения на объектах	В соответствии с Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458	Котельные и ЦТП ООО "Петербургтеплоэнерго" - 46 объектов; договор аренды № 00/АТС80005 от 29.12.2006; система охранного освещения предназначена для обеспечения необходимых условий видимости ограждения территорий, принадлежащих к объектам; в состав системы входит: осветительные приборы (светильники), кабельные и проводные сети, аппаратура управления	Количество	шт.	0	46	2018	2018	5 861,517	0,000	0,000	0,000	5 861,517	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.228	Петроградский район	установка 4-го сетевого насоса Wilo IL 250-420-110/4 на источнике теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский, ул. Красного Курсанта, д. 20, корп. 3, лит. А корп. 2, лит. А	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Замена вспомогательного оборудования на источнике теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский, ул. Красного Курсанта, д. 20, корп. 3, лит. А корп. 2, лит. А	Количество (насос)	шт.	3	4	2018	2018	2 557,400	0,000	0,000	0,000	2 557,400	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.229	Курортный район	Замена водогрейного котла Logano S825M 4150 кВт №1 (ПИР)	Для обеспечения бесперебойного теплоснабжения абонентов.	Блок-модульная котельная по адресу: СПб, п. Комарово, Советская ул., д.6, лит. Е, инв. № 205-250046, устанавливаемая мощность 7,138 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2006. Котел Logano S825M 4150 кВт №1, инв. № 25004601	Количество	шт.	1	1	2018	2018	944,000	0,000	0,000	0,000	944,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.230	Курортный район	Замена водогрейного котла Logano S825L, 6500 кВт №1 (ПИР)	Для обеспечения бесперебойного теплоснабжения абонентов.	Автоматизированная газовая котельная по адресу: СПб, г. Зеленогорск, Комсомольская ул., д.8, лит. Д, инв. № 205-250120, устанавливаемая мощность 11,180 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2009. Котел Logano S825L, 6500 кВт №1, инв. № 25012001	Количество	шт.	1	1	2018	2018	944,000	0,000	0,000	0,000	944,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
Всего по группе 3											**613 474,365**	**4 705,527**	**159 820,303**	**177 915,595**	**188 765,218**	**81 267,722**	**0,000**	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																		
4.1.1	Петродворцовый район	Устройство внутриплощадочного очистного сооружения для очистки ливневых стоков с территории объекта. ПИР.	Устройство очистных сооружений для очистки сточной воды с территории автотранспортного участка, превышение допустимых и сбросу количества загрязняющего вещества при мойке автотранспорта.	Гараж автотранспортного участка по адресу: СПб, г.Петергоф, ул.Садовая, д.11, кор.2, лит.К (инв.№ б/н)	взвешенные вещества нефтепродукты	мл/литр	200 10	10 0,3	2016	2017	206,705	0,000	0,000	206,705	0,000	0,000	-	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, тп5.85
4.1.2	Петродворцовый район	Устройство охладительного колодца для сброса горячей воды напорной канализации непрерывной продувки паровых котлов. ПИР	Устройство дополнительного колодца на канализационных сетях котельной для охлаждения сточных вод. Требование СанПиН 4723-88 "Санитарные нормы и эксплуатации систем централизованного водоснабжения". Объем существующего охлаждающего колодца недостаточен для охлаждения сточных вод.	Сети канализационные ПП d160/139мм, L=6,5м от Блок-модульной котельной по адресу: СПб, г.Петергоф, ул.Воровского, д.12, лит.Ф (инв.№203-250151) в эксплуатации с 2009г, уст.мощность 8,923Гкал/час	температура	°С	65,00	40,00	2016	2017	88,520	0,000	0,000	88,520	0,000	0,000	-	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, тп5.85
4.1.3	Петродворцовый район	Устройство охладительного колодца для сброса горячей воды напорной канализации непрерывной продувки паровых котлов. ПИР	Устройство дополнительного колодца на канализационных сетях котельной для охлаждения сточных вод. Требование СанПиН 4723-88 "Санитарные нормы и эксплуатации системы централизованного водоснабжения". Объем существующего охлаждающего колодца недостаточен для охлаждения сточных вод.	Сети канализационные от котельной по адресу: СПб, г.Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит.А (инв.№ 203-300839) в эксплуатации с 2012г, уст.мощность 361,842Гкал/час	температура	°С	60,00	40,00	2016	2017	88,520	0,000	0,000	88,520	0,000	0,000	-	Книга 12, глава 12, том 1, п.4.3.2, тп6.84
Всего по группе 4											**383,745**	**0,000**	**0,000**	**383,745**	**0,000**	**0,000**		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																		
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Всего по группе 5																		
ИТОГО по программе, в т.ч.											**1 096 932,142**	**4 705,527**	**217 256,862**	**349 990,873**	**323 983,106**	**200 996,573**		
амортизация											**556 990,603**	**4 705,527**	**159 820,303**	**151 226,537**	**159 970,524**	**81 267,722**		
плата за подключение											**437 683,997**	**0,000**	**57 435,759**	**145 907,061**	**114 612,327**	**119 728,851**	**411 114,684**	
возврат НДС											**102 257,542**	**0,000**	**0,000**	**52 857,286**	**49 400,256**			

Главный инженер Д.В. Матюг

М.П.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.12.2017 № **147-р**

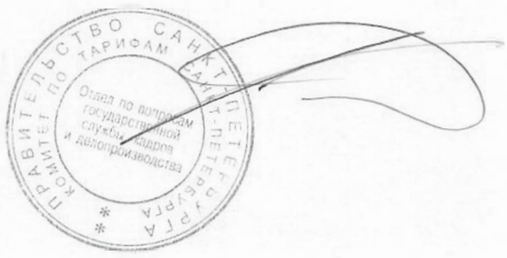
О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 331-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 148:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 331-р «Об утверждении Инвестиционной программы акционерного общества «ГСР ТЭЦ» на период 2015-2018 гг.», изложив приложение к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**



Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 147-р

Утверждаю:

Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

_____

«__» _____ 20__ года

Утверждаю:

Генеральный директор ЗАО "УК "ГСР Энерго" -
управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ"

_____ В.Ю. Котов

«__» _____ 20__ года

Согласовано:

Комитета по энергетике
и инженерному обеспечению

_____

«__» _____ 20__ года

Инвестиционная программа АО "ГСР ТЭЦ" на 2015 - 2018 годы

Санкт-Петербург
2017 год

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

АО "ГСР ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "ГСР ТЭЦ"
Местонахождение регулируемой организации	196651, Санкт-Петербург, Колпино, Финляндская ул., д.5
Сроки реализации инвестиционной программы	2015-2018 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель финансового директора Радинович М.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(812) 339-37-36 доб. 110, radinovich@gsrenergy.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	191023, Санкт-Петербург, Садовая ул., д.14/52 лит.А
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Коптин Д.В.
Дата утверждения инвестиционной программы	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 25.11.2015 №331-р
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по энергетике Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	190000, Санкт-Петербург, пер. Антоненко, д.4
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Бондарчук А.С.
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" - управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

Акционерное общество 1079847150954 АО «ГСР ТЭЦ» Санкт-Петербург

Форма № 2-ИИ ТС

Инвестиционная программа АО "ГСР ТЭЦ" на территории Санкт-Петербурга в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы

Группа ИП	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах								Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
											Объем финансирования, тыс.руб. (с НДС)								
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Итого расходы	Профинансировано к 2015 году	в т.ч. по годам				Остаток финансирования	плата за подключение	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015 год	2016 год	2017 год	2018 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
2.1	Строительство автоматизированной блочно-модульной пиковой котельной	1. Реализация мероприятий, утвержденных в Схеме теплоснабжения г.Санкт-Петербурга; 2. Замена генерирующего оборудования, выработавшего свой ресурс; 3. Оптимизация производственного процесса с целью сокращения эксплуатационных затрат; 4. Обеспечение надежности теплоснабжения населения г.Колпино и промышленных предприятий.	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.59, лит ВД (адрес земучастка)	тепловая мощность	Гкал/ч	0	25,2	2013	2018	400 424,18	25 731,53	93 571,60	126 883,50	37 120,42	117 117,12	0,00	0,00	Книга 5. Глава 6 (стр. 73, Таблица 33; стр. 74, Таблица 34)
2.2	Строительство резервного топливного хозяйства		Колпинский	Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод, д.59, лит ВЕ (адрес земучастка)					2013	2020	183 608,00	9 428,77	3 306,28	111 705,39	0,00	0,00	59 167,56	0,00	Книга 5. Глава 6 (стр. 73, Таблица 33)
2.3	Строительство участка теплосети от ТК-94 до ТК-1 (вывод 6) протяженностью 725 м Ду 800 мм		Колпинский	Санкт-Петербург, г. Колпино, территория промплощадки (Ижорский завод), от ТК-94 до ТК-1 вывод 6	протяженность	м	0	725	2015	2021	192 104,00	0,00	2 249,92	7 529,47	0,00	10 000,00	172 324,62	0,00	Книга 6. Глава 7 (стр. 64-65, стр. 80, Таблица 20)
Всего по группе 2											776 136,18	35 160,30	99 127,80	246 118,36	37 120,42	127 117,12	238 492,18	0,00	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов с целью снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставок энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1	Реконструкция теплосети для улучшения гидравлического режима теплоснабжения	1. Реализация мероприятий, утвержденных в Схеме теплоснабжения г.Санкт-Петербурга; 2. Замена генерирующего оборудования, выработавшего свой ресурс; 3. Оптимизация производственного процесса с целью сокращения эксплуатационных затрат; 4. Обеспечение надежности теплоснабжения населения г.Колпино и промышленных предприятий.	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория промплощадки (Ижорский завод)	определяется проектом				2013	2022	80 549,21	247,51	943,39	4 173,71	9 522,66	65 083,32	578,63	0,00	Книга 6. Глава 7. Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения
3.1.2	Реконструкция системы теплоснабжения для обеспечения циркуляции теплоносителя в летнее время и бесперебойному снабжению ГВС		Колпинский	Санкт-Петербург, г. Колпино, территория промплощадки (Ижорский завод)	определяется проектом				2013	2019	**267 860,00**	**618,77**	**3 137,17**	**14 986,91**	**31 663,35**	**114 164,81**	**103 288,99**	**0,00**	Книга 6. Глава 7. Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с указаниями Правительства Санкт-Петербурга, отраженными в Протоколе №2 от 26.06.2009г. городской МВК
3.1.3	Реконструкция прямого трубопровода и строительство обратного трубопровода участка от ТК-130 до ТК-94 протяженностью 1219,5 м Ду 1000 мм		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод), от ТК-130 до ТК-94	протяженность	м	1219,5	1219,5	2015	2021	394 898,80	0,00	4 625,04	21 304,86	0,00	10 000,00	358 968,90	0,00	Книга 6. Глава 7 (стр. 61 -62, стр. 80, Таблица 20)
3.1.4	Реконструкция участка от ТК-94 до новой ТК, рядом с ТК-1 (вывод 2) протяженностью 600 м с увеличением диаметра на Ду 1000 мм		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром. площадки (Ижорский завод), от ТК-94 до ТК-1 (вывод 2)	протяженность	м	600	600	2015	2021	194 287,00	0,00	2 275,68	7 771,68	0,00	10 000,00	174 240,04	0,00	Книга 6. Глава 7 (стр. 62-63, стр. 80, Таблица 20)
3.1.5	Реконструкция существующей теплосети Ду 700 мм от Водогрейной котельной №2 и новую часть промплощадки протяженностью 540 м на Ду 900 мм		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром. площадки (Ижорский завод), в новую часть промышленной площадки	протяженность	м	540	540	2013	2018	70 805,27	77,35	549,63	2 465,08	6 598,90	61 114,31	0,00	0,00	Книга 6. Глава 7. Учтено в Схеме ТС в рамках последующей актуализации на 2019 год в соответствии с Протоколом КЭиНО №367 от 13.10.2017г.
3.1.6	Замена тепловой изоляции на трубопроводах горячей воды и пара		Колпинский	Санкт-Петербург, г. Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод)	протяженность	м			2013	2022	118 000,00	247,51	1 382,01	37 923,82	0,00	13 000,00	65 446,66	0,00	Книга 6. Глава 7. Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1	Техническое перевооружение Водогрейной котельной №2		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.59, лит. ВК	тепловая мощность	Гкал/ч	400	400	2013	2021	674 606,00	61 701,47	8 343,68	254 660,18	32 432,55	103 564,54	213 903,58	0,00	Книга 5. Глава 6 (стр. 73, Таблица 33; стр. 74, Таблица 34)
Всего по группе 3											**1 801 006,28**	**62 892,60**	**21 256,41**	**343 286,04**	**80 217,46**	**376 926,98**	**916 436,80**	**0,00**	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																			
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
5.2.1	Вывод из эксплуатации тепло- и электрогенерирующего оборудования БТЭЦ 2	1. Реализация мероприятий, утвержденных в Схеме теплоснабжения г.Санкт-Петербург; 2. Замена генерирующего оборудования, выработавшего свой ресурс; 3. Оптимизация производственного процесса с целью сокращения эксплуатационных затрат; 4. Обеспечение надежности теплоснабжения населения г.Колпино и промышленных предприятий.	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д. б/н, лит. ВБ	электрическая и тепловая мощность	МВт/Гкал/ч	20 / 322	0 / 0	2015	2018	532 259,99	0,00	8 142,00	193 951,15	168 824,46	161 342,37	0,00	0,00	Книга 5. Глава 6 (стр. 73, Таблица 33; стр. 74, Таблица 34). В соответствии с п.16 ПП РФ от 06.09.2012 №888 Уведомление о выводе оборудования из эксплуатации направлялось за 8 месяцев.
5.2.2	Вывод из эксплуатации центральной бойлерной станции (ЦБС)		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д. б/н, лит. ДХ					2015	2017	125 773,92	0,00	2 950,00	84 030,00	38 793,92	0,00	0,00	0,00	Книга 5. Глава 6 (стр. 73, Таблица 33; стр. 74, Таблица 34)
5.2.3	Консервация и вывод из эксплуатации водогрейных котлов Водогрейной котельной №1		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д. б/н, лит. ВБ	тепловая мощность	Гкал/ч	150	0	2018	2022	5 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 900,00	4 000,00	0,00	Книга 5. Глава 6 (стр. 73, Таблица 33; стр. 74, Таблица 34)
Всего по группе 5											663 933,91	**0,00**	**11 092,00**	**277 981,15**	**207 618,38**	**163 242,37**	**4 000,00**	**0,00**	
Группа 6. Прочие инвестиционные проекты																			
6.1.	Внедрение АИИСКУТЭ	1. Оптимизация производственного процесса с целью сокращения эксплуатационных затрат; 2. Обеспечение надежности теплоснабжения населения г.Колпино и промышленных предприятий.	Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод)					2015	2019	18 390,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 195,00	9 195,00	0,00	Книга 6. Глава 7. Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения
6.2.	Приобретение оборудования, дорогостоящего инструмента		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.36		шт	0	15	2015	2018	8 669,17	0,00	6 526,70	0,00	382,48	1 759,99	0,00	0,00	Книга 6. Глава 7. Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения
6.3.	Приобретение оборудования с последующим монтажом		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.36		шт	0	5	2017	2017	6 192,51	0,00	0,00	0,00	6 192,51	0,00	0,00	0,00	Книга 6. Глава 7. Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения
6.4.	Приобретение серверов с последующим монтажом		Колпинский	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.36		шт	0	2	2018	2018	4 815,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 815,00	0,00	0,00	Книга 6. Глава 7. Мероприятие выполняется для обеспечения надежности теплоснабжения
Всего по группе 6											38 066,67	**0,00**	6 526,70	**0,00**	6 574,98	15 769,98	9 195,00	**0,00**	
ИТОГО по программе:									**2010**	**2022**	**3 279 143,04**	**98 052,89**	**138 002,91**	**867 385,56**	**331 531,25**	**683 056,45**	**1 161 113,98**	**0,00**	
за счет амортизации													**0,00**	**0,00**	**53 628,18**	**64 447,78**			
за счет прибыли													**84 074,59**	**65 376,05**	**67 330,50**	**89 413,62**			
за счет платы за подключение													**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**			
за счет прочих собственных средств													**32 077,03**	**0,00**	**0,00**	**0,00**			
за счет возврата НДС													**21 051,29**	**132 312,05**	**50 572,56**	**104 195,05**			
за счет привлеченных средств													**0,00**	**669 696,45**	**160 000,00**	**425 000,00**			
за счет прочих собственных средств (от нерегулируемых видов деятельности)													**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**			

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" - Управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" В.Ю. Котов

м.п.

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "ГСР ТЭЦ"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения за 2014 год	Плановые значения				
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации			
					2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,149	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
		т.у.т./м^3*	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	7,8	38,5	16,9	25,1	30,9	38,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	87 163,00	71 675,10	71 675,10	71 675,10	71 675,10	71 675,10
		% от полезного отпуска тепловой энергии	6,430	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для пара **	-	-	-	-	-	-
		куб. м для воды ***	105,007	99,860	125,03	132,71	107,66	99,86
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" - управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

Акционерное общество ОГРН 1079847150954 АО «ГСР ТЭЦ» Санкт-Петербург

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО "ГСР ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					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, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение			
			2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	Объекты теплоснабжения АО "ГСР ТЭЦ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,95	146,97	146,97	146,97	146,97	2,42	0,41	0,41	0,41	0,41	87 163,00	71 675,10	71 675,10	71 675,10	71 675,10

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" -
управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" В.Ю. Котов

М.П.

Форма № 5 - ИП ТС

Финансовый план

АО "ГСР ТЭЦ"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на **2015-2018** годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)				
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
			2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1	**Собственные средства**	**457 147,75**	**116 951,62**	**65 376,05**	**120 958,68**	**153 861,40**
1.1	амортизационные отчисления	118 075,96	0,00	0,00	53 628,18	64 447,78
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	306 194,76	84 074,59	65 376,05	67 330,50	89 413,62
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	32 877,03	32 877,03	0,00	0,00	0,00
1.5	возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Привлеченные средства**	**1 254 696,45**	**0,00**	**669 696,45**	**160 000,00**	**425 000,00**
2.1	кредиты	798 558,73	0,00	233 558,73	160 000,00	405 000,00
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	456 137,73	0,00	436 137,73	0,00	20 000,00
3	**Бюджетное финансирование**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО по программе	**1 711 844,21**	**116 951,62**	**735 072,50**	**280 958,68**	**578 861,40**

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" - Управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П. АО «ГСР ТЭЦ» Санкт-Петербург

Форма № 5 - ИП ТС

Финансовый план

АО "ГСР ТЭЦ"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на **2015-2018** годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. с НДС)				
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
			2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1	**Собственные средства**	**765 279,71**	**138 002,91**	**197 689,10**	**171 531,25**	**258 056,45**
1.1	амортизационные отчисления	118 075,96	0,00	0,00	53 628,18	64 447,78
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	306 194,76	84 074,59	65 376,05	67 330,50	89 413,62
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	32 877,03	32 877,03	0.00	0,00	0,00
1.5	возврат НДС	308 131,96	21 051,29	132 313,05	50 572,56	104 195,05
2	**Привлеченные средства**	**1 254 696,45**	**0,00**	**669 696,45**	**160 000,00**	**425 000,00**
2.1	кредиты	798 558,73	0,00	233 558,73	160 000,00	405 000,00
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	456 137,73	0,00	436 137,73	0,00	20 000,00
3	**Бюджетное финансирование**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО по программе	**2 019 976,16**	**138 002,91**	**867 385,56**	**331 531,25**	**683 056,45**

Генеральный директор ЗАО "УК ГСР Энерго" - Управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" **В.Ю. Котов**

М.П.

Акционерное общество 1097847150954 АО «ГСР ТЭЦ» Санкт-Петербург

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.12.2017 № **148-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 331а-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 149:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 331а-р «Об утверждении Инвестиционной программы закрытого акционерного общества «ГСР Водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2019 годы»:

1.1. В наименовании, пункте 1 распоряжения слова «закрытого акционерного общества» заменить словами «акционерного общества».

1.2. Приложение к распоряжению изложить в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 01.12.2017 № 148-р

Утверждаю:

Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

_____

"01" 12 2017 года

Утверждаю:

Генеральный директор ЗАО "УК "ГСР Энерго" -
управляющей компании АО "ГСР Водоканал"

_____ В.Ю. Котов

"___" _____ 20___года

Согласовано:

Комитета по энергетике
и инженерному обеспечению

_____

"___" _____ 20___года

Инвестиционная программа АО "ГСР Водоканал" на 2016 - 2019 годы

Санкт-Петербург
2017 год

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Садовая ул., д.14/52, лит.А, Санкт-Петербург, 191023,
тел. (812) 576-21-50, факс (812) 576-21-60
Комитет по энергетике и инженерному обеспечению
пер. Антоненко, 4, 190000
тел: (812) 576-58-01, факс: (812) 576-59-88

П А С П О Р Т
инвестиционной программы акционерного общества "ГСР Водоканал» на 2016-2019 годы

1.1	Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается Инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты лиц, ответственных за разработку инвестици онной программы	Акционерное общество "ГСР Водоканал" (далее – АО "ГСР Водоканал") 196653, Санкт-Петербург, Колпино, Финляндская ул., д.5, Начальник Отдела тарифного регулирования и контролинга – Чубарева Екатерина Сергеевна
1.2	Наименование уполномоченного органа исполнительной власти г. Санкт-Петербурга, утвердившего Инвестиционную программу, его местонахождение	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга; 191023, Санкт-Петербург, Садовая ул., 14/52, лит. А.
1.3	Наименование уполномоченного органа, согласовавшего Инвестиционную програму, его местонахождение	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению (по согласованию с Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга); 190000, Санкт-Петербург, пер. Антоненко, 4.
1.4.	Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения	Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения на каждый год реализации Инвестиционной программы приведены в Приложении 1.

Приложение 1
к п. 1.4. паспорта инвестиционной
программы АО "ГСР Водоканал"
на 2016 -2019 годы

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемых АО «ГСР Водоканал», на 2016-2019 годы

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Плановые значения показателей на период регулирования				
			2015	2016	2017	2018	2019
1.	**Показатели качества питьевой воды**						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	-	-	-	-
2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**						
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./ км		-	-	-	-
3.	**Показатели энергетической эффективности ресурсов**						
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб.м	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
3.2.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	10,5	10,5	12,14	12,14	12,14

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Плановые значения показателей на период регулирования				
			2015	2016	2017	2018	2019
4.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						
4.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	1	1	1	1	1
5.	**Показатели качества очистки сточных вод**						
5.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную общесплавную или бытовую систему водоотведения.	%	-	-	-	-	-
6.	**Показатели энергетической эффективности ресурсов**						
6.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

Генеральный директор ЗАО «УК «ГСР Энерго» - управляющей компании АО «ГСР Водоканал» В.Ю. Котов

Акционерное общество "ГСР Водоканал" АО "ГСР Водоканал" Санкт-Петербург

Генеральный директор ЗАО "УК "ГСР Энерго" -
управляющей компании АО "ГСР Водоканал"

_____ В.Ю. Котов

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

АО «ГСР Водоканал» на 2016-2019 годы

№ п.п	Источник финансирования	Объем инвестиций, млн. руб. без НДС														
					в том числе по годам											
					2016			2017			2018			2019		
		Всего на 2016-2019 гг.	в т.ч. Водоснабжение	в т.ч. Водоотведение	Итого по водоснабжению и водоотведению	Водоснабжение	Водоотведение	Итого по водоснабжению и водоотведению	Водоснабжение	Водоотведение	Итого по водоснабжению и водоотведению	Водоснабжение	Водоотведение	Итого по водоснабжению и водоотведению	Водоснабжение	Водоотведение
1	**Собственные средства, из них:**	**136,19**	**103,85**	**32,33**	**22,56**	**20,41**	**2,15**	**30,19**	**25,28**	**4,91**	**47,79**	**36,47**	**11,32**	**35,65**	**21,70**	**13,95**
1.1	Амортизация, учтенная в тарифе	**23,44**	**16,82**	**6,62**	**6,71**	5,56	1,15	**4,69**	3,78	0,91	**9,09**	5,27	3,83	**2,95**	2,21	0,73
1.2	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе	**112,75**	**87,04**	**25,71**	**15,85**	14,85	1,00	**25,50**	21,50	4,00	**38,69**	31,20	7,49	**32,70**	19,49	13,22
1.3	Инвестиционная надбавка	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00
1.4	Плата за подключение	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00
1.5	Прочие собственные средства (от нерегулируемых видов деятельности)	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00
2	**Бюджетные средства:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	Федеральный бюджет	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00
2.2	Бюджет субъекта Российской Федерации	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00
3.	**Прочие средства**	**84,72**	**58,67**	**26,05**	**38,67**	**32,75**	**5,92**	**17,38**	**15,36**	**2,02**	**20,99**	**2,89**	**18,10**	**7,68**	**7,68**	**0,00**
4.	**Заемные средства (кредиты)**	**301,06**	**122,83**	**178,23**	**85,85**	**73,04**	**12,81**	**74,30**	**29,67**	**44,63**	**52,75**	**11,42**	**41,33**	**88,16**	**8,71**	**79,45**
5.	**ИТОГО**	**521,96**	**285,35**	**236,61**	**147,08**	**126,19**	**20,88**	**121,87**	**70,30**	**51,57**	**121,53**	**50,77**	**70,75**	**131,49**	**38,08**	**93,40**

Согласовано:
Председатель комитета по тарифам
и инвестиционным проектам Санкт-Петербурга

А.

Генеральный директор АО "УК "ТСР Энерго" -
управляющая компания АО "ТСР Водоканал"

"ТСР Водоканал"

В.Ю. Котов

АДРЕСНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ

мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения АО «ТСР Водоканал» на 2016-2019 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дополнительная информация	Технологическая зона	Район Санкт-Петербурга	Вид работ	Сроки реализации мероприятия		Срок ввода объектов, квартал, год	Общая сметная стоимость, млн. руб.	Остаток сметной стоимости на 01.01.2016	Основные технические характеристики				Объемы инвестиций, млн. руб. без НДС				Итого на 2016-2019 гг., млн. руб. без НДС	Источник финансирования	Ссылка на Схему в/с и н/с	Ссылка на Приложение 6 к настоящему техническому заданию
						начало	окончание				Наименование характеристики (мощность, протяженность, производительность, единицы и т.д)	Единица измерения	Значение до начала реализации мероприятия	Значение по завершению реализации мероприятия (планируемое)	в т.ч. по годам 2016	2017	2018	2019				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
															136,19	70,30	50,77	30,86	285,353	ИТОГО		
1.	**Водоснабжение**			Колпинский район					**364,43**	**354,23**					5,56	3,78	5,27	2,31	16,82	Амортизация, учтенная в тарифе		**п.1.**
															14,85	21,50	31,30	19,49	87,04	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															32,75	15,36	2,89	7,08	58,67	Прочие средства		
															73,04	29,67	11,42	8,71	122,83	Заемные средства (кредиты)		
															47,27	26,41	32,18	18,91	124,77			п.1.1.1
1.1.	***Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения***								193,65	193,65					1,88	0,19	4,07	1,09	7,23	Амортизация, учтенная в тарифе		
															5,65	2,35	20,34	10,99	39,34	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															13,04	9,28	2,26	5,04	29,62	Прочие средства		
															26,70	14,58	5,51	1,80	48,59	Заемные средства (кредиты)		
1.1.1.	Замена трубопроводов (Невская нефтезагрязненная вода)	Инв.номера 009084, 009085, 009088, 009089 - на территории производственной зоны "Изворские заводы" в Колпинском районе СПб Общая протяженность 2,2664,70 п.м. Процент износа сетей от 54-80%. Годы постройки 1954-1986. Планируется замена в рамках реализации данной программы 4930 п.м. с материала труб неизвестного в эксплуатации - чугун, сталь, м/б на ПНД. Необходимость замены - высокий износ сетей.	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга		П, СМР	2017	2023	ежегодно, по мере исполнения	121,93	121,93	Ø50-800	п.м.	4930	4930	*39,11*	*21,20*	*22,14*	*9,49*	*91,93*		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	п.1.1.1.
															1,59	0,00	3,39	0,87	5,86	Амортизация, учтенная в тарифе		
															4,39	0,00	14,29	6,57	25,25	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															9,80	7,65	0,45	2,04	19,94	Прочие средства		
															23,33	13,55	4,01	0,00	40,88	Заемные средства (кредиты)		
1.1.2.	Замена запорной арматуры (Невская нефтезагрязненная вода)	Инв.номера 009088,009089 - на территории производственной зоны "Изворские заводы" в Колпинском районе СПб , Ø 273-820	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга		П, СМР	2017	2023	ежегодно, по мере исполнения	6,92	6,92	-	шт	19	19	*2,26*	*1,23*	*0,54*	*0,55*	*4,58*		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	п.1.1.2.
															0,09	0,00	0,05	0,05	0,20	Амортизация, учтенная в тарифе		
															0,25	0,00	0,35	0,38	0,99	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															0,57	0,27	0,12	0,12	1,07	Прочие средства		
															1,35	0,96	0,02	0,00	2,33	Заемные средства (кредиты)		
1.1.3.	Замена трубопроводов (Питьевая вода)	Инв.номера 009077, 009078, 009079, 009081, 009166 - на территории производственной зоны "Изворские заводы" в Колпинском районе СПб Общая протяженность 19055,5 п.м. Процент износа сетей - 80%. Годы постройки 1976-1980. Планируется замена в рамках реализации данной программы 7 254,62 п.м. с материала труб неизвестного в эксплуатации - чугун, сталь, м/б на ПНД. Необходимость замены - высокий износ сетей.	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга		П, СМР	2016	2024	ежегодно, по мере исполнения	56,31	56,31	Ø50-650	п.м.	7254,62	7254,62	*5,05*	*3,32*	*8,40*	*7,52*	*24,30*		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	**п.1.1.3.**
															0,11	0,11	0,56	0,10	0,88	Амортизация, учтенная в тарифе		
															0,84	1,95	5,18	3,34	11,31	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															2,34	1,19	1,36	2,51	7,40	Прочие средства		
															1,76	0,07	1,30	1,57	4,70	Заемные средства (кредиты)		
1.1.4.	Замена запорной арматуры (Питьевая вода)	Инв. номер 009125 - на территории производственной зоны "Изворские заводы" в Колпинском районе СПб., Ø1 00-400	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга		П, СМР	2016	2024	ежегодно, по мере исполнения	8,50	8,50	-	шт	120	120	*0,85*	*0,66*	*1,10*	*1,35*	*3,96*		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	п.1.1.4.
															0,08	0,08	0,07	0,07	0,30	Амортизация, учтенная в тарифе		
															0,17	0,40	0,52	0,69	1,78	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															0,34	0,17	0,34	0,36	1,21	Прочие средства		
															0,25	0,01	0,18	0,23	0,67	Заемные средства (кредиты)		
															78,92	43,89	18,59	19,17	160,58			п.1.2.
1.2.	***Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)***								170,77	160,58					3,68	3,59	1,19	1,13	9,59	Амортизация, учтенная в тарифе		
															9,20	19,15	10,86	8,50	47,70	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															19,71	6,07	0,63	2,64	29,05	Прочие средства		
															46,34	15,08	5,91	6,91	74,24	Заемные средства (кредиты)		
1.2.1.	Техническое перевооружение системы Очистки технической воды	Левый берег реки Ижора, дом 75, лит. А. В соответствии с требованиями законодательства по охране окружающей среды необходимо проведение качества очистки сточных вод до предельно допустимого уровня рыбохозяйственного значения, а для этого необходима модернизация ЦОС с очисткой сточных вод в объёме 45тыс. м3/сутки и строительством дополнительных очистных сооружений.	Территория ЦОС, Колпинского района г.Санкт-Петербурга		П, СМР, закупка оборудования	2014	2019	IV квартал 2019	117,07	106,87	94,55 тыс м3/сут. - плановая проектная мощность очистных сооружений	шт	1	1	*50,54*	*18,57*	*18,59*	*19,17*	*106,87*		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	п.1.2.1.
															2,06	0,00	1,19	1,13	4,38	Амортизация, учтенная в тарифе		
															5,67	0,00	10,86	8,50	25,03	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															12,66	5,97	0,63	2,64	21,91	Прочие средства		
															30,14	12,60	5,91	6,91	55,56	Заемные средства (кредиты)		

№ п/п	Наименование мероприятия	Дополнительная информация	Технологическая зона	Район Санкт-Петербурга	Вид работ	Сроки реализации мероприятия		Срок ввода объектов, квартал, год	Общая сметная стоимость, млн. руб.	Остаток сметной стоимости	Основные технические характеристики				Объем инвестиций, млн. руб. без НДС					Источник финансирования	Ссылка на Схему в/с и в/о	Ссылка на Приложение 6 к настоящему техническому заданию
						начало	окончание			на 01.01.2016	Наименование характеристики (мощность, протяженность, производительность, емкость и т.д)	Единица измерения	Значение до начала реализации мероприятия	Значение по завершению реализации мероприятия (планируемое)	в т.ч. по годам				Итого на 2016-2019 гг., млн. руб. без НДС			
															2016	2017	2018	2019				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.2.2.	Автоматизация насосных станций технической воды на Центральных очистных сооружениях (ЦОС)	Номера станций №14,28,29,30,32,34,44,47(левый берег реки Ижора, дом.75, лит.А) - здание канализационной насосной станции № 28 Инв.номер 009025 по адресу: Санкт-Петербург, Колпино, Ижорский завод , д.31, корп. 2 Лит. ЮЮ, здание насосной станции №29 Инв. номер 009023 по адресу: Колпино, Ижорский завод, д.68, корп. 3, Лит. ЛБ, здание насосной станции № 30 Инв. номер 009018 по адресу: Колпино, Ижорский завод , д.89, корп. 2 лит. КС , здание насосной станции № 34 Инв. номер 009026 по адресу: Колпино, Ижорский завод , д.7, лит. КК, здание канализационной насосной станции №32 Инв.номер 009024 по адресу: Колпино, Ижорский завод , д.59 корп. 3, Лит. ЛА, здание насосной станции № 44 Инв.номер 009028 по адресу. Колпино, Ижорский завод д.14, корп 2, Лит. КЯ, здание насосной станции №47 Инв.номер 009027 по адресу: Колпино, Ижорский завод , д.17, лит. КУ Целью автоматизации насосных станций является: - повышение оперативности управления технологическим процессом;- уменьшение вероятности возникновения нарушений в ходе технологического процесса, возникновения аварийных ситуаций и ущерба окружающей среде путем повышения достоверности получаемой информации о ходе технологического процесса и оперативности принятия и реализации решений по управлению процессом;- обеспечение функционирования технических систем КНС без постоянного присутствия дежурного персонала; - сокращение затрат времени на обнаружение и локализацию неисправностей и аварий технических средств КНС;- сокращение количества физического труда и изменение характера труда и квалификации обслуживающего персонала.	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга	Колпинский район	П, СМР, закупка оборудования	2016	2017	IV квартал 2017	50,55	50,55	Производительность - н.ст.№14-9,72 тыс.м3/сут , н.ст.№28 - 57,12 тыс.м3/сут ,н.ст.№29-96,00 тыс.м3/сут, н.ст.№30 - 40,8 тыс.м3/сут , н.ст.№32 - 96,00 тыс.м3/сут, н.ст.№34-9,6 тыс.м3/сут, н.ст.№44-13,92 тыс.м3/сут, н.ст.№47 - 18,96 тыс.м3/сут.	шт	8	8	***27,06***	***23,49***	***0,00***	***0,00***	*50,55*		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	п.1.2.2.
															1,10	3,07	0,00	0,00	4,17	Амортизация, учтенная в тарифе		
															3,04	18,00	0,00	0,00	21,04	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															6,78	0,00	0,00	0,00	6,78	Прочие средства		
															16,14	2,42	0,00	0,00	18,56	Заемные средства (кредиты)		
1.2.3.	Автоматизация насосной станции питьевого водоснабжения хозяйственно - питьевого узла (ХПУ)	Инв. номер 009038 - здание насосной станции №18 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д.96 корп.2 Лит. КФ	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга		П, СМР, закупка оборудования	2016	2017	IV квартал 2017	3,16	3,16	Производительность - н.ст. ХПУ - 23,04 тыс.м3/сут.	шт	1	1	***1,33***	***1,83***	***0,00***	***0,00***	*3,16*		пункт 4.1.2.2. Приложения № 23	п.1.2.3.
															0,52	0,52	0,00	0,00	1,04	Амортизация, учтенная в тарифе		
															0,49	1,15	0,00	0,00	1,64	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															0,26	0,10	0,00	0,00	0,36	Прочие средства		
															0,06	0,06	0,00	0,00	0,12	Заемные средства (кредиты)		
2.	**Водоснабжение**								**239,65**	**236,61**					20,88	51,57	70,75	93,40	**236,606**			**п.2.**
															1,15	**0,91**	**3,83**	**0,73**	**6,62**	**Амортизация, учтенная в тарифе**		
															1,00	**4,00**	**7,49**	**13,22**	**25,71**	**Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе**		
															5,92	**2,02**	**18,10**	**0,00**	**26,05**	**Прочие средства**		
															12,81	**44,63**	**41,33**	**79,45**	**178,23**	**Заемные средства (кредиты)**		
2.1.	***Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)***								**16,13**	**13,08**					3,63	9,45	0,00	0,00	13,08			п.2.1.
															0,20	0,91	0,00	0,00	1,11	Амортизация, учтенная в тарифе		
															0,17	4,00	0,00	0,00	4,17	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															1,03	0,41	0,00	0,00	1,44	Прочие средства		
															2,23	4,13	0,00	0,00	6,36	Заемные средства (кредиты)		
2.1.1.	Автоматизация насосных станций хозяйственно-бытовых стоков. Организация единого пульта управления насосными станциями хозяйственно-бытовых стоков.	Номера станций №6,7,8,14а,21,26 - здание насосной станции №6 Инв. номер 009009 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д.44 Лит. КЩ, здание насосной станции № 7 Инв.номер 009008 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д.7 Лит. КИ, здание насосной станции № 8 Инв.номер 009013 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д. 59 корп. 2 Лит. КХ, здание насосной станции № 14а Инв.номер 009014 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д.75 корп. 2 лит. КЧ, здание насосной станции №21 Инв.номер 009017 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д. 93 ЛИт. КР, здание насосной станции №26 Инвентарный номер 009015 по адресу: СПб, Колпино, Ижорский завод д. 76 Лит. КЦ Целью автоматизации насосных станций является: - повышение оперативности управления технологическим процессом;- уменьшение вероятности возникновения нарушений в ходе технологического процесса, возникновения аварийных ситуаций и ущерба окружающей среде путем повышения достоверности получаемой информации о ходе технологического процесса и оперативности принятия и реализации решений по управлению процессом;- обеспечение функционирования технических систем КНС без постоянного присутствия дежурного персонала; - сокращение затрат времени на обнаружение и локализацию неисправностей и аварий технических средств КНС;- сокращение количества физического труда и изменение характера труда и квалификации обслуживающего персонала	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга		П, СМР, закупка оборудования	2015	2017	IV квартал 2017	16,13	13,08	Производительность - н.ст.№6 -8,256 тыс.м3/сут, н.ст№7 32,4 тыс.м.3/сут , н.ст№8 - 57,6 тыс.м3/сут , н.ст.№14-а-49,2 тыс.м3/сут , н.ст.№21-6,024 тыс.м3/сут., н.ст.№6,72 тысм3/сут	шт	6	6	***3,63***	***9,45***	***0,00***	***0,00***	***13,08***		пункт 4.2.3.1. Приложения № 24	п.2.1.1.
															0,20	0,91	0,00	0,00	1,11	Амортизация, учтенная в тарифе		
															0,17	4,00	0,00	0,00	4,17	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															1,03	0,41	0,00	0,00	**1,44**	Прочие средства		
															2,23	4,13	0,00	0,00	6,36	Заемные средства (кредиты)		
2.2.	***Осуществление мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения, не включенных в иные группы мероприятий***								**223,52**	**223,52**					17,25	42,12	70,75	93,40	223,52			п.2.2.
															0,95	0,00	3,83	0,73	5,51	Амортизация, учтенная в тарифе		
															0,83	0,00	7,49	13,22	21,54	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															4,89	1,62	18,10	0,00	24,61	Прочие средства		
															10,58	40,50	41,33	79,45	171,87	Заемные средства (кредиты)		
2.2.1.	Техническое перевооружение камеры дочистки № 5 перед аварийным выпуском с ЦОС в бассейн реки Ижоры.	(левый берег реки Ижора, дом.75, лит.В). Во исполнение Предписания №01233О/2 от 24.10.2013 г. СЗТУ Федерального агентства по рыболовству необходимо организовать в районе камеры дочистки №5 систему возврата линейных стоков с территории ЦОС на очистные сооружения ЦОС. Данная работа необходима в связи с закрытием аварийного выпуска №3 в водный объект р. Ижора.	Территория ЦОС; Колпинского района г.Санкт-Петербурга	Колпинский район	П, СМР, закупка оборудования	2015	2018	IV квартал 2018	22,73	22,73	Пропускная способность камеры дочистки - 2,85 тыс.м3/сут	шт	1	1	***1,00***	***2,44***	***15,41***	***3,88***	***22,73***		пункт 4.2.3.1. Приложения № 24	п.2.2.1.
															0,06	0,00	3,14	0,04	3,23	Амортизация, учтенная в тарифе		
															0,05	0,00	0,48	0,77	1,30	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															0,28	0,25	1,73	0,00	2,26	Прочие средства		
															0 62	2,19	10 06	3 07	15 94	Заемные средства (кредиты)		
2.2.2.	Устройство на насосных станциях № 7 и № 8 локальных очистных сооружений на выпусках хозяйственно-фекальных стоков в систему водоотведения ГУП "Водоканал СПб".	здание насосной станции КНС№7- инв.№009008, СПб, Колпино, Ижорский завод, д.7 Лит. КИ, здание насосной станции №8-инв.№009013, СПб, Колпино, Ижорский завод, д.59 корп. 2, Лит КХ, выпуск 1 - СПб, ул. Уральского, временное отделение КНС-7, выпуск 2 - СПб, ул. Самойловича, д.20, приемное отделение КНС-8	Промышленная площадка Колпинского района г.Санкт-Петербурга		П, СМР, закупка оборудования	2016	2019	IV квартал 2018 и IV квартал 2019	201	201	Производительность - н.ст. №7 - 32,4 тыс. м3/сут , н.ст №8 - 57,6 тыс.м3/сут.	шт	2	2+ЛОС(локальные очистные сооружения	***16,25***	***39,68***	***55,34***	***89,52***	***200,79***		пункт 4.2.3.1. Приложения № 24	п.2.2.2
															0,90	0,00	0,69	0,69	2,27	Амортизация, учтенная в тарифе		
															0,78	0,00	7,01	12,45	20,24	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе		
															4,61	1,37	16,37	0,00	22,35	Прочие средства		
															9 97	38 31	31 27	76 38	155,93	Заемные средства (кредиты)		

ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ



05.12.1974
Мейксин Максим Семенович

Председатель Комитета
по промышленной политике и инновациям
Санкт-Петербурга

09.12.1977
Громов Иван Александрович



Глава администрации
Петроградского района
Санкт-Петербурга



29.12.1978
Коротков Андрей Вячеславович

Председатель Комитета
по контролю за имуществом
Санкт-Петербурга

30.12.1960
Григорьев Владимир Анатольевич



Председатель Комитета
по градостроительству и архитектуре -
главный архитектор Санкт-Петербурга



30.12.1953
Марков Олег Александрович

Вице-губернатор Санкт-Петербурга