



**Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

**№11/2016
от 30 ноября**

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
Е.В. Якутович
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
Д.А. Герасимов
В.В. Колбин

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

В НОМЕРЕ:

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.11.2016 № 132-р «О признании утратившими силу некоторых распоряжений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».....	3
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.11.2016 № 136-р «О признании утратившим силу распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 332-р».....	4
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.11.2016 № 137-р «О признании утратившим силу распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 240-р».....	5
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2016 № 144-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 235-р».....	6
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2016 № 145-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 237-р».....	9
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2016 № 146-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 242-р».....	11
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2016 № 147-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 363-р».....	13
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2016 № 148-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Машиностроительный завод «Арсенал» на территории Санкт-Петербурга на 2017-2021 годы».....	17
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2016 № 149-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 448-р».....	23
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2016 № 150-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 260-р».....	31
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2016 № 151-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 264-р».....	38
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2016 № 152-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 249-р».....	41
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2016 № 153-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 269-р».....	43

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

Подписано в печать 30.11.2016.
Формат 60х90/8.
Печ. л. 20. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано
Издательский дом «Петроградский»
petrocs@yandex.ru

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2016 № 154-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Петербургский государственный университет путей сообщения Императора Александра I» на территории Санкт-Петербурга на 2017-2021 годы»	45
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2016 № 155-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 425-р»	51
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2016 № 156-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 400-р»	53
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2016 № 157-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 252-р»	55
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2016 № 158-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 292-р»	57
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2016 № 159-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 344-р»	60
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2016 № 160-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западная управляющая компания» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017–2019 годы»	64
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2016 № 161-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 261-р»	67
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2016 № 162-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 417-р»	73
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2016 № 163-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 270-р»	75



МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов за III квартал 2015 года (нарастающим итогом)	82
Государственное унитарное предприятие «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	84

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

09.11.2016

№ 132-р

**О признании утратившими силу некоторых распоряжений
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

В соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказами ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», 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 09.11.2016 № 146:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 483-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Пролетарский завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014–2016 годы».

1.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2014 № 514-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 483-р».

1.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 318-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 483-р».

1.4. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 319-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Пролетарский завод» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы».

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

**Председатель Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

16.11.2016

№ 136-р

**О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 332-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 16.11.2016 № 151:

1. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 332-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 282» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы».

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

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

16.11.2016

№ **137-р**

**О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 240-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 16.11.2016 № 152:

1. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 240-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «ПЕТРОСПИРТ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы».

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

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОЯЖЕНИЕ

25.11.2016

№ 144-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 25.11.2016 № 160:

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»:

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 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2016 № 144-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 редуциро- ванный 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	1 618.11	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 618.11	—	—	—	—	—
	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	1 909.37	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 909.37	—	—	—	—	—
	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	—	—	—	—	—	—

№ 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
	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 25.11.2016 № 144-р

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год**

Примечания:

№ пп	Наименование потребителей	Период 2017 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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	1 621.95	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 678.72	—	—	—	—	—
	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	—	—	—	—	—	—

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2017 по 30.06.2017; 2 полугодие: с 01.07.2017 по 31.12.2017.
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
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.11.2016

№ 145-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 237-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 25.11.2016 № 161:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 237-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Совавто-С.Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы»:

1.1. В наименовании, пунктах 1 и 2 распоряжения, приложении 2 к распоряжению слова «открытым акционерным обществом» заменить словами «акционерным обществом».

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

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2016 № 145-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
акционерным обществом «Совавто-С.Петербург» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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	1 446.20	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 522.33	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 522.33	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 582.82	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 515.31	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 579.20	—	—	—	—	—
	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	—	—	—	—	—	—
	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
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

25.11.2016№ 146-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 25.11.2016 № 162:

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 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2016 № 146-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 редуциро- ванный 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	—	—	1 532.95	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	1 631.04	—	—	—
	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	—	—	—	—	—	—
	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:

- Обществом с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса РФ.
- 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
- 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 – 824.10 руб./Гкал.



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

25.11.2016

№ **147-р**

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 363-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 25.11.2016 № 163:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 363-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества научно-производственный комплекс «Северная заря» на территории Санкт-Петербурга на 2015 – 2017 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 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2016 № 147-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом
научно-производственный комплекс «Северная заря» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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 2015 года	1 235.56	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1 294.20	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1 294.20	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1 313.77	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1 313.77	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1 316.58	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 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 25.11.2016 № 147-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом
научно-производственный комплекс «Северная заря»
на коллекторах источников тепловой энергии потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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 2015 года	1 085.09	—	—	1 085.09	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1 085.09	—	—	1 085.09	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1 085.09	—	—	1 085.09	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1 171.85	—	—	1 171.85	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1 147.86	—	—	1 147.86	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1 147.86	—	—	1 147.86	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	1 280.41	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	1 382.78	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	1 354.47	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	1 354.47	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 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 и пара от источника тепловой энергии открытого акционерного общества научно-производственный комплекс «Северная заря», составляет в 2015 году – 674.92 руб./Гкал, в 2016 году – 710.62 руб./Гкал, в 2017 году – 731.12 руб./Гкал.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2016 № 147-р

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом
научно-производственный комплекс «Северная заря» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./ м³	1 полугодие 2015 года	—	24.45
			2 полугодие 2015 года	—	27.29
			1 полугодие 2016 года	—	27.29
			2 полугодие 2016 года	—	30.26
			1 полугодие 2017 года	—	30.26
			2 полугодие 2017 года	—	33.77
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./ м³	1 полугодие 2015 года	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 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
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

25.11.2016**№ 148-р**

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Машиностроительный завод «Арсенал» на территории Санкт-Петербурга на 2017-2021 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 25.11.2016 № 164:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Машиностроительный завод «Арсенал» на территории Санкт-Петербурга на 2017-2021 годы согласно приложениям 1-3 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Машиностроительный завод «Арсенал» на территории Санкт-Петербурга на 2017-2021 годы согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2021 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившими силу с 01.01.2017:

4.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 536-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Машиностроительный завод «Арсенал» на территории Санкт-Петербурга на 2014-2016 годы».

4.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 404-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 536-р».

4.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 293-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 536-р».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2016 № 148-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом
«Машиностроительный завод «Арсенал» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017-2021 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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 2017 года	1 436.18	1 436.18	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2017 года	1 492.38	1 492.38	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2018 года	1 424.67	1 424.67	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2018 года	1 424.67	1 424.67	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2019 года	1 424.67	1 424.67	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2019 года	1 456.30	1 456.30	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2020 года	1 456.30	1 456.30	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2020 года	1 536.43	1 536.43	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2021 года	1 536.43	1 536.43	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2021 года	1 552.91	1 552.91	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		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 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		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 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							

№ 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
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		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 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		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 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 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 25.11.2016 № 148-р

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом
«Машиностроительный завод «Арсенал» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017-2021 годы**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	2	3	4	5	6
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2017 года	27.40	—
			2 полугодие 2017 года	35.10	—
			1 полугодие 2018 года	32.63	—
			2 полугодие 2018 года	36.55	—
			1 полугодие 2019 года	36.55	—
			2 полугодие 2019 года	40.92	—
			1 полугодие 2020 года	40.92	—
			2 полугодие 2020 года	45.85	—
			1 полугодие 2021 года	45.85	—
			2 полугодие 2021 года	51.32	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			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 полугодие 2021 года	—	—
			2 полугодие 2021 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 25.11.2016 № 148-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
открытым акционерным обществом «Машиностроительный завод «Арсенал»
в открытых системах теплоснабжения потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017-2021 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	2	3	4	5	6	7
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2017 года	27.40	1 436.18	—	—
		2 полугодие 2017 года	35.10	1 492.38	—	—
		1 полугодие 2018 года	32.63	1 424.67	—	—
		2 полугодие 2018 года	36.55	1 424.67	—	—
		1 полугодие 2019 года	36.55	1 424.67	—	—
		2 полугодие 2019 года	40.92	1 456.30	—	—
		1 полугодие 2020 года	40.92	1 456.30	—	—
		2 полугодие 2020 года	45.85	1 536.43	—	—
		1 полугодие 2021 года	45.85	1 536.43	—	—
		2 полугодие 2021 года	51.32	1 552.91	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		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 полугодие 2021 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 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 25.11.2016 № 148-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2017 - 2021 годы для формирования
долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал» 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	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величинны технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии			
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2017 год	тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./Гкал/час	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал	тыс.руб.	12	13
		2017 год	26 585,30	1,00	0,50%	0,000	0,000	157,38	1,63	2 349,29	1 400,00	-	-
		2018 год				0,000	0,000	157,38	1,63	2 349,29	1 456,00	-	-
		2019 год				0,000	0,000	157,38	1,63	2 349,29	1 514,24	-	-
		2020 год				0,000	0,000	157,38	1,63	2 349,29	1 574,81	-	-
		2021 год				0,000	0,000	157,38	1,63	2 349,29	1 637,80	-	-



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.11.2016

№ 149-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 448-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 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 25.11.2016 № 165:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 448-р «Об установлении тарифов на водоотведение закрытого акционерного общества «ЭКОПРОМ» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2017 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2016 № 149-р

**Производственная программа закрытого акционерного общества
«ЭКОПРОМ» в сфере водоотведения на территории Санкт-Петербурга
на период с 01.01.2015 до 31.12.2017**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Закрытое акционерное общество "ЭКОПРОМ"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	192289, Санкт-Петербург, Грузовой проезд, д.13
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.	Работы по текущему ремонту	12 (2015 год)	154,34	-	-	-
	Работы по капитальному ремонту		646,33	-	-	-
2.	Работы по текущему ремонту	12 (2016 год)	159,52	-	-	-
	Работы по капитальному ремонту		668,02	-	-	-
3.	Работы по текущему ремонту	12 (2017 год)	164,72	-	-	-
	Работы по капитальному ремонту		689,78	-	-	-

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) 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, тыс. куб.м.		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	1 269,81	1 177,90	1 327,90
1.1.	население	0,00	0,00	0,00
1.2.	исполнители коммунальных услуг	0,00	0,00	0,00
1.3.	прочие потребители	1 269,81	1 177,90	1 327,90

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		Водоотведение		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Текущие расходы организации	28 833,27	30 251,39	33 770,63
1.1.	Операционные расходы	15 415,00	15 932,33	16 451,24
1.1.1.	Производственные расходы	11 340,57	11 721,16	12 102,92
1.1.2.	Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт)	800,67	827,54	854,49
1.1.3.	Административные расходы	3 273,76	3 383,63	3 493,83
1.2.	Расходы на электрическую энергию	263,32	265,32	358,01
1.3.	Неподконтрольные расходы	13 154,95	14 053,74	16 961,38
2.	Амортизация	350,04	350,04	350,04
3.	Нормативная прибыль	865,00	911,73	946,80
4.	Недополученный доход / расходы прошлых периодов	-1 393,06	-3 103,06	-1 393,06
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	28 655,25	28 410,10	33 674,41

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	-	-	-

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

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	0,13	0,06	0,00
Показатели качества очистки сточных вод				
№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы водоотведения	17,78	17,78	17,78
2.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для ливневой централизованной системы водоотведения	45,83	41,67	37,50
Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, кВтч/тыс. куб. м		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Удельный расход электрической энергии на водоотведение	0,05	0,05	0,05

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации программы в 2015 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации программы в 2017 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:					
1.1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	-	0,13	0,06	0,00
1.2.	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 общесплавной (бытовой) централизованной системы водоотведения	%	-	17,78	17,78	17,78
	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 водоотведения	%	-	45,83	41,67	37,50
	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов					
	Удельный расход электрической энергии на водоотведение	кВтч/тыс. куб. м	-	0,05	0,05	0,05
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	30 674,50	28 655,25	28 410,10	33 674,41

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	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (ЭОР)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	28 655,25	28 466,24

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 25.11.2016 № 149-р

**Тарифы на водоотведение закрытого акционерного общества «ЭКОПРОМ»
на территории Санкт-Петербурга на 2015-2017 годы**

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2015-2017 годы (с календарной разбивкой)	
1	2	3	4	5
	Тарифы на водоотведение		2015 год	
			с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
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.	22,38	22,76
	Тарифы на водоотведение		2016 год	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
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.	22,76	25,48
	Тарифы на водоотведение		2017 год	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
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.	25,36	25,36

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



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.11.2016

№ 150-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 260-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 25.11.2016 № 166:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 260-р «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Энергоснаб – Красные Зори» 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 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2016 № 150-р

**Производственная программа общества с ограниченной ответственностью
«Энергоснаб - Красные Зори» в сфере транспортировки сточных вод
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 "Энергоснаб -Красные Зори"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198517, Санкт-Петербург, Петрегоф, Ропшинское шоссе, д. 8, лит. В
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 капитального ремонта основных средств	2016 год	815,37	-	-	-
2.	Выполнение капитального ремонта основных средств	2017 год	855,65	-	-	-
3.	Выполнение капитального ремонта основных средств	2018 год	889,45	-	-	-
...	...					
	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 мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	2016 год	-	-	-	-
2.	-	2017 год	-	-	-	-
3.	-	2018 год	-	-	-	-
...	...					
	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 мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	2016 год	223,99	-	-	-
2.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	2017 год	235,06	-	-	-
3.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	2018 год	244,34	-	-	-
...	...					
	Итого:					

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.	Объем сточных вод, принятых от абонентов	137,47	137,47	137,47
1.1.	от абонентов ГУП "Водоканал Санкт-Петербург"	137,47	137,47	137,47

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	1 109,10	1 163,89	1 209,86
2.	Ремонтные расходы	815,37	855,65	889,45
3.	Административные расходы	1 054,87	1 106,98	1 150,71
4.	Расходы на электрическую энергию	202,61	223,67	233,36
5.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	18,81	13,91	11,95
6.	Амортизационные отчисления	263,41	145,65	65,71
7.	Недополученный доход / расходы прошлых периодов	-609,55	-426,53	0,00
8.	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	2 854,62	3 083,22	3 561,04

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 водоотведения

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	0,63	0,63	0,63
Показатели качества очистки сточных вод				
№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-
Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/тыс. куб. м	327,23	327,23	327,23

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.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,63	0,63	0,63	0,63
1.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	-	-	-	-
1.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	377,23	377,23	377,23	377,23
2.	Расходы на реализацию производственной программы	3 548,57	2 854,62	3 083,22	3 561,04

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 (2015 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2015 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	3 548,57	2 272,33

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 25.11.2016 № 150-р

**Тарифы на транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью
«Энергоснаб – Красные Зори» 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 транспортировку сточных вод	руб./куб.м.						
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.	19,59	21,94	21,94	22,92	25,90	25,90

Примечание:

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



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.11.2016

№ 151-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 25.11.2016 № 167:

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 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2016 № 151-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 редуциро- ванный 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	1 546.06	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 546.06	—	—	—	—	—
	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	—	—	—	—	—	—
	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 25.11.2016 № 151-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 редуциро- ванный 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	1 488.68	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 488.68	—	—	—	—	—
	двухставочный	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
	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	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
	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.

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 – 733.59 руб./Гкал.

№11

30/11/2016



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.11.2016

№ 152-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 249-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 25.11.2016 № 168:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 249-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы»:

1.1. В наименовании, пунктах 1 и 2 распоряжения, приложении 2 к распоряжению слова «открытым акционерным обществом» заменить словами «акционерным обществом».

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

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2016 № 152-р

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

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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	1 279.96	—	1 279.96	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 326.04	—	1 326.04	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 326.04	—	1 326.04	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 379.45	—	1 379.45	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 323.24	—	1 323.24	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 489.72	—	1 489.72	—	—	—
	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	1 510.35	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 564.73	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 564.73	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 627.75	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 561.42	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 757.87	—	—	—	—	—
	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. 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.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.11.2016

№ 153-р

**О внесении изменения в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 269-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 30.11.2016 № 169:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 269-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора» 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 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.11.2016 № 153-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую непубличным акционерным обществом
«СВЕЗА Усть-Ижора» потребителям, расположенным на территории
Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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	762.32	—	—	762.32	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	806.07	—	—	806.07	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	778.99	—	—	778.99	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	778.99	—	—	778.99	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	817.03	—	—	817.03	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	874.05	—	—	874.05	—	—
	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	1 052.62	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 119.56	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 085.86	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 104.48	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 149.38	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 235.17	—	—	—	—	—
	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. 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.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОЯЖЕНИЕ

30.11.2016

№ 154-р

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Петербургский государственный университет путей сообщения Императора Александра I» на территории Санкт-Петербурга на 2017-2021 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 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 30.11.2016 № 170:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Петербургский государственный университет путей сообщения Императора Александра I» на территории Санкт-Петербурга на 2017-2021 годы согласно приложениям 1-4 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Петербургский государственный университет путей сообщения Императора Александра I» на территории Санкт-Петербурга на 2017-2021 годы согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2021 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившими силу с 01.01.2017:

4.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 532-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Петербургский государственный университет путей сообщения Императора Александра I» на территории Санкт-Петербурга на 2014-2016 годы».

4.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 403-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 532-р».

4.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 297-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 532-р».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.11.2016 № 154-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего
образования «Петербургский государственный университет путей сообщения
Императора Александра I» потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2017-2021 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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 2017 года	1 451.17	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2017 года	1 451.17	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2018 года	1 447.04	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2018 года	1 447.04	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2019 года	1 447.04	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2019 года	1 548.57	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2020 года	1 536.96	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2020 года	1 536.96	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2021 года	1 536.96	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2021 года	1 656.51	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		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 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		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 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал <*>	1 полугодие 2017 года	1 732.94	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2017 года	1 735.00	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2018 года	1 730.12	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2018 года	1 732.38	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2019 года	1 732.38	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2019 года	1 854.69	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2020 года	1 840.98	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2020 года	1 843.73	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2021 года	1 843.73	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2021 года	1 987.80	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		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 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		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 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 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 30.11.2016 № 154-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Петербургский государственный университет путей сообщения Императора Александра I» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2017 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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./Г кал <*>	1 полугодие	1 621.95	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 678.72	—	—	—	—	—
	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:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

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

2. 1 полугодие: с 01.01.2017 по 30.06.2017; 2 полугодие: с 01.07.2017 по 31.12.2017.

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 30.11.2016 № 154-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Петербургский государственный университет путей сообщения Императора Александра I» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017-2021 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	2	3	4	5	6
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2017 года	27.40	—
			2 полугодие 2017 года	35.85	—
			1 полугодие 2018 года	33.00	—
			2 полугодие 2018 года	36.95	—
			1 полугодие 2019 года	36.95	—
			2 полугодие 2019 года	41.38	—
			1 полугодие 2020 года	41.38	—
			2 полугодие 2020 года	46.34	—
			1 полугодие 2021 года	46.34	—
			2 полугодие 2021 года	51.89	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м ³	1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			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 полугодие 2021 года	—	—
			2 полугодие 2021 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 30.11.2016 № 154-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую федеральным
государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования
«Петербургский государственный университет путей сообщения Императора Александра I»
в открытых системах теплоснабжения потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017-2021 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средне- взвешенный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м³	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 2017 года	—	27.40	1 451.17	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	35.85	1 451.17	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	33.00	1 447.04	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	36.95	1 447.04	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	36.95	1 447.04	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	41.38	1 548.57	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	41.38	1 536.96	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	46.34	1 536.96	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	46.34	1 536.96	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	51.89	1 656.51	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2017 года	1 732.94	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	1 735.00	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	1 730.12	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	1 732.38	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	1 732.38	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	1 854.69	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	1 840.98	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	1 843.73	—	—	—	—
		1 полугодие 2021 года	1 843.73	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	1 987.80	—	—	—	—

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 3 к настоящему распоряжению.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.11.2016

№ 155-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 425-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 30.11.2016 № 171:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 425-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Особые экономические зоны» (филиал открытого акционерного общества «Особые экономические зоны» в г. Санкт-Петербурге) потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы»:

1.1. В наименовании, пунктах 1 и 2 распоряжения и приложении 2 к распоряжению слова «открытым акционерным обществом «Особые экономические зоны» (филиал открытого акционерного общества «Особые экономические зоны» в г. Санкт-Петербурге)» заменить словами «акционерным обществом «Особые экономические зоны».

1.2. Изложить приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.11.2016 № 155-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом
«Особые экономические зоны» потребителям, расположенным
на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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 2015 года	1 209.68	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1 209.68	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1 209.68	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1 470.60	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1 470.60	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1 516.12	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./ Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 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
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.11.2016

№ **156-р**

**О внесении изменения в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 400-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 30.11.2016 № 172:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 400-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоРесурс 2005» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.11.2016 № 156-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью
«ЭнергоРесурс 2005» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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 2015 года	1 416.97	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1 416.97	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1 416.97	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1 513.91	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1 513.91	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1 518.99	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 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 «ЭнергоРесурс 2005», составляет в 2015 году – 673.17 руб./Гкал, в 2016 году – 703.21 руб./Гкал, в 2017 году – 724.62 руб./Гкал.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.11.2016

№ 157-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 30.11.2016 № 173:

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 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.11.2016 № 157-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 редуциро- ванный 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	1 253.42	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 334.65	—	—	—	—	—
	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	—	—	—	—	—	—
	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
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.11.2016

№ 158-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 292-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 30.11.2016 № 174:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 292-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МЕЗОНТЭК» 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 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.11.2016 № 158-р

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

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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	1 294.33	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 422.39	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 403.93	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 403.93	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 394.51	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 514.56	—	—	—	—	—
	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	—	—	—	—	—	—
	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 30.11.2016 № 158-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной
ответственностью «МЕЗОНТЭК» 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 редуциро- ванный 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	1 117.05	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 229.25	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 220.63	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 220.63	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 203.00	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 306.07	—	—	—	—	—
	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	—	—	—	—	—	—
	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 «МЕЗОНТЭК», составляет в 2016 году – 684.77 руб./Гкал, в 2017 году – 706.00 руб./Гкал, в 2018 году – 724.03 руб./Гкал.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОЯЖЕНИЕ

30.11.2016№ 159-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 30.11.2016 № 175:

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 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.11.2016 № 159-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 редуциро- ванный 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	1 025.53	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 102.46	—	—	—	—	—
	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	1 315.65	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 416.97	—	—	—	—	—
	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:

* 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 30.11.2016 № 159-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./м³	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	30.43	—
			2 полугодие 2018 года	34.74	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м³	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 30.11.2016 № 159-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	Средне- взвешенный тариф на тепловую энергию <1>, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м³	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	—	24.34	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	—	30.43	1 025.53	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	34.74	1 102.46	—	—
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	1 315.65	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	1 416.97	—	—	—	—

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
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.11.2016

№ 160-р

**Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью
«Северо-Западная управляющая компания» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017–2019 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 30.11.2016 №176:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западная управляющая компания» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017–2019 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западная управляющая компания» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017–2019 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2019 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.11.2015 № 232-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Цветочная б» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.11.2016 № 160-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западная управляющая компания»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017-2019 годы**

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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 2017 года	1 450.79	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2017 года	1 508.80	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2018 года	1 508.80	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2018 года	1 565.33	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2019 года	1 565.33	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2019 года	1 607.32	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 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 30.11.2016 № 160-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью
«Северо-Западная управляющая компания» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга,
на 2017-2019 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения			Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Колличество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Колличество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	Гкал/кв.м	Гкал	
1	2	3	4	5	6	ед./км	ед./Гкал/час	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал	11	10	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2017 год	3 750,73	1,0%	5,4%	0,00	0,00	145,79	1,75	556,95	-	-	-	-
		2018 год		1,0%	5,4%	0,00	0,00	145,79	1,75	556,95	-	-	-	-
		2019 год		1,0%	5,4%	0,00	0,00	145,79	1,75	556,95	-	-	-	-



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.11.2016

№ 161-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 30.11.2016 № 177:

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 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.11.2016 № 161-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 01.01.2015 до 31.12.2017»**

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 организации, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, лит. 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.	%
	-	-	-	-	-	-
	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 мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
	-	-	-	-	-	-
	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 мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, тыс. куб. м, в том числе:	40,00	40,00	40,00
1.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	40,00	40,00	40,00
2.	Принято сточных вод - всего тыс.куб.м, в том числе:	40,00	40,00	40,00
2.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	40,00	40,00	40,00

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Производственные расходы	761,62	787,18	812,82
	на водоснабжение	385,66	398,60	411,59
	на водоотведение	375,96	388,58	401,23
2.	Административные расходы	103,08	106,54	110,01
	на водоснабжение	51,54	53,27	55,00
	на водоотведение	51,54	53,27	55,00
3.	Расходы на электрическую энергию	217,69	252,58	234,24
	на водоснабжение	110,84	128,61	114,40
	на водоотведение	106,85	123,97	119,84
4.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	119,65	120,01	128,13
	на водоснабжение	19,14	19,32	27,25
	на водоотведение	100,51	100,69	100,88
5.	Нормативная прибыль	36,07	37,53	39,04
	на водоснабжение	17,02	17,76	18,53
	на водоотведение	19,05	19,77	20,51
6.	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	1 238,11	1 303,84	1 324,24
	на водоснабжение	584,20	617,56	626,77
	на водоотведение	653,91	686,28	697,47

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	01.01.2015	31.12.2017

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
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
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, %	0,00	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
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		
		2015 год	2016 год	2017 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		
		2015 год	2016 год	2017 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 отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-
Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00	0,00	0,00
2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	-	-	-
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,714	0,714	0,6563
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,688	0,688	0,68758

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2015 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2016 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2017 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, %	0,000	0,000	0,000
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, %	0,000	0,000	0,000
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	0,000	0,000	0,000
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, %	-	-	-
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 отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-
1.8.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	0,000	0,000	0,000
1.9.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,000	0,000	0,000
1.10.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,713	0,713	0,6563
1.11.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,688	0,688	0,68758
2.	Расходы на реализацию производственной программы	1 238,11	1 303,84	1 324,24

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 (2015 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2015 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	1 238,11	1169,41

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 30.11.2016 № 161-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	61,47	65,57
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	54,11	58,48

Примечание:

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



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

30.11.2016

№ **162-р**

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 417-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 30.11.2016 №178:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 417-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год»:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «согласно приложениям 1-5» заменить словами «согласно приложениям 1-6».

1.2. Пункт 2 распоряжения изложить в следующей редакции:

«2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, за исключением тарифов, установленных в приложениях 5 и 6 к настоящему распоряжению, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2016».

1.3. Дополнить распоряжение приложением 6 в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

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

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.11.2016 № 162-р

**Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности
акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»
на 2016 год**

№ пп	Период 2016 года	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
1.1.	1 полугодие	—
1.2.	2 полугодие	154.48124

Примечания:

1. В плату не включен НДС.
2. 2 полугодие: со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2016.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.11.2016

№ 163-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 270-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 30.11.2016 № 179:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 270-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным 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 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г. Сафаров

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.11.2016 № 163-р

**Производственная программа непубличного акционерного общества «СВЕЗА Усть-Ижора»
в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего
водоснабжения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Непубличное акционерное общество "Свеза Усть-Ижора"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196643, Санкт-Петербург, пос.Понтонный, ул. Фанерная, 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.	-	-	-	-	-	-

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, тыс. куб.м.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	27,03	27,03	27,03
1.1.	населению (исполнителям коммунальных услуг)	15,44	15,44	15,44
1.2.	прочим потребителям	11,59	11,59	11,59

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		ГВС в закрытой системе		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Производственные расходы - всего, в том числе:	613,02	680,37	755,09
1.1.	расходы на приобретаемую холодную воду	613,02	680,37	755,09
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	613,02	680,37	755,09

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Надежное обеспечение потребителей ГВС с использованием закрытой системы водоснабжения	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 горячей воды					
№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя на период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	-	-
2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	-	-
Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения					
№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя на период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	-	-	-
Показатели энергетической эффективности использования ресурсов					
№ п/п	Наименование показателей		Величина показателя на период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м		0,06	0,06	0,06

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2016 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2017 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2018 год
1.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов					
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	-	-	-
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	-	-	-
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	ед./км в год	-	-	-	-
1.4.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06	0,06
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	552,47	613,02	680,37	755,09

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, 2015 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (ЭОР), 2015 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	552,47	666,64

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 30.11.2016 № 163-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую
непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора»
в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы**

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средне- взвешенный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м³	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	—	24.46	762.32	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	27.40	806.07	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	27.40	778.99	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	30.69	778.99	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	30.69	817.03	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	34.37	874.05	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2016 года	1 052.62	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	1 119.56	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	1 085.86	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	1 104.48	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	1 149.38	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	1 235.17	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости компонента на холодную воду.

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.

No 11

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора	СПб ГУП «Завод МПБО-П»				ООО «Новый свет - ЭКО»		
			I квартал	II квартал	III квартал		I квартал	II квартал	III квартал
1.	Производственная программа								
1.1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)								
1.1.1.	Объем реализации товаров и услуг, тонны	Определяется по приборам учета (весам), в случае их отсутствия - по нормативам потребления или нормам, установленным в соответствии с законодательством, или иным расчетным методом.	135 066,0	285 542,7	419 544,2		117 986,5	269 991,4	425 974,4
1.1.2.	Удельное потребление, т/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.	0	0	0		0	0	0
1.2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг).								
1.2.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	Отношение фактического количества анализов проб атмосферного воздуха к нормативному.	100,0	100,0	100,0		100,0	100,0	100,0
1.2.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	Отношение количества анализов проб, соответствующих предельно допустимым концентрациям, к фактическому количеству произведенных анализов.	100,0	100,0	100,0		100,0	100,0	100,0
1.2.3.	Обеспечение инструментального контроля, %	Отношение объема твердых бытовых отходов, прошедших процедуру взвешивания, к объему утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов.	100,0	100,0	100,0		100,0	100,0	100,0
1.2.4.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.	12	12	12		24	24	24
1.3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами).								

№ п/п	Наименование программы, единицы измерения	Характеристика индикатора	СПб ГУП «Завод МПБО-П»			ООО «Новый свет - ЭКО»		
			I квартал	II квартал	III квартал	I квартал	II квартал	III квартал
1.3.1.	Коэффициент защищенности объектов от пожаров, час./день	Отношение суммарной продолжительности пожаров на объектах к количеству дней в отчетном периоде.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.	Коэффициент пожароустойчивости объектов от пожаров, ед.	Отношение площади объектов для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, подверженных пожарам, к площади объектов.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.3.	Коэффициент заполняемости полигона, %	Отношение накопленного объема твердых бытовых отходов к проектной вместимости.	информация отсутствует	информация отсутствует	информация отсутствует	40,55	41,73	42,593
1.4.	Доступность товаров и услуг для потребителей.							
1.4.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за услуги объектов для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов к среднемесячным денежным доходам населения.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Инвестиционная программа		Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует

**Финансовый план Государственное унитарное предприятие
«Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестиционной программы	
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии			2016	2017
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	4 996 436,16	7 251 069,34	12 247 505,50	3 918 460,85	3 934 906,81	4 394 137,84
1.1.	амортизационные отчисления в т. ч.:	4 996 436,16	4 995 209,31	9 991 645,47	3 208 559,01	3 208 559,46	3 574 527,00
1.1.1.	ГУП ТЭК СПб	4 996 436,16	4 995 209,31	9 991 645,47	3 208 559,01	3 208 559,46	3 574 527,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение, в т.ч.	0,00	2 255 860,03	2 255 860,03	709 901,84	726 347,35	819 610,84
1.3.1.	ГУП ТЭК СПб	0,00	2 255 860,03	2 255 860,03	709 901,84	726 347,35	819 610,84
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

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		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
2.	Привлеченные средства	431 355,91	0,00	431 355,91	0,00	7 627,10	423 728,81
	кредиты	431 355,91	0,00	431 355,91	0,00	7 627,10	423 728,81
	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	373 935,59	7 345 737,03	7 719 672,63	1 622 860,59	2 607 789,74	3 489 022,29
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	5 801 727,66	14 596 806,37	20 398 534,04	5 541 321,44	6 550 323,66	8 306 888,94

Первый заместитель генерального директора - главный инженер И.В. Репин

Инвестиционная программа ГУП «ТЭК СПб» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:						
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей						
1.1.1	Проектирование и строительство тепловой сети по Глухарской ул. от УТ-2 между кварталами 75а и 75б до УТ-2 между кварталами 74в и 74г с монтажом новой тепловой камеры УТ-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	
1.1.2	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	
1.1.3	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	
1.1.4	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду700мм, 1150 п.м.трассы	Подключение жилого комплекса ЗАО "ЮИТ СПб" со встроенно-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	
1.1.5	Строительно-монтажные работы по строительству дренажной насосной станции у ТК-1 на тепловых сетях для теплоснабжения зоны застройки ул. Шапкина-ул. Розенштейна, вынос сооружений связи	Подключение новых потребителей зоны застройки ул. Шапкина - ул. Розенштейна, ул. Шапкина, 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. Шапкина-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.	
1.1.6	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду400-500мм 700 м от УТ-3 по Заречной улице до красных линийкварталов 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	
1.1.7	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	
1.1.8	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	
1.1.9	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 "Коломязги"	Кол-во	Шт.	

Форма №2-ИП ТС

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	304,00	354,00	2016	2018	236 596,70	0,00	92 741,05	78 078,25	65 777,40	-80 144,25	304,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10, Таблица 11
	0,00	75,00	2014	2017	31 271,20	0,00	15 000,00	16 271,20	0,00	-18 360,20	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10, Таблица 12
	0,00	5,10	2014	2016	13 559,24	12 314,90	1 244,34	0,00	0,00	-14 334,00	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	304,0	2014	2019	179 000,00	15 967,27	25 000,00	50 000,00	38 032,73	50 000,00	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 12
	0,0	1,00	2014	2016	11 367,36	6 914,55	4 452,81	0,00	0,00	-8 929,55	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	53,00	2016	2019	136 025,73	0,00	0,10	13 602,56	2 000,00	120 423,07	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	4,20	2014	2016	8 135,59	0,00	8 135,59	0,00	0,00	-2 018,20	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	0,01	2016	2017	11 300,10	0,00	0,10	11 300,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0	1	2015	2017	40 985,46	0,00	4 100,00	36 885,46	0,00	-38 901,46	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 12

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
1.1.10	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду300 - 150мм, 997 п.м.трассы	Для подключения объектов ООО "Академия боевых искусств" и Туристическо-гостиничного центра по водному туризму Общая перспективная нагрузка - 10 Гкал/час	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	
1.1.11	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) строительство 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	
1.1.12	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	
1.1.13	Строительство тепловых сетей кольцующей магистрали по Гжатской ул., Ду500 мм - 400 п.м.трассы	Подключение жилого дома со встроенно-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	
1.1.14	Строительство дренажной насоснойстанции и тепловых камер на тепловых сетях	Подключение новых потребителей в новой застройке на территории предприятия "Ручьи", Общая нагрузка - 95,595 Гкал/час	жилая застройка на территории предприятия "Ручьи", участок 11 (между Муринской дорогой и кольцевой автомобильной дорогой)	Кол-во	шт.	
1.1.15	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к сетям электро- водоснабжения Приложение	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения	Объекты ГУП ТЭК СПб	Кол-во	шт.	
1.1.16	Разработка проектной и рабочей документации на строительство тепловых сетей в кварталах 1,2,3 поселка Новогорелово Муниципального образования "Вилосское 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, "Вилосское сельское поселение "Офицерское село", Волхонское ш. д. 4, литА	Мощность	Гкал/час	
1.1.17	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду 70-150 мм 256 п.м. трассы	Подключение объектов: дом культуры, г. Красное Село кв. 6, общая нагрузка - 0,918 Гкал/час; Жилой дом, Гатчинское ш., д. 5 корп. 2, литера А, Общая нагрузка - 1,279 Гкал/час; Жилой дом, Кингисепское ш., д. 4. лит. А, Общая нагрузка - 0,3946 Гкал/час	г. Красное Село, Кингисепское ш., д. 10 корп. 2 от ТК-11А до Дома Культуры с устройством тепловой камеры	Мощность	Гкал/час	
1.1.18	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	
1.1.19	выполнение работ по строительству тепловых сетей для подключения здания ГБУЗ «Детская городская больница № 1» по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Авангардная, д. 14. 2Ду200-70 м.п.	для подключения здания ГБУЗ «Детская городская больница № 1» по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Авангардная, д. 14 суммарной мощностью 7,13 Гкал/ч. Точка присоединения-проектируемые т/с на границе земельного уч-ка детской городской больницы со стороны ул. Авангардная.	г. Санкт-Петербург, ул. Авангардная, д. 14	Мощность	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2016 г.	2016 год	2017 год	2018 год	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	0,00	10,00	2015	2018	178 248,60	0,00	97 617,49	17 575,48	63 055,63	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	10,11	2016	2017	43748,26	0,00	0,10	43 748,16	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	103,00	2015	2019	655 997,31	0,00	100 000,00	20 000,00	80 000,00	455 997,31	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 12
	0,00	135,00	2015	2017	19 051,00	0,00	1 950,00	17 101,00	0,00	-19 251,00	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0	1	2015	2017	19 500,00	0,00	0,10	19 499,90	0,00	-21 515,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0	7	2015	2019	8 500,00	0,00	2 000,00	1 000,00	0,00	5 500,00	0,00	амортизация	
	0,00	64,00	2015	2019	519 774,00	0,00	120 000,00	93 000,00	114 526,39	192 247,61	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	2,59	2016	2019	36 089,83	0,00	5 413,48	5 676,35	1 000,00	24 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,67	0,97	2016	2019	18 386,60	0,00	1 830,00	1 556,60	1 000,00	14 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	7,13	2016	2019	20 292,74	0,00	0,10	1 000,00	1 000,00	18 292,64	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
1.1.20	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 подключения к существующим тепловым сетям нового многоквартирного жилого дома в кв. 12а суммарной мощностью 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	
1.1.21	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по объекту:строительство тепловой сети в кв. 21 ЮЗПЧ для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок № 5Ду50-100-114 п.м. трассы2	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	
1.1.22	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 подключения к сущ.т/с нового паркинга по адресу: Красносельский р-н,Ленинский проспект участок 18 суммарной мощностью 0.44 Гкал/ч	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	
1.1.23	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству т/с в кв.21 ЮЗПЧ для подключения к существующей тепловой сети нового жилого комплекса по адресу:Красносельский район,Ленинский пр.участок 9 Ду 50-200 мм-533м.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	
1.1.24	Реконструкция и строительство тепловых сетей от коллекторов котельной «1-Правобережная» по адресу: ул. Крыленко, д.4 до ТК-10 у уч.№16 по Октябрьской наб.; от ТК-7 у уч.№17 по ул. Дыбенко 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)	для теплоснабжения новых потребителей на территории,ограниченной Дальневосточным пр. ул. Дыбенко, Октябрьской наб., ул. Крыленко в Невском районе. Общая суммарная нагрузка - 70, 144 Гкал/час	тепловые сети на территории,ограниченной Дальневосточным пр. ул. Дыбенко, Октябрьской наб., ул Крыленко в Невском районе	Мощность	Гкал/час	
1.1.25	Строительство тепловой сети для подключения объектов застройки территории, ограниченной Шуваловским проспектом, Парашютной улицей, проектируемыми проездами в Приморском районе	для теплоснабжения новых потребителей кв.79 "Коломяги"(уч. Пригородный) суммарной мощностью670 Гкал/ч	тепловые сети на территории,ограниченной Парашютной ул. и Шуваловским. пр. (уч. Пригородный)	Мощность	Гкал/час	
1.1.26	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 подключения объекта по адресу: Санкт-Петербург, Красносельский район, ул. Тамбасова, участок 70 (юго-восточнее дома 5, литера В по ул. Тамбасова),суммарной мощностью 2,31 Гкал/ч	ул. Тамбасова, участок 70 (юго-восточнее дома 5, литера В по ул. Тамбасова),	Мощность	Гкал/час	
1.1.27	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)	Подключение многоквартирного жилого дома с автостоянками. Суммарная тепловая нагрузка для теплоснабжения участка № 7 - 3,167 Гкал/час	7-17 Сосновой Поляны для подключения объектов строительства ООО "СПб Реновация" - участок 7	Мощность	Гкал/час	
1.1.28	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.	
1.1.29	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.	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.	СПб, территория, ограниченная Дальневосточным пр., ул. Дыбенко, Октябрьской наб., проектируемым проездом в Невском районе.	Мощность	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	0,00	8,67	2016	2019	31 303,81	0,00	0,10	5 010,96	5 000,00	21 292,75	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	1,58	2016	2017	1 900,10	0,00	0,10	1 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	0,44	2016	2017	1 600,10	0,00	0,10	1 600,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	7,34	2016	2017	9 000,10	0,00	0,10	9 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	70,14	2016	2019	798 228,81	0,00	0,00	113 051,00	72 399,83	612 777,98	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	70,00	2016	2019	555 106,58	0,00	73 095,00	30 725,49	158 646,05	292 640,04	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	2,31	2016	2019	38 731,20	0,00	2 966,20	5 000,00	5 000,00	25 765,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	3,17	2016	2017	50 854,14	0,00	0,10	50 854,04	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0	1	2014	2018	169 831,00	0,00	0,00	16 983,10	152 847,90	-18 998,10	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	74,32	2016	2018	221 446,33	0,00	0,10	50 000,00	171 446,23	0,00	221 446,33	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей:						
1.2.1	Технико-экономические обоснования, проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству блок-модульной котельной и тепловой сети от нее	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	
1.2.2	Разработка проектной и рабочей документации по установке и подключению блок-модульной котельной (БМК) для теплоснабжения зданий СПб ГБУ "Российский колледж традиционной культуры"	Установка БМК для теплоснабжения зданий колледжа вместо существующего теплоснабжения от ведомственной котельной ОАО "Невская мануфактура"; Общая подключаемая нагрузка здания колледжа (корпуса А, Б, и В, Д) - 5,106 Гкал/час	БМК, СПб, Невский административный р-н, Дальневосточный пр., д. 51	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	
1.2.3	Технологическое присоединение к сетям ООО "ПетербургГаз", ГУП "Водоканал СПб" и "Электрические сети"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз", ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" электрическим сетям	БМК, СПб, Невский административный р-н, Дальневосточный пр., д. 51	Объект	шт.	
1.2.4	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.	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:						
1.3.1	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	Для подключения офисного здания по адресу: ул. Заставская, д. 34 А, лит. Б. Суммарная тепловая нагрузка - 0,131 Гкал/час.	СПб, Московский р-н, ул. Заставская, д. 34 а, лит. Б	Мощность	Гкал/час	
1.3.2	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	
1.3.3	проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети с Ду250 мм на Ду300 мм, 182 п.м.трассы	с целью подключения жилого дома по адресу: г. СПб, ул. Двинская, д. 8, корп. 3, литер А.; общая нагрузка - 2,931 Гкал/час	тепловые сети от УТ-5 до ТК-20 по Двинской ул.	мощность	Гкал/час	
1.3.4	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 (ДОО) 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	
1.3.5	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	для подключения объекта: пр Обуховской Обороны, д.53, лит.Д, Общая мощность 0,2 Гкал/час	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	
1.3.6	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	
1.3.7	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	
1.3.8	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	
1.3.9	Корректировка 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, кол. 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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	0,00	0,28	2015	2019	40 000,00	0,00	0,00	1 116,96	6 004,70	32 878,34	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0,00	5,11	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1,0	1,0	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1,0	1,0	2016	2017	100,00	0,00	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0,67	0,80	2016	2016	5 619,40	0,00	5 619,40	0,00	0,00	-2 016,13	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	5,10	7,70	2015	2016	24 830,50	0,00	24 830,50	0,00	0,00	-2 017,60	5,10	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	22	24,931	2014	2019	12909,90	0,00	0,10	0,00	0,00	12909,80		амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	1,05	3,98	2015	2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,67	0,87	2016	2016	4 700,00	0,00	4 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	12,00	12,29	2015	2016	5 423,70	449,66	4 974,04	0,00	0,00	-2 464,95	12,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	84,00	103,00	2014	2016	6 243,52	5 174,12	1 069,40	0,00	0,00	0,00	6 243,52	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	103,00	105,90	2015	2017	81 356,00	0,00	30 000,00	51 356,00	0,00	-53 373,90	103,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	34,00	52,95	2015	2017	65 338,98	0,00	50 000,00	15 338,98	0,00	0,00	65 338,98	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
1.3.10	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 многоуровневого 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 многоуровневого паркинга.	Индустриальный пр., д. 19, лит. А	Мощность	Гкал/час	
1.3.11	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 Апо Старожиловской ул.); 20 (северо-западнее пересечения с 4-м Верхним пер.), Общая нагрузка - 40,207 Гкал/час	Магистральная тепловая сеть от котельной "Парнас-4" по Заречной улице до ТК-7 на тепловой сети Ду 600 в месте пересечения с улицей Валерия Гаврилина	Мощность	Гкал/час	
1.3.12	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети; Ду 700 мм, 1000 п.м. трассы	Для обеспечения теплоснабжения вновь застраиваемого кв.75 А района "Каменка", корпус 5. Общая нагрузка - 5,244 Гкал/час	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	
1.3.13	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	
1.3.14	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	Для подключения объекта по адресу: г. СПб, Липовая аллея, д. 15, лит. А, жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями и подземным гаражом. Точка присоединения - от вторых фланцев задвижек на ответвлении в ИТП дома по адресу: Липовая аллея дом. 11. Суммарная тепловая нагрузка - 1,161 Гкал/час	Липовая аллея, д. 15, лит. А	Мощность	Гкал/час	
1.3.15	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 подключения культурно-досугового комплекса по адресу: ул. Чекистов, д. 13, лит. Е; точка подключения культурно-досугового комплекса в проектируемой тепловой камере - проектируемые патрубки 2хДу50мм; общая нагрузка - 0,115 Гкал/час	ул. Чекистов, д. 13, лит. Е	Мощность	Гкал/час	
1.3.16	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.	
1.3.17	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 Пилотова); 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 ул.). 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	
1.3.18	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	
1.3.19	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 Диаметр (ЗСД) и Парашютной ул.)	Мощность	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2016 г.	2016 год	2017 год	2018 год	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	1,05	2,02	2016	2016	20 400,00	0,00	20 400,00	0,00	0,00	-2 016,97	1,05	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	402,79	443,00	2014	2019	791 525,42	576 028,44	60 963,59	22 922,67	48 904,38	82 706,34	402,79	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	298,00	304,00	2013	2019	248 383,46	59 423,56	137 275,60	48 657,77	1 000,00	2 026,53	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 12
	5,10	17,48	2014	2016	36 433,69	29 802,80	6 630,89	0,00	0,00	0,00	5,10	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	1,75	2,91	2016	2016	12 036,70	0,00	12 036,70	0,00	0,00	-2 017,16	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	1,05	1,17	2016	2016	5 833,30	0,00	5 833,30	0,00	0,00	-2 016,12	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	1	1	2015	2018	338,55	196,55	20,00	77,00	45,00	0,00	338,55	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	22,00	29,21	2014	2017	116 440,68	9 285,40	31 156,52	75 998,76	0,00	0,00	22,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,67	1,03	2016	2018	6 396,30	0,00	2 042,50	1 000,00	3 353,80	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	1,05	1,70	2013	2016	7 226,85	0,00	7 226,85	0,00	0,00	-2 013,65	1,05	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
1.3.20	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	
1.3.21	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	
1.3.22	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети с увеличением диаметра с Ду200мм на Ду300мм в кв. 128 а от ТК-12 по ул. Бабушкина с устройством тепловой камеры	для теплоснабжения нового объекта подключения: многоквартирный жилой дом, многоквартирный гараж (автостоянка), объект дошкольного, начального и среднего общего образования, распределительный пункт и подстанция, трансформаторная подстанция по 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.	пр. Александровской Фермы, д. 8, лит.А., кв. 128 а от ТК-12 по ул. Бабушкина	мощность	Гкал/час	
1.3.23	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	
1.3.24	выполнение работ по реконструкции тепловой камеры ТК-2а для отключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Бухарестская, д. 10, лит. А. (ПИР, СМР, ПСИ)2 Ду80мм -2 м трассы	работы для подключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Бухарестская, д. 10, лит. А. Суммарная мощность 0,68 Гкал/ч	Фрунзенский район, ул. Бухарестская, д. 10, лит. А.	Мощность	Гкал/час	
1.3.25	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	
1.3.26	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 80 мм на Ду150 мм, 134,3 п.м. трассы	Подключение жилого комплекса по адресу: ул. Малая Десятинная, д. 36/12, лит. А; общая нагрузка - 1,241 Гкал/час. Точка присоединения - ТК-2а	Тепловые сети в кв. 14Б Коломья от ТК-2 до ТК-2а по Малой Десятинной ул.	Мощность	Гкал/час	
1.3.27	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.	
1.3.28	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 200 мм на Ду 250 мм, 202,5 п.м.трассы	Подключение жилого дома по адресу: ул. Дибуновская, 34; общая нагрузка - 0,585 Гкал/час. Точка присоединения - у НО на т/с Ду100 мм в подвале дома 51 по ул. Савушкина	Тепловые сети в кварталах 2, 5 Новой Деревни (между ул. Савушкина, Дибуновской ул., Серебряков пер., ул. Оскаленко)	Мощность	Гкал/час	
1.3.29	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 125 на Ду150мм, 165 п.м трассы	Подключение дополнительного корпуса ГСУСО "Дом ветеранов войны № 1". Общая нагрузка 0,7 Гкал/час; Точка присоединения определится проектной организацией.	Тепловая сеть от котельной по адресу: г.Павловск, ул.Садовая, д.53 для подключения корпуса ГСУСО "Дом ветеранов войны №1"	Мощность	Гкал/час	
1.3.30	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети с устройством тепловой камеры для подключения спортивно-оздоровительного центра по адресу: СПб, г. Колпино, ул. Тверская, д. 25, лит. Д, ФТС ГУП «ТЭК СПб», (ПИР, СМР)	Подключение спортивно-оздоровительного центра по адресу: г. Колпино, ул. Тверская, д. 25, лит. Д. Общая нагрузка - 1,396 Гкал/час. Точка подключения - проектируемая тепловая камера	г. Колпино, ул. Тверская, д. 25, лит. Д	Мощность	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинан-сировано к 2016 г.				Остаток финан-сирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	3,20	3,44	2013	2016	62 505,20	61 005,20	1 500,00	0,00	0,00	0,00	3,20	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	12,00	14,50	2013	2017	44 881,36	2 730,200	0,00	42 151,160	0,00	-46 896,86	12,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	12,00	24,70	2015	2019	18 386,60	0,0	4 370,20	4 000,00	2 000,00	8 016,40	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	1,75	5,90	2015	2019	28 728,82	0,00	8 728,82	1 000,00	1 000,00	18 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	1,05	1,73	2016	2019	10 195,00	0,00	1 537,00	1 658,00	1 000,00	6 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	12,00	14,51	2014	2016	19 676,80	0,00	19 676,80	0,00	0,00	-2 016,51	12,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	1,75	3,00	2014	2015	797,75	797,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	5	5	2016	2018	10 000,00	0,00	1 000,00	6 000,00	3 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	12	12,6	2014	2017	18 666,92	1 066,92	15 600,00	2 000,00	0,00	-5 081,52	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	3,2	3,9	2014	2017	21 158,10	0,00	0,10	21 158,10	0,00	-23 172,80	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,67	2,066	2016	2019	12 330,60	0,00	0,00	1 330,60	0,00	11 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
1.3.31	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 подключения многоквартирных домов по адресу: ул. Бабушкина, участок 61. суммарной мощностью 2,79 Гкал/ч	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	
1.3.32	Проектно-исследовательские 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 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.	
1.3.33	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения дополнительной нагрузки СПб ГБУЗ «Городская поликлиника № 49» по адресу: ул. Ланская, д. 12, лит. А. 2Ду70-80 103 п.м.	для подключения дополнительной нагрузки СПб ГБУЗ «Городская поликлиника № 49» по адресу: ул. Ланская, д. 12, лит. А суммарной мощностью 3,05 Гкал/ч	«Городская поликлиника № 49» по адресу: ул. Ланская, д. 12, лит. А	Мощность	Гкал/час	
1.3.34	Проектно-исследовательские 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)	работы для подключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Расстанная, участки 11, 12 (западнее д. 16, лит. А по Расстанной ул.)Суммарная мощность 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	
1.3.35	Проектно-исследовательские 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	
1.3.36	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 Л≈1 п.м.	для подключения здания экстренной медицинской помощи СПб ГБУЗ «Елизаветинская больница», расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Калининский район, ул. Вавиловых, д. 14. суммарной мощностью 2,86 Гкал/ч	г. Санкт-Петербург, Калининский район, ул. Вавиловых, д. 14. (СМР)	Мощность	Гкал/час	
1.3.37	Проектно-исследовательские 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	
1.3.38	Проектно-исследовательские 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 подключения объекта по адресу:СПб пр.Энгельса д.107 лит.А суммарной мощностью 6,26 Гкал/ч	по адресу:СПб пр.Энгельса д.107 лит.А	Мощность	Гкал/час	
1.3.39	Проектно-исследовательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 150 мм на Ду200 мм, 234 п.м.трассы	Подключение ДОУ по адресу: Колпинский р-н, пос. Металлострой, квартал 2А, участок 4; общая нагрузка - 0,5854 Гкал/час. Точка присоединения - т/с отопления и ГВС у НО в подвале дома 5 по ул. Полевая.	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	
1.3.40	Проектно-исследовательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети с с ответвлением Ду50 -1п.м.для подключения коммерческого объекта по адресу: СПб, Ольги Берггольц, участок 1(западнее 4, лит. Б по ул. Ольги Берггольц Невского административного района).(ТК и ответвл 2Ду50)	для подключения коммерческого объекта по адресу: СПб, Ольги Берггольц, участок 1(западнее 4, лит. Б по ул. Ольги Берггольц Невского административного района)суммарной мощностью 3,03Гкал/ч	СПб, Ольги Берггольц, участок 1(западнее 4, лит. Б по ул. Ольги Берггольц Невского административного района).	Мощность	Гкал/час	
1.3.41	Проектно-исследовательские 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.	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год					
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	5,10	7,89	2016	2019	26 137,76	0,00	3136,55	3001,21	2 000,00	18 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0	1	2014	2016	6 119,92	5 995,50	124,42	0,00	0,00	-8 010,50	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,67	3,72	2016	2019	10 149,20	0,00	0,10	0,10	1 800,00	8 349,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,00	0,68	2016	2019	13 834,75	0,00	1 228,90	2 605,94	1 000,00	8 999,91	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,28	0,67	2015	2016	3 605,56	623,19	2 982,37	0,00	0,00	-2 638,58	0,28	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,00	2,86	2016	2019	8 050,10	0,00	0,10	3 000,00	1 000,00	4 050,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,67	1,86	2015	2016	7 000,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	-2 016,19	0,67	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,00	6,26	2016	2019	20 328,50	0,00	0,10	3 000,00	2 000,00	15 328,40	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	5,10	5,69	2014	2019	25 650,00	0,00	5 650,00	1 000,00	1 000,00	18 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,28	3,31	2016	2017	5 231,00	0,00	0,10	5 230,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0	1	2015	2016	10 891,00	0,00	10 891,00	0,00	0,00	-2 016,00	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
1.3.42	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 встроенно-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.	
1.3.43	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	
1.3.44	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	
1.3.45	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения нового жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Костюшко, д.19, лит. А	Для подключения нового жилого дома по адресу: ул. Костюшко, д. 19, лит. А суммарная тепловая нагрузка -6,11 Гкал/час.	кв. 87, ул. Костюшко, д. 19, лит. А (у пересечения с 5 Предпортовым проездом).	Мощность	Гкал/час	
1.3.46	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 подключения коммерческого объекта по адресу: СПб, Осиновая Роща, Приозерское шоссе, д. 13, лит. А.) суммарной мощностью 0,37 Гкал/ч	СПб, Осиновая Роща, Приозерское шоссе, д. 13, лит. А.	Мощность	Гкал/час	
1.3.47	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	
1.3.48	Реконструкция тепловых сетей с Ду150 мм на Ду200 мм, 210 п.м.трассы от 5-й Пушкинской котельной на участке от ТК-4 до ТК-7 и от ТК-7а (новая) до ТК-8, расположенной напротив ЦТП № 21.	Подключение многоквартирного дома по адресу: г. Пушкин, ул. Гусарская, д. 4, литер. Б; Общая нагрузка - 0,64 Гкал/час; Точка присоединения - ТК на тепловых сетях напротив домов по Гусарской ул., д. 4, лит. Х и лит. Ф	г. Пушкин, ул. Гусарская, д. 4, литер. Б	Мощность	Гкал/час	
1.3.49	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции и строительству тепловых сетей	Перекадка тепловых сетей для обеспечения подключения дополнительной нагрузки (для подключений в течение года)	Тепловые сети для подключения новых потребителей СПб	Мощность	Гкал/час	
1.3.50	Выполнение работ по объекту: строительство тепловых сетей в кв. 21 ЮЗПЧ для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок 8 (ПИР и СМР).2 Ду150-20 п.м. трассы	для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок 8 суммарной мощностью 2.68 Гкал/ч	кв. 21 ЮЗПЧ для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок 8	Мощность	Гкал/час	
1.3.51	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду-50 мм на Ду70мм, L= 49 п.м. трассы	Подключение реконструируемого здания отделения дошкольного образования на базе ГБОУ лица № 410; общая нагрузка - 0,149214 Гкал/час, точка присоединения - существующий узел присоединения после реконструкции.	Тепловые сети в г. Пушкине на участке от дома № 3Б по ул. Захарьевской до дома № 10, лит. А по ул. Красной Звезды	Мощность	Гкал/час	
1.3.52	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов ГВС с Ду-200 мм на Ду250мм, 68 п.м.трассы	Подключение многоквартирного жилого дома со встроен-пристроенными помещениями и паркингами по адресу: п. Металлострой, Садовая ул., участок 2; Садовая ул., участок 1; Полевая ул.участок 1. Общая нагрузка - 3,45693 Гкал/час. Точка присоединения - ТК-2 по ул. Полевая.	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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме теплоснабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.	2016 год	2017 год	2018 год	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	0	1	2015	2016	10 990,01	0,00	10 990,01	0,00	0,00	-2 016,00	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	2,20	2,20	2015	2017	45 677,97	0,00	20 000,00	25 677,97	0,00	-27 692,97	2,20	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	22,00	75,00	2015	2017	79 576,30	0,00	20 000,00	59 576,30	0,00	-61 644,30	22,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,00	6,11	2016	2019	15 758,60	0,00	0,10	3 000,00	1 758,50	11 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	1,05	1,42	2016	2019	13 155,26	0,00	0,10	3 423,80	1 000,00	8 731,36	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	22,00	29,13	2015	2017	46 965,50	0,00	2 979,00	43 986,50	0,00		22,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	5,10	5,74	2013	2017	6000,10	0,00	0,10	6000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,00	120,00	2017	2018	158 973,81	0,00	0,00	10 943,00	148 030,81	0,00	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,00	2,68	2016	2017	1 800,10	0,00	0,10	1 800,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,67	0,82	2014	2017	3 749,70	549,70	0,10	3 199,90	0,00	-5 763,75	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	12,00	15,46	2014	2017	30 200,00	616,67	0,10	29 583,23	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
1.3.53	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции и строительству тепловых сетей с Ду 150 мм на Ду200 мм; 520,4 п.м.трассы	Подключение ДОО по адресу: пос. Металлострой, кв. 2, участок, ограниченный Петрозаводским шоссе, Садовой ул., Пионерской ул., Центральной ул. Общая нагрузка - 0,7557 Гкал/час. Точка присоединения - существующая ТК между домами 20 и 21 по Садовой ул.	Тепловые сети от котельной по адресу: пос. Металлострой, ул. Богайчука, д. 3 для подключения нового потребителя: ДОО по адресу: пос. Металлострой, квартал 2	Мощность	Гкал/час	
1.3.54	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Кронштадт, ул. Петровская, д.5, лит. А	для подключения объекта: г. Кронштадт, ул. Петровская, д.5, лит. А. Суммарная тепловая нагрузка - 0,189 Гкал/час. Точка присоединения-проектируемое ответвление 2Ду-50 L=1 п.м. в тепловой камере УТ-7 на т/с 2Ду-250 по ул. Аммермана.	г. Кронштадт, тепловая камера УТ-7 на тепловых сетях 2Ду-250 по ул. Аммермана	Мощность	Гкал/час	
1.3.55	Выполнение работ по строительству тепловых сетей для подключения жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, Новоколомязский пр., участок 1 (западнее д.12, корп.3, лит. А по Новоколомязскому пр.)(кв. 13Б, Коломязи, корп. 18)	для подключения жилого дома по адресу: Новоколомязский пр., участок 1 (западнее д.12, корп.3, лит. А по Новоколомязскому пр.)(кв. 13Б, Коломязи, корп. 18). Суммарная тепловая нагрузка - 1,589 Гкал/час. Точка присоединения-проектируемые вводы в проектируемые ИТП на т/с выполняемых по заказу ГУП "ТЭК СПб".	Тепловая камера УТ-6 на тепловой сети 2Ду-300 западнее д. 12, корп. 3, лит. А по Новоколомязскому пр.	Мощность	Гкал/час	
1.3.56	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения объекта по адресу: Московский р-н, Московское шоссе, д. 3, лит. Д (ПИР,СМР)	Для подключения многоквартирного жилого дома с подземным паркингом по адресу: Московское ш., д. 3, лит. Д; Общая нагрузка - 1,028 Гкал/час, точка подключения - реконструируемая ТК - 1 на тепловых сетях 2Ду300мм на участке: от ТК-7А по Дунайскому пр. до ТК-4 у Московского ш.	Московский р-н, Московское шоссе, д. 3, лит. Д	Мощность	Гкал/час	
1.3.57	Реконструкция тепловых сетей для подключения многоквартирного жилого дома; Ду400 мм, 6,0 п.м.трассы (ПИР,СМР,ПСИ)	для подключения многоквартирного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями, подземным гаражом, по адресу: СПб, Выборгский р-н, п. Парголово, Ольгинская дорога, участок 4. Суммарная тепловая нагрузка - 4,83 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемая ТК у неподвижной опоры на существующих т/с Ду400мм	СПб, Выборгский р-н, п. Парголово, Ольгинская дорога, участок 4	Мощность	Гкал/час	
1.3.58	Реконструкция тепловой сети Ду 700мм, 8,0 п.м. с устройством тепловой камеры для подключения многофункционального спортивно-оздоровительного комплекса с бассейном	для подключения многофункционального спортивно-оздоровительного комплекса с бассейном; общая нагрузка - 1,04 Гкал/час. Точка подключения - проектируемая ТК на т/с Ду700мм (напротив комплекса с бассейном)	СПб, г. Пушкин, Петербургское шоссе, д. 2	Мощность	Гкал/час	
1.3.59	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 (Приложение 62)	Мощность	Гкал/час	
1.3.60	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 ТЦ.	Тепловые сети от ТК-5 по Цитадельскому шоссе до дома 2 по Цитадельскому шоссе, г. Кронштадт	Мощность	Гкал/час	
1.3.61	строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 80 мм на Ду150 мм, 134,3 п.м. трассы	Подключение жилого комплекса по адресу: ул. Малая Десятинная, д. 36/12, лит. А; общая нагрузка - 1,241 Гкал/час. Точка присоединения - ТК-2а	Тепловые сети в кв. 14Б Коломязи от ТК-2 до ТК-2а по Малой Десятинной ул.	Мощность	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	5,10	5,86	2014	2019	58 333,05	0,00	7 518,26	5 000,00	1 000,00	44 814,79	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,00	0,19	2016	2017	7 336,72	0,00	0,10	7 336,62	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,00	1,59	2016	2017	8 389,84	0,00	847,46	7 542,38	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,00	1,03	2016	2017	10 220,40	0,00	0,10	10 220,30	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,00	4,83	2016	2019	9 236,10	0,00	2 853,50	1 000,00	1 000,00	4 382,60	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,00	1,04	2016	2017	3 500,10	0,00	0,10	3 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,00	120,00	2016	2018	54 673,09	0,00	21 695,99	21 977,10	11 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,67	1,60	2014	2016	4 525,87	663,31	3 862,56	0,00	0,00	0,00	4 525,87	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	1,75	3,00	2016	2016	11 000,00	0,00	11 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей:						
1.4.1	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	
1.4.2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции и строительству тепловых сетей для переключения абонентов котельных по адресам: ул. Салова, д. 20; Дубровская ул., д. 5; Андреевская ул., д. 3 на котельную по адресу: Грузинская ул., д. 10, корп. 2, лит. А	Закрытие встроенных газифицированных котельных по адресам: ул. Салова, д.20, Дубровская ул., д.5, Андреевская ул., д.3 с обеспечением теплоснабжения существующих абонентов котельных с общей подключённой нагрузкой 3,26 Гкал/час. и с подключением нового здания ФСС РФ с тепловой нагрузкой 0,65 Гкал/час	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	
1.4.3	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "Северомуринская" с увеличением мощности и инженерными сетями	Развитие теплоисточника для обеспечения теплоснабжения кварталов новой застройки «Мурино», «Ручьи-7» и «Цветной город».	Котельная "Северомуринская", Мурино, д. 11	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
1.4.4	Проектно-изыскательские работы по разработке проектной документации на реконструкцию котельной "8-я Красносельская" с увеличением мощности и инженерными сетями	Замена вышедших из строя котлов, для увеличения располагаемой мощности с целью обеспечения теплоснабжения кварталов новой застройки	8-я Красносельская " котельная г. Красное Село, Кингисепское шоссе, д. 55	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
1.4.5	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной с увеличением мощности	Подключение согласованных перспективных потребителей от "7-й Красносельской" котельной. Общая нагрузка - 73,756673 Гкал/час	"7-я Красносельская" котельная, Волхонское ш., д. 4	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
1.4.6	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 (Приложение 67)	Мощность основное топливо - газ, резерв-мазут	Гкал/час	
1.4.7	Разработка проектной документации и строительно-монтажные работы по реконструкции квартальной котельной	Замена вышедшего из строя котла ДЕ 25/14 №1 на аналогичный; для дальнейшего подключения перспективных потребителей ООО "Главстрой СПб"	3-Кировская, ул. Метростроевцев д. 14 лит.А	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	
1.4.8	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	м /час	
1.4.9	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "Политехническая" с увеличением мощности и инженерными сетями, включая проработку проектных решений	Подключение новых потребителей: территория застройки, ограниченная Гражданским пр., пр.Науки, ул. Обручевых, ул. Гидротехников; территория застройки, ограниченная ул.Бутлерова, ул.Верности, Гражданским пр., пр.Науки	"Политехническая" котельная, ул. Гжатская д. 24	Мощность основное топливо - газ, резерв-мазут	Гкал/час	
1.4.10	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	
1.4.11	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	
1.4.12	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	
1.4.13	Получение условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Для технологического присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	"Северомуринская" котельная, Мурино, д. 11	Мощность	кВт	
1.4.14	Получение условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Для технологического присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	СПб, котельная: "Политехническая", ул. Гжатская, д. 24	Мощность	кВт	
1.4.15	Разработка проектной и рабочей документации по модернизации в части технического перевооружения котельной с увеличением мощности	Замена морально и физически устаревшего оборудования котельной для обеспечения теплоснабжением: 1. строящихся объектов в пос. Гуммолосары с общей нагрузкой - 17,56 Гкал/час; 2. жилые дома (корп. 1,2,3) по адресу: ул. Саперная, участок 1 (юго-западнее д. 51 по ул. Саперной), общая нагрузка - 1,1118 Гкал/час; 3. существующих абонентов котельной по подключенной нагрузке 1,16 Гкал/час	СПб, г. Пушкин, Саперная ул., д. 49, лит.А	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	3,39	3,39	2017	2019	15 000,00	0,00	0,10	1 000,00	0,00	13 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
	3,70	3,70	2017	2019	15 000,00	0,00	0,10	1 500,00	0,00	13 499,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
	288,50	408,50	2014	2016	78 851,78	0,00	78 851,78	0,00	0,00	-2 134,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	148,50	148,50	2017	2019	27 742,30	0,00	0,00	0,10	0,00	27 742,20	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	61,20	137,40	2015	2019	77 422,00	0,00	0,00	7 422,00	5 000,00	64 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	288,5	440,0	2016	2019	544 422,33	0,00	0,00	0,00	6 630,05	537 792,28	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	28,20	28,20	2015	2019	268 742,40	0,00	25 745,00	10 000,00	33 000,00	199 997,40	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	66712,00	89712,00	2016	2019	179 860,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-25 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	282,60	515,00	2015	2019	61 286,30	53 566,91	0,00	0,00	0,00	7 719,39	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	42,50	72,50	2013	2019	225 935,10	0,00	19 240,50	0,10	1 000,00	205 694,50	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	288,50	288,50	2016	2019	75 000,00	0,00	0,10	11 313,56	32 142,42	31 543,92	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	588,80	1935,40	2015	2019	54 953,95	0,1	0,00	2 311,85	0,00	52 642,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2568,70	6164,60	2015	2020	92 463,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92 463,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2097,00	5603,00	2015	2019	86 826,10	0,0	0,00	0,00	0,00	86 826,10		амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2,53	22,36	2015	2019	192 796,7	668,7	8 475,50	2 168,02	36 674,98	144 809,50	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
1.4.16	Технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"	объекта,расположенного по адресу: СПб, пос. Шушары, ул. Школьная, д. 56, лит. А	мероприятие	шт.	
1.4.17	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО"ПетербургГаз"	"Политехническая" котельная, Гжатская ул., д. 24	Объем	м³/час	
1.4.18	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	
1.4.19	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО"ПетербургГаз"	СПб, пос. Шушары, ул. Школьная, д. 56, лит. А	Объем основное топливо-газ, резерв-мазут	м³/час	
1.4.20	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.	
1.4.21	Получение условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Для технологического присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	ул. Киевская д.24/22, лит. А, пом. 10Н	Мощность	кВт	
1.4.22	Разработка проектной документации на реконструкцию угольной котельной с её газификацией и внешними инженерными сетями	Подключение перспективных потребителей на Андреевской ул., Коммунистической ул., ул. Ленина и Российском бульваре в соответствии с ТУ	Котельная пос. Володарский, Новая ул., д. 1 корп.2, лит. А	Мощность основное топливо-уголь	Гкал/час	
1.4.23	Разработке проектной и рабочей документации на реконструкцию зоны теплоснабжения котельной с увеличением мощности и закрытием встроенных газифицированных котельных	Обеспечение теплоснабжения жилого дома(объектов ЖХ), по адресу: ул. Александра Матросова, д. 20, лит. В; Общая нагрузка - 3,3 Гкал/час с закрытием котельных по адресам: Лесной пр. д. 59, корп. 7, лит. Д пом. 3Н, Лесной пр. д. 61, корп. 3, лит. Д, пом. 7Н	котельная по адресу: Лесной пр. , д. 39, корп. 5, лит. К, пом. 1Н	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	
1.4.24	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции котельной с увеличением мощности и с инженерными сетями.	Подключение перспективной нагрузки: Ковалевская ул., участок 1 (территория ограниченная Рябовским ш., полосой отвода Октябрьской ж.д., перспективным проездом, Камышинской ул., Беломорской ул., ФЗУ 4). Общая мощность - 4,221 Гкал/час	Котельная по адресу: СПб, Красногвардейский район, ул. Ковалевская, д. 14, корп. 2, лит. А	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	
1.4.25	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной с увеличением мощности	Повышение качества оказываемых услуг с целью подключения новых потребителей и улучшение экологической ситуации.	Котельная, п. Металлострой, ул. Богайчука д. 3	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
1.4.26	Технологическое присоединение к сетям ООО "ПетербургГаз", ГУП "Водоканал СПб" и "Электрические сети"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО"ПетербургГаз", ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" электрическим сетям	Котельная, п. Металлострой, ул. Богайчука д. 3	Объем Объем ВС Объем ВО мощность	м³/час м³/час; кВА	
1.4.27	Технологическое присоединение к сетям ООО "ПетербургГаз", ГУП "Водоканал СПб" и "Электрические сети"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО"ПетербургГаз", ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" электрическим сетям	Объекты теплоснабжения Пригородного района теплоснабжения (Приложение 84)	Объем; мощность	м³/час; кВт	
1.4.28	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции котельной с увеличением мощности и инженерными сетями.	Повышение качества оказываемых услуг с целью подключения потребителей: школа № 451, спортивный комплекс, цветочный магазин по ул. Пушкинская, д. 8а, лит. А, участок 1 и участок 10. Общая нагрузка - 4,517 Гкал/час.	Котельная : СПб, Колпинский административный район, пос. Усть -Ижора, ул. Комсомола , д. 6, лит. А	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	
1.4.29	Проектно-изыскательские работы по установке дополнительного котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечения надёжности теплоснабжения, подключение перспективных потребителей	"Приморская" котельная, ул. Оптиков, д. 6. Котёл КВГМ-180	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
1.4.30	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 Поавительства СПб №486 от 17.06.2014 с изменениями 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	
1.4.31	Реконструкция с увеличением установленной мощности котельной «3-я Красногвардейская» с установкой оборудования для производства тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (1-я очередь), 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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.	2016 год	2017 год	2018 год	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	0	1	2015	2018	4 027,87	0,00	0,00	0,00	4 027,87	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	37860,00	65800,00	2016	2020	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-29 956,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	37108,67	69300,00	2014	2019	215 221,50	0,00	0,00	0,00	0,00	-34 205,33	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	5950,00	12062,13	2016	2019	47 796,86	0,00	0,00	0,00	12 569,89	35 226,97	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0	1	2017	2019	18 973,00	0,00	0,00	4 000,00	0,00	-6 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	28,32	28,32	2015	2016	24,16	0,00	24,16	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1,49	3,5-4,0	2014	2019	10 678,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	8 678,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	4,12	7,50	2014	2019	17 088,50	1 411,41	6 130,94	1 000,00	0,00	8 546,15	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
	9,26	13,48	2014	2019	223 000,00	0,00	0,00	8 610,17	20 000,00	194 389,83	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	33,72	60,00	2015	2019	12 622,60	0,00	0,00	622,60	0,00	12 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	4420 81,967 3,84 717	8300 151,358 8,017 802	2014	2019	82 678,70	0,00	0,00	0,00	0,00	82 678,70	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	-	-	2015	2020	108 580,70	0,00	0,00	32 974,00	17 754,46	57 852,24	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	12,59	17,11	2014	2019	158 326,30	0,00	0,00	8 326,30	1 000,00	149 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	438,3	618,3	2013	2016	54 513,10	0,00	54 513,10	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	288,5	440,0	2012	2016	1 179 432,97	1 179 428,73	4,24	0,00	0,00	0,00	0,00	бюджет	Книга 10, Глава 10, таблица 26
	42,50	89,25	2011	2019	1 266 296,61	482 440,50	0,00	7 627,10	423 728,81	352 500,20	0,00	привлеченные средства	Книга 10, Глава 10, Схема 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
1.4.32	Разработка проектной и рабочей документации и строительно-монтажные работы по реконструкции котельной с увеличением мощности	Подключение абонентов реконструируемой в ЦТП котельной по адресу: СПб, Московский пр., д. 74, корп. 2, лит. В и с закрытием котельной по адресу: СПб, Смоленская ул., д. 14. Подключение абонента - ул. Заозерная, д. 3а, лит. Г. Общая нагрузка - 3,398 Гкал/час	Московский пр., д.66, корп.2, лит.В	Мощность	Гкал/час	
1.4.33	Техническое перевооружение котельной по адресу: наб. Чёрной речки, д. 14	Обеспечения надёжности теплоснабжения при подключении новых потребителей объектов ООО "Фаворит" с общей нагрузкой - 18,952 Гкал/час	наб. Чёрной речки д.14	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	
1.4.34	строительно-монтажные работы по установке дополнительного котла с прямо-сдаточными испытаниями	Обеспечения надёжности теплоснабжения, подключение перспективных потребителей	"Приморская" котельная, ул. Оптиков, д. 6. Котёл КВГМ-180	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
1.4.35	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	С целью подключения нового потребителя по адресу: СПб, Цветочная ул., д. 7, лит. Д. Подключённая нагрузка - 1,234 Гкал/час	Котельная по адресу: СПб, ул. Коли Томчака, д. 14, корп. 2, лит.А	Мощность	Гкал/час	
1.4.36	Получение условий присоединения к сетям ГУП "СПб Водоканал"	Засвидетельствование верности копий документов	«3-я Красногвардейская» Гранитная ул., д.57	объект	кол.	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей						
2.1	Строительство новых сетей:					
2.1.1	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	
2.1.2	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	
2.1.3	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	
2.1.4	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	
2.1.5	Проектно-изыскательские работы по строительству тепловых сетей соединяющих тепловые сети ГК "ГСР Энерго" и 2-й Колпинской котельной ГУП "ТЭК СПб", Ду-400 мм, 480 п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения потребителей путем поставок тепловой энергии от различных источников - ТЭЦ ГК "ГСР Энерго" и 2-й Колпинской котельной ГУП "ТЭК СПб" при определенных ситуациях	г. Колпино, ул. Правды от ТК-4 по Октябрьской ул. До ТК-79 у ул. Урицкого	Протяженность	п.м	
2.2	Строительство иных объектов, за исключением тепловых сетей:					
2.2.1	Строительство сетей канализации с присоединением к сетям ГУП "Водоканал" (ПИР, СМР)	Обеспечение надежного водоснабжения	Котельные ФЭИ РКК: Кингисеппское ш., д. 5	ввод	шт	
2.2.2	Строительство водопроводных вводов к котельным (СМР, ПИР)	Проведение мероприятий по обеспечению категорииности объекта	Котельные ФЭИ (Московский пр., 124, К.Томчака, д. 14)	ввод	шт	
2.2.3	Строительство второго ввода электроснабжения (СМР, ПСИ)	Проведение мероприятий по обеспечению категориности объекта	Котельная: Большой Сампсониевский пр. д. 56 корп. 2, лит. Б	ввод	шт.	
2.2.4	Строительство сетей водотведения и водопотребления котельной (ПИР, СМР)	Проведение мероприятий по обеспечению категориности объекта	"6-я Красносельская" котельная, ул. Политрука Пасечника, д. 16, корп. 4	ввод	шт	
2.2.5	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	
2.2.6	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.	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	3,60	7,00	2015	2019	255 678,80	0,0	15 508,50	20 170,30	20 000,00	200 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	125,05	144,00	2015	2019	6972,17	0,0	0,10	0,00	0,00	6 972,07	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	438,3	618,3	2015	2019	1 588 192,50	0,0	0,00	0,00	0,00	1 588 192,50	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	3,2	4,4	2016	2017	27 590,00	0,0	0,00	27 590,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1,0	1,0	2016	2016	1,20	0,0	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0,0	45,0	2014	2016	1 144,75	0,00	1 144,75	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	0,0	45,0	2016	2017	1 308,14	0,00	0,10	1 308,04	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	0,0	34,0	2015	2016	9 810,07	0,00	9810,10	0,00	0,00	-2 049,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,0	75,0; 34,0	2015	2017	123 728,81	0,00	0,00	123 728,81	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0	480,0	2017	2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 14
	1	2	2014	2018	61 259,78	0,00	2 923,73	18 836,05	39 500,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	2	2017	2018	9 100,00	0,00	0,00	100,00	9 000,00	-2 118,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	2	2014	2017	2 711,90	1 555,90	0,00	1 156,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	2	2014	2018	58 813,56	3 813,56	0,00	15 000,00	40 000,00	-20 828,56	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0	0,5	2015	2018	29 166,67	3,85	500,00	18 578,56	10 084,26	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0	3,0	2017	2021	180,00	0,00	0,00	45,00	45,00	90,00	0,00	амортизация	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
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						
3.1.1	Магистральные и распределительные тепловые сети:					
3.1.1.1	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 № 857 от 25.09.2015	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.2	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 № 857 от 25.09.2015	Пушкинский и Колпинский районы (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.3	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-100 500мм - 530,8 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 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	
3.1.1.4	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 тепловой сети от 1-ой Невской котельной по адресу ул.Ольминского, 25, до тк-4 у пр.Елизарова с вводами к домам	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.5	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-300 70мм - 1218,2 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 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	
3.1.1.6	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	
3.1.1.7	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800 300мм - 688,55п.м.трассы	1983г. стр-ва, 1997г. рек-ции , подключение новых потребителей	Реконструкция магистральной тепловой сети от 4-ой Красносельской котельной по адресу ул.Пионерстроя, д.19 лит.А до пр.Ветеранов	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.8	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	
3.1.1.9	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	
3.1.1.10	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	
3.1.1.11	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200,300мм - 818,3 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей вдоль Шафировского пр. от ТК-2 до Шафировского пр., д.17	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.12	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-40К1 на магистральной тепловой сети по Автобусной ул. до Долгоозерной ул.	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.13	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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	3358,65	3358,65	2015	2019	6 715 983,73	275 332,46	1 064 692,29	2 054 973,73	2 999 961,27	321 023,98	0,00	бюджет	Книга 10, Глава 10, таблица 26
	870,1	870,1	2015	2017	453 156,78	60 013,64	160 327,12	232 816,02	0,00	0,00	0,00	бюджет	Книга 10, Глава 10, таблица 26
	96,0	96,0	2018	2019	63 690,00	0,00	0,00	0,00	19 400,18	44 289,82	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2016	2016	31 271,18	0,00	31 271,18	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	25,0	25,0	2018	2019	84 064,58	0,00	0,00	0,00	30 000,00	54 064,58	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	216,0	216,0	2016	2018	171 152,71	0,00	20 000,00	40 000,00	111 152,71	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	304,0	304,0	2013	2017	12 210,87	684,61	0,10	11 526,16	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	150,0	150,0	2016	2018	117 277,81	0,00	37 800,00	30 000,00	49 477,81	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	150,0	150,0	2016	2018	124 546,42	0,00	14 797,08	26 744,34	83 005,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2016	2017	8 655,01	3 220,67	0,10	5 434,24	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2019	2020	43 210,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 210,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2014	2016	57 864,88	46 822,79	11 042,09	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2014	2017	45 357,00	0,00	15 000,00	30 357,00	0,00		0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.1.14	Проектно-изыскательские работы по реконструкция пароконденсаторов Ду-100 400мм - 908,3п.м.трассы	1981г. стр-ва, дефекты	Магистральная тепловая сеть и пароконденсаторов 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	
3.1.1.15	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-500мм - 43п.м.трассы, пароконденсаторов 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, пароконденсаторов от тк-5ап до тк-13п по Домостроительной ул.	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.16	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-400мм - 569п.м.трассы, пароконденсаторов Ду-100-300мм - 902,7п.м.трассы	1980-1981г. стр-ва. Восстановление работы конденсаторов	Магистральная тепловая сеть в Н.З.Парнас по проезду "А" от тк-5 до тк-7 и УТ-5п, пароконденсаторы от тк-4п по Домостроительной ул. до УТ-5п и тк-4п у 2-го Верхнего пер.	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.17	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	
3.1.1.18	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	
3.1.1.19	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	
3.1.1.20	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800мм - 313 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1976г. стр-ва, 1990г. перекладки, участок - 2010г. с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	2-ой Правобережная котельная, по адресу ул.Ванеева, 3 - УЗ-3	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.21	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 Олонечской ул. от тк-30 у пр.Энгельса до Костромского пр.	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.22	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-200 400мм - 951 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1975г. стр-ва, 1997г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	ул.Руставели от ТК-1Токс.(23) до ТК-4Токс.(29) у Суздальского пр. с вводом в кв.52	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.23	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. до ТК-1К1Г и по Туристской ул. от ТК-18К5 до ТК-18К6; вводы в кварталы 52, 53 СПЧ	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.24	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной 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	
3.1.1.25	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	
3.1.1.26	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	
3.1.1.27	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участков магистральной тепловой 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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год					
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	53,0	53,0	2014	2017	3 850,00	0,00	0,10	3 849,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	96,0	96,0	2014	2017	4 222,00	0,00	0,10	4 221,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2014	2017	5 635,00	0,00	0,10	5 634,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	96,0	96,0	2014	2017	3 679,48	0,00	0,10	3 679,38	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	96,0	96,0	2018	2018	41 300,00	0,00	0,00	0,00	41 300,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	304,0	304,0	2014	2017	7 086,00	0,00	0,10	7 085,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	304,0	304,0	2018	2019	75 791,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	45 791,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2016	2017	25 768,43	0,00	16 000,00	9 768,43	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 18
	53,0	53,0	2018	2019	89 660,00	0,00	0,00	0,00	35 577,98	54 082,02	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	216,0	216,0	2019	2020	214 291,96	0,00	0,00	0,00	0,00	214 291,96	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	540,0	540,0	2014	2016	3 983,05	0,00	3 983,05	0,00	0,00	-2 014,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2014	2016	67 080,00	3 265,07	63 814,93	0,00	0,00	-5 279,07	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	540,0	540,0	2019	2020	390 125,50	0,00	0,00	0,00	0,00	390 125,50	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	216,0	216,0	2014	2016	1 620,00	0,00	1 620,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.1.28	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	
3.1.1.29	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	Н.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	
3.1.1.30	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	
3.1.1.31	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-300мм - 203,6п.м.трассы	1990г. - надземная прокладка, магистральная сеть 2003г. перекладки, отказы в работе	ул.Лермонтова от тк-9 до тк-11	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.32	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети 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	
3.1.1.33	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети и вводов в кварталы Ду-50 400мм - 1553п.м.трассы	1998г. перекладки, ввода в квартал 12 МО 1973г. стр-ва, дефекты	Квартал 31 Малой Охты	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.34	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	
3.1.1.35	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700мм - 90,0 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Туристская ул. от ТК-22К8 у ул.Савушкина в сторону Школьной ул	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.36	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	
3.1.1.37	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети - Ду-700мм - 84,0 п.м трассы, Ду-500мм - 54,0 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Гражданский пр. от Н.О.-9 до ТК-4	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.38	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	
3.1.1.39	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-200-400мм - 322,8 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	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	
3.1.1.40	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 Коломязи)	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.41	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600мм - 84,2 п.м.трассы	1993г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Шуваловский пр. от ТК-30К3 в сторону пр. Авиаконструкторов	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.42	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-150 300мм - 894,3 п.м.трассы	1984, 1986, 1989г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Макулатурный проезд от приямка у Коломязской котельной до 42ТК-3 с вводом к дому Макулатурный проезд, 11	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.43	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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	216,0	216,0	2018	2019	88 100,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	78 100,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	96,0	96,0	2016	2017	13 600,00	0,00	0,10	13 599,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	150,0	150,0	2016	2017	6 602,40	0,00	0,10	6 602,30	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2018	2019	1 800,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1 799,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	96,0	96,0	2018	2019	3 703,90	0,00	0,00	0,00	0,10	3 703,80	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2018	2019	9 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	8 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	216,0	216,0	2015	2016	1 169,50	0,00	1 169,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	216,0	216,0	2018	2018	13 600,00	0,00	0,00	0,00	13 600,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	216,0	216,0	2015	2016	1 114,41	0,00	1 114,41	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	216,0	216,0	2018	2018	19 000,00	0,00	0,00	0,00	19 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2017	2018	2 000,00	0,00	0,00	0,10	1 999,90	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2019	2019	18 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	304,0	540,0	2017	2018	4 400,00	0,00	0,00	400,00	4 000,00	-2 653,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 18
	150,0	150,0	2018	2019	15 000,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2018	2019	5 200,00	0,00	0,00	0,00	0,10	5 199,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1280,0	1280,0	2016	2017	6 316,00	0,00	0,10	6 315,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.1.44	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети 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	
3.1.1.45	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-500мм - 275,0 п.м.трассы	1998г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе, необходимость гидравлического расчета	Наб. Черной речки от ТК-7 до ТК-6 в сторону Карельского пер.	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.46	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-50 500мм - 1323,6 п.м.трассы	1995г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	ул.Маршала Новикова (проезд 5) от Автобусной ул. до тк-7 в нежилой зоне Коломьяги	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.47	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-250 500мм - 1328,5 п.м трассы	1992-1993, 1996-1997г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	пр. Авиастроителей от ТК-30К1Б у Шуваловского пр. до ТК-12К1А у Глухарской ул., вводы в кварталы 71А, 74А Каменки	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.48	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети т/сеть - Ду-600мм - 363,4 п.м трассы	1986г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	ул.Руставели от ТК-16(11а)Руст у Северного пр. до ТК-13	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.49	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистрального пароконденсатопровода Ду-100мм - 734,8 п.м трассы, Ду-200мм - 9,0 п.м трассы, Ду-300мм - 723,5 п.м трассы	1987г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Н.З.Парнас : пр.Энгельса от Узла-1 на 3-ем Верхнем пер. до ТК-5 на 5-ом Верхнем пер.	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.50	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	
3.1.1.51	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети 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 Новоколомьяжского пр. с вводами в кварталы 12А, 11А Коломьяги	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.52	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети т/сеть - Ду-500мм - 643,3 п.м трассы, Ду-250мм - 244,0 п.м.трассы, Ду-200мм - 180,0 п.м трассы	1995г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Поклонная гора, от ТК-1 на пр.Тореза до ПНС(пр. Энгельса,д.73 корп.3), УТ-1, УТ-2, УТ-4, УТ-5 до пр.Энгельса; от УТ-2 до ТК-3, ТК-4, ТК-5 - ул.Рашетова, д.13 корп.1	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.53	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700мм - 343п.м.трассы	1994г. Перекладки, износ элементов, отказы в работе	ул.Ворошилова от УЗ-3 у р.Оккервиль к ул. Латышских Стрелков	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.54	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 суц) по 5-му Верхнему пер. с внешним электроснабжением	Система	шт	
3.1.1.55	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 суц) по 5-му Верхнему пер.	Система	шт	
3.1.1.56	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-400-500мм - 267,1 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции соединительного (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	
3.1.1.57	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700, 300мм - 1212,6 п.м.трассы	1988, 1990г.стр-ва, 2004г.рек-ция-участок, износ элементов трубопровода, дефекты	Стародеревенская ул. от ж/д путей, вдоль квартала 47А и далее по ул.Савушкина до Планерной ул. с вводом в квартал 47А	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.58	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети 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	
3.1.1.59	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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	540,0	540,0	2019	2019	16 470,00	0,00	0,00	0,00	0,10	16 469,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	96,0	96,0	2019	2019	4 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	3 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	96,0	96,0	2019	2019	11 260,00	0,00	0,00	0,00	0,10	11 259,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	96,0	96,0	2019	2019	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	14 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	150,0	150,0	2018	2019	5 919,70	0,00	0,00	0,00	0,10	5 919,60	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2018	2019	7 720,90	0,00	0,00	0,00	0,10	7 720,80	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2016	2017	7 530,00	0,00	0,10	7 529,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	304,0	304,0	2019	2020	17 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	96,0	96,0	2018	2019	8 800,00	0,00	0,00	0,00	0,10	8 799,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	216,0	216,0	2018	2019	5 300,00	0,00	0,00	0,00	0,10	5 299,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	0	1	2014	2016	2 702,05	0,00	2 702,05	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	0	1	2017	2017	8 259,62	0,00	0,00	8 259,62	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	304,0	304,0	2019	2020	30 063,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 063,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	216,0	216,0	2018	2020	192 834,29	0,00	0,00	0,00	30 000,00	162 834,29	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	96,0	96,0	2019	2020	163 179,10	0,00	0,00	0,00	0,00	163 179,10	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	96,0	96,0	2016	2018	95 656,95	0,00	5 628,60	35 871,40	54 156,95	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.1.60	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	
3.1.1.61	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600 250мм - 795,95 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1983 стр-ва, 2002г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	пр.Ударников от пр.Наставников до тк-2 по ул.Коммуны с вводом в квартал 14 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.62	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	
3.1.1.63	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	Новоколомязский пр. от ТК-34К2А на Вербной ул. до ТК-6К4 у Афанасьевской ул., с вводами в кварталы 12Б, 13А, 13Б Коломязи и вдоль квартала 13А от ТК-6К3 на Новоколомязском пр. до ТК-7АК3 у Афонской ул.	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.64	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	
3.1.1.65	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	
3.1.1.66	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	Парашиотная ул. от ТК-9К5 до ТК-9К5А у ул.Маршала Новикова, по Долгоозерной ул. от ТК-9К3-1 с пересечением Парашиотной ул.	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.67	Проектно-изыскательские работы по строительству тепловой сети Ду- 700мм L- 87,5 п.м. трассы	1991г.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	
3.1.1.68	Проектно-изыскательские работы магистральных тепловых сетей Ду-400мм - 106,5п.м.трассы	1985 г. стрва, износ элементов тр-дов, дефекты	г. Колпино на участке от УП-10 у Октябрьской ул. до УП-11 (УТ-12) с пересечением Комсомольского канала вдоль Харламова моста	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.69	Строительно-монтажные работы магистральных тепловых сетей Ду-400мм - 106,5п.м.трассы	1985 г. стрва, износ элементов тр-дов, дефекты	г. Колпино на участке от УП-10 у Октябрьской ул. до УП-11 (УТ-12) с пересечением Комсомольского канала вдоль Харламова моста	Мощность	Гкал/час	
3.1.1.70	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	
3.1.1.71	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	
3.1.1.72	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 тепловой сети в части усиления ограждений коммуникационного перехода через КАД. Территория "Ручьи"	Объект	шт.	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	216,0	216,0	2016	2017	70 338,98	0,00	22 000,00	48 338,98	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	150,0	150,0	2018	2019	214 691,54	0,00	0,00	0,00	40 000,00	174 691,54	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	150,0	150,0	2019	2020	138 320,77	0,00	0,00	0,00	0,00	138 320,77	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	304,0	304,0	2019	2020	231 654,13	0,00	0,00	0,00	0,00	231 654,13	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	304,0	304,0	2016	2018	122 506,57	0,00	15 000,00	40 000,00	67 506,57	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	150,0	150,0	2016	2017	49 918,97	0,00	20 000,00	29 918,97	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	540,0	540,0	2016	2018	251 213,81	0,00	48 000,00	52 000,00	151 213,81	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	216,0	216,0	2014	2018	2 869,55	1 239,45	0,10	0,00	1 630,00	-3 253,45	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 18
	75,0	75,0	2017	2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	75,0	75,0	2018	2019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	96,0	96,0	2014	2016	132 798,85	87 182,16	45 616,69	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2014	2017	55 435,11	16 753,14	9 745,00	28 936,97	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,0	1,0	2016	2016	2 200,00	0,00	200,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.2	Квартальные тепловые сети:					
3.1.2.1	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	
3.1.2.2	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	
3.1.2.3	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. Калязинская, д.7, ул. Енотаевская, д.10, д.10 корп.2, Костромской пр., 17, 19,21, Ярославский пр.,д. 22,24,28	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.4	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 200мм - 1016,9 п.м трассы	Реализация проекта.. 1980г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, ЖАЛОБА	Скобелевский жилой массив, от ТК-1а до домов по адресам: ул. Калязинская, д.7, ул. Енотаевская, д.10, д.10 корп.2, Костромской пр., 17, 19,21, Ярославский пр.,д. 22,24,28	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.5	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	
3.1.2.6	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	
3.1.2.7	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-400мм - 94,0 п. м.трассы	Разработка проекта для обеспечения надежного теплоснабжения	Ввод тепловой сети от красной линии ул.Коммуны до тк-3 у дома ул.Коммуны, 28 корп.3 в кв. 4 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.8	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	
3.1.2.9	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. 5б 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	
3.1.2.10	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	
3.1.2.11	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	
3.1.2.12	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	
3.1.2.13	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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	22,0	22,0	2016	2018	100 000,00	0,00	8 000,00	35 000,00	57 000,00	-37 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2016	2017	10 236,44	0,00	0,10	10 236,34	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2016	2017	2 650,00	0,00	0,10	2 649,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2018	2019	26 500,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	16 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,3	1,3	2016	2017	4 943,50	0,00	600,00	4 343,50	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,8	3,8	2016	2017	4 639,40	0,00	600,00	4 039,40	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2013	2018	1 020,00	0,00	0,00	0,00	1 020,00	-2 013,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,8	1,8	2012	2016	6 000,00	1 265,54	4 734,46	0,00	0,00	-3 277,54	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,8	1,8	2012	2016	9 292,00	640,53	8 651,47	0,00	0,00	-2 652,53	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,75	1,75	2013	2016	9 153,53	0,00	9 153,53	0,00	0,00	-2 013,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,3	1,3	2016	2017	5 203,67	0,00	600,00	4 603,67	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2013	2016	35 400,00	2 946,04	32 453,96	0,00	0,00	-4 959,04	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,1	1,1	2013	2016	1 550,00	0,00	1 550,00	0,00	0,00	-2 013,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.2.14	Проектно-испытательские 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	
3.1.2.15	Проектно-испытательские 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	
3.1.2.16	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70мм - 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	
3.1.2.17	Проектно-испытательские 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	
3.1.2.18	Проектно-испытательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 200мм - 379,5п.м.трассы	1964 стр-ва, износ элементов трубопроводов, ЭПБ - до 02.2014	Квартал 35, от тк-2 до дома пр.Тореза, 40 корп.5, включая ГТП - тк-15 и к домам: пр.Тореза, 38 корп.4, 6, ул.Орбели, 23 корп.5, 25 корп.5	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.19	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 200мм - 379,5п.м.трассы	1964г. стр-ва с износом, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 35, от тк-2 до дома пр.Тореза, 40 корп.5, включая ГТП - тк-15 и к домам: пр.Тореза, 38 корп.4, 6, ул.Орбели, 23 корп.5, 25 корп.5	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.20	Корректировка проектной и рабочей документации и выполнение строительно - монтажных работ по реконструкции тепловых сетей	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 49 Севернее Муриноского ручья	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.21	Проектно-испытательские 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	
3.1.2.22	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 СГЧ от ТК-22К9 на магистральной тепловой сети по ул.Савушкина до ЦТП	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.23	Проектно-испытательские 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	
3.1.2.24	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 125мм - 988,9п.м.трассы	Реализация проекта.. 1972, 1988, 1991г. стр-ва, износ элементов, 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	
3.1.2.25	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	
3.1.2.26	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	
3.1.2.27	Проектно-испытательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-150 300мм - 1071,1п.м.трассы	1995, 2003, 2005г. перекладки с отказами в работе	6-ая Красносельская котельная по адресу ул.Политрука Пасечника, 16 корп.4: от котельной до ТК-32 и ТК-45	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.28	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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год					
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	3,2	3,2	2013	2016	9 500,00	3 503,11	5 996,89	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2014	2016	36 685,52	4 362,63	32 322,89	0,00	0,00	-6 376,63	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	0,67	0,67	2014	2017	1 582,40	0,00	0,10	1 582,30	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,75	1,75	2014	2017	3 072,30	0,00	0,10	3 072,20	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2013	2019	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2019	2020	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2013	2016	99 556,44	4 070,00	95 486,44	0,00	0,00	-6 083,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	3,8	3,8	2016	2017	4 796,11	0,00	600,00	4 196,11	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2014	2016	43 446,67	38 496,72	4 949,95	0,00	0,00	-40 510,72	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2016	2017	12 844,94	0,00	1 675,43	11 169,51	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,2	3,2	2014	2016	35 598,33	16 316,93	19 281,40	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2014	2016	61 987,29	42 319,20	19 668,09	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2014	2016	41 500,00	0,00	41 500,00	0,00	0,00	-2 014,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	19,0	19,0	2018	2019	9 698,25	0,00	0,00	0,00	0,10	9 698,15	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2018	2019	175 330,19	0,00	0,00	0,00	50 000,00	125 330,19	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.2.29	Корректировка проектно-изыскательских работ и строительно-монтажных по реконструкции тепловых сетей Ду -70-200мм - 438,8 п. м.трассы	Реализация 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	
3.1.2.30	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и гвс Ду- 50- 125мм - 626,0 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Тепловые сети от групповой котельной по адресу поселок Парголово, Выборгское шоссе, д.369 б лит.А	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.31	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и ГВС Ду- 50-150мм - 452,0 п.м.трассы	Реализация 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	
3.1.2.32	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 корп.2 к домам пр.Обуховской Обороны, 88 лит.А, В	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.33	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	
3.1.2.34	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-150 250мм - 291,45п.м.трассы	1986 г., отказы в работе , износ	СМЭ Екатерининский пр., д. 10	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.35	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 200мм - 1442,3п.м.трассы	1973-1975, 1981-1982г. стр-ва, 1993г. перекладки (часть) с отказами в работе	Квартал 5А Бывшего Комендантского Аэродрома	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.36	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	
3.1.2.37	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	
3.1.2.38	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	
3.1.2.39	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	
3.1.2.40	Строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и ГВС Ду-50 125мм - 827 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 9 Ржевка-Пороховые от тк-12 до дома ул.Передовиков, 25	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.41	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	
3.1.2.42	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	
3.1.2.43	Корректировка ПИР и 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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год					
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	12,0	12,0	2014	2019	17 000,00	0,00	0,10	822,48	3 000,00	13 177,42	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,2	3,2	2014	2019	16 950,22	0,00	0,10	2 210,86	2 000,00	12 739,27	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	5,1	5,1	2014	2019	11 080,87	0,00	0,10	1 445,23	2 000,00	7 635,54	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2014	2016	2 118,64	0,00	2 118,64	0,00	0,00	-2 014,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,2	3,2	2014	2019	44 576,30	0,00	4 500,00	9 462,03	1 000,00	29 614,27	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	16,0	16,0	2018	2019	1 400,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1 399,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	9,1	9,1	2018	2019	3 200,00	0,00	0,00	0,00	0,10	3 199,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2015	2017	50 834,92	0,00	33 707,49	17 127,43	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2014	2016	37 679,40	0,00	37 679,40	0,00	0,00	-2 014,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2016	2019	36 067,38	0,00	0,10	3 278,75	10 000,00	22 788,53	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,2	3,2	2013	2016	1 440,68	0,00	1 440,68	0,00	0,00	-2 013,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,2	3,2	2018	2018	18 300,00	0,00	0,00	0,00	18 300,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2016	2016	560,00	0,00	560,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2017	2017	4 200,00	0,00	0,00	0,00	4 200,00	-2 017,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2014	2016	31 724,55	3 129,28	28 595,27	0,00	0,00	-5 143,28	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.2.44	Корректировка проектно-изыскательских работ и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 80 - 125мм, длина 242 п. м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 138 Щемилówki, от ТК- 2 до домов: пр. Обуховской Обороны, д. 257, д. 259, д.261, корп. 2.	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.45	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	
3.1.2.46	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	
3.1.2.47	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	
3.1.2.48	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 Муринаского ручья	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.49	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 400мм - 2790,0 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 43-43А Севернее Муринаского ручья	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.50	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-Пороховые	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.51	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 250мм - 1309,6п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 38, 38а Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.52	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетехей Ду-100 250мм - 232,0п.м.трассы	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения. 1988г.стр-ва, 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	
3.1.2.53	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	
3.1.2.54	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-150мм - 190п.м.трассы	1986г., отказы в работе , износ	ул.Савушкина от 42ТК-3А до Стародеревенской ул.	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.55	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80-150мм - 210,7п.м.трассы	1990г., отказы в работе , износ	Квартал 1, от тк-1 к домам: Стрельбищенская ул., 15 корп. 1, Волковский пр., 132	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.56	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-300мм - 5388,65 п.м.трассы	Реализация проекта.. 1970 1975г. стр-ва, 1994 1996г. рек-ции, дефекты.	Квартал 4в СУН от квартальных тк-1 и от тк-2 до тепловых центров домов.	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.57	Проектно-изыскательские работ и строительно-монтажные 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	
3.1.2.58	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 Шувазово-Озерки, от ТК-3 до ТК-6 по пр. Культуры	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.59	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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финанси-рования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
Значение показателя		Всего			Профинан-сировано к 2016 г.	2016 год	2017 год	2018 год	Остаток финан-сирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	3,2	3,2	2016	2017	6 224,91	0,00	0,10	6 224,81	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2014	2016	24 502,50	1 732,71	22 769,79	0,00	0,00	-3 746,71	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2014	2016	46 700,00	0,00	46 700,00	0,00	0,00	-2 014,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,75	1,75	2016	2017	2 336,07	0,00	0,10	2 335,97	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2014	2016	5 084,75	0,00	5 084,75	0,00	0,00	-2 014,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2018	2019	51 000,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	45 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2014	2016	4 237,29	0,00	4 237,29	0,00	0,00	-2 014,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2018	2019	43 250,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	41 250,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2014	2016	1 120,42	0,00	1 120,42	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2018	2018	12 902,80	0,00	0,00	0,00	12 902,80	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,8	3,8	2018	2019	7 400,00	0,00	0,00	0,00	850,00	6 550,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,8	3,8	2018	2019	6 400,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	5 400,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2018	2020	71 699,00	0,00	0,00	0,00	11 500,00	60 199,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2016	2019	79 101,90	0,00	0,10	9 112,03	6 710,97	63 278,80	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2016	2019	45 870,00	0,00	0,10	4 173,80	20 000,00	21 696,10	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2018	2020	93 798,27	0,00	0,00	0,00	40 000,00	53 798,27	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.2.60	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-400мм - 94,0 п. м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Ввод тепловой сети от красной линии ул.Коммуны до тк-3 у дома ул.Коммуны, 28 корп.3 в кв. 4 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.61	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50-150мм, 885,9 п.м.трассы	Реализация проекта. реконструкции для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 38а Большой Охты	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.62	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100 125мм - 72,1п.м.трассы	1981г., отказы в работе , износ	Кварталы 1 и 2 Новой Деревни, ул.Дибуновская, д. 8 - Дибуновская ул., д. 7	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.63	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	
3.1.2.64	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	
3.1.2.65	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 100мм - 1167,8п.м.трассы	1995, 2000г. перекладка, с отказами в работе	Квартал 5а Красного Села :ТК-18 у ул.Свободы (с пересечением улицы)- пр.Ленина,д. 89, д.91, д.93, ул.Свободы, д.14, д.14/27, д.16, д.24, ул.Комсомольская, д.2	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.66	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	
3.1.2.67	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	
3.1.2.68	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 80мм - 422п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	ул.Бабушкина, 37, 39, 41к.1, ул.Крупской, 4/35 (транзит)	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.69	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	
3.1.2.70	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	
3.1.2.71	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	
3.1.2.72	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	
3.1.2.73	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	
3.1.2.74	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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	53,0	53,0	2019	2019	8 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 400,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	5,1	5,1	2016	2017	21 629,35	0,00	10 000,00	11 629,35	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	2,4	2,4	2018	2019	1 650,00	0,00	0,00	0,00	500,00	1 150,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2016	2017	49 253,89	0,00	18 580,84	30 673,05	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	0,67	0,67	2015	2017	1 402,45	0,00	182,93	1 219,52	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,3	1,3	2018	2019	4 132,77	0,00	0,00	0,00	0,10	4 132,67	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2016	2016	8 862,62	0,00	8 862,62	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,1	1,1	2016	2017	1 600,00	0,00	0,10	1 599,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,1	1,1	2018	2019	20 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	19 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2016	2017	6 093,20	0,00	0,10	6 093,10	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	36,0	36,0	2015	2016	3 220,00	0,00	3 220,00	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	36,0	36,0	2018	2019	37 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	27 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,8	1,8	2016	2017	20 585,49	0,00	2 775,00	17 810,49	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	0,1	0,1	2015	2016	841,50	0,00	841,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2016	2017	15 263,80	0,00	0,10	15 263,70	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.2.75	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.Рошалея, 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	
3.1.2.76	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200, 250мм - 229,3 п.м.трассы	1979г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	г. Кронштадт, квартал 40, Коммунистическая ул., д.5 - ТК-3	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.77	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	
3.1.2.78	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80 250мм - 433п.м.трассы	1987г. пер-ки, износ элементов трубопроводов, дефекты	ТК-1(8а) - ДГБ по адресу: ул.Цимбалина,д. 58	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.79	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	
3.1.2.80	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 300мм - 1549,4 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 3 Черной речки (ограниченный Школьной ул., Карельским пер., ул.Савушкина, наб.Черной Речки)	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.81	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	
3.1.2.82	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80, 150мм - 262 п.м.трассы	1989г.стр-ва, вновь принятые т/с, износ элементов трубопроводов, дефекты	г. Кронштадт, квартал 18а, ТК-8 на магистральной тепловой сети по Кронштадтскому ш. - Кронштадтское ш., д. 28 литер А	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.83	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	
3.1.2.84	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	
3.1.2.85	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70 250мм - 2194,05 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 18 Гражданки (ограниченный ул.Карпинского, ул.Верности, пр.Науки - часть)	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.86	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70 150мм - 613,1 п.м.трассы	1980, 1984, 1987, 1989г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 16а Гражданки, ТК-5 - ул.Вавиловых, д.4корп.3; ТК-7 - ул.Вавиловых,д. 8корп.2; ТК-7(9) - ул.Вавиловых, д.10 корп.2, 3, 4, д.12	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.87	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200мм - 718,6п.м.трассы	1989, 1993, 1998г. стр-ва, изменение точки подключения, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 66 -67 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.88	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200мм - 504,7п.м.трассы	1989, 1993г. стр-ва, изменение точки подключения, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 66 -67 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.89	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-400мм - 2804п.м.трассы	1974г. стр-ва, 1998-2000г. перекладка (знач.часть), износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 13-14 Большой Охты (ограниченный Среднеохтинским пр., Шепетовской ул., пр.Металлистов, Якорной ул.)	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.90	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	
3.1.2.91	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80-250мм - 1370,5п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	1,8	1,8	2016	2017	7 110,20	0,00	0,10	7 110,10	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2018	2019	13 970,00	0,00	0,00	0,00	1 330,00	12 640,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2017	2019	17 974,93	0,00	0,00	0,10	2 772,56	15 202,27	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2018	2019	18 700,00	0,00	0,00	0,00	1 700,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2016	2017	4 166,68	0,00	0,10	4 166,58	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2019	2020	41 666,80	0,00	0,00	0,00	0,00	41 666,80	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	5,1	5,1	2016	2019	15 452,80	0,00	0,10	2 107,10	10 000,00	3 345,60	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	5,1	5,1	2018	2019	8 800,00	0,00	0,00	0,00	800,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,2	3,2	2016	2017	2 201,20	0,00	287,10	1 914,10	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,2	3,2	2016	2017	7 357,41	0,00	0,10	7 357,31	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,2	3,2	2018	2019	44 503,60	0,00	0,00	0,00	1 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,2	3,2	2018	2019	2 024,90	0,00	0,00	0,00	0,10	2 024,80	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2018	2019	4 331,92	0,00	0,00	0,00	0,10	4 331,82	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2020	2020	21 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 200,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2018	2019	9 900,00	0,00	0,00	0,00	0,10	9 899,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2016	2017	4 234,58	0,00	0,10	4 234,48	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2018	2019	32 070,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.2.92	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70-250мм - 1646,2п.м.трассы	2000г. пер-ки, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 8 СУН, от ТК-53 на магистральной тепловой сети по ул.Дыбенко	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.93	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70-250мм - 1646,2 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 8 СУН, от ТК-53 на магистральной тепловой сети по ул.Дыбенко	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.94	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200 250мм - 330,5п.м.трассы	1995г. кап.ремонта износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 139 Троицкого поля, ТК-1 у Запорожской ул - тк-3 за Прогонной ул.	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.95	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200 250мм - 332,5п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 139 Троицкого поля, ТК-1 у Запорожской ул - тк-3 за Прогонной ул.	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.96	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80 150мм - 589,2п.м.трассы	1985г. перекладки, износ элементов трубопроводов, дефекты	ул.Пинегина, д.5, д.7, ул.Седова, д.20 корп.2, д.24 корп.1	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.97	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80 150мм - 589,2п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	ул.Пинегина, д.5, д.7, ул.Седова, д.20 корп.2, д.24 корп.2	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.98	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 200мм - 4220,96 п.м.трассы	1989 1997 г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 26А Озера Долгого от ЦТП по адресу пр.Королева, д.48 корп.2	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.99	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 250мм - 2558,7 п.м.трассы	1988, 1993, 1998г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 26А Озера Долгого от ЦТП по адресу пр.Королева, д.44	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.100	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 300мм - 4586,55 п.м.трассы	1989, 1990-1996, 1998г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 33А Озеро Долгое (ограниченный пр.Авиаконструкторов, Долгоозерной ул., ул.Ильюшина)	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.101	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 250мм - 722,2 п.м.трассы	1989, 1990, 2000г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, увеличение диаметров по рез-там поверочного гидравлич.расчета	Квартал 27А Озеро Долгое, УТ-7 - пр.Авиаконструкторов, д.37 корп.1; от УТ-11 до УТ-11А - Комендантский пр., д. 36 корп.2, 3; д.34 корп.1	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.102	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 250мм - 722,2 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 27А Озеро Долгое, УТ-7 - пр.Авиаконструкторов, д.37 корп.1; от УТ-11 до УТ-11А - Комендантский пр., д. 36 корп.2, 3; д.34 корп.1	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.103	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. 11корп.1, 2; д.13, д.15 корп.1,3; аллея Поликарпова, д. 6 корп.2, 8 корп.1	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.104	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. 11корп.1, 2; д.13, д.15 корп.1,3; аллея Поликарпова, д. 6 корп.2, 8 корп.1	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.105	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 200мм - 1450,06 п.м.трассы	1987, 1988, 1991г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 28А Озеро Долгое от ЦТП по адресу: пр.Авиаконструкторов, д.11 корп.3	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.106	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 200мм - 1450,06 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 28А Озеро Долгое от ЦТП по адресу: пр.Авиаконструкторов, д.11 корп.3	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.107	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	
3.1.2.108	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 200мм - 410,3 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2016 г.	2016 год	2017 год	2018 год	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	22,0	22,0	2018	2019	4 348,00	0,00	0,00	0,00	0,10	4 347,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2019	2020	43 480,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 480,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2016	2017	2 010,93	0,00	0,10	2 010,83	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2018	2019	20 109,30	0,00	0,00	0,00	2 000,00	18 109,30	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	9,0	9,0	2018	2019	1 700,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1 699,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	9,0	9,0	2019	2020	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2018	2019	14 600,00	0,00	0,00	0,00	0,10	14 599,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2018	2019	9 900,00	0,00	0,00	0,00	0,10	9 899,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2018	2019	11 200,00	0,00	0,00	0,00	0,10	11 199,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2018	2019	1 800,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1 799,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	22,0	22,0	2020	2021	19 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2017	2018	5 293,20	0,00	0,00	0,10	5 293,10	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2019	2019	16 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2018	2019	3 650,00	0,00	0,00	0,00	0,10	3 649,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2020	2021	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2017	2018	1 230,00	0,00	0,00	0,10	1 229,90	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2019	2019	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.2.109	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети Ду-50, 300мм - 1114,3п.м.трассы	Разработка проекта реконструкции тепловых сетей 1978, 1996г.г.стр-ва, дефекты	Территория Большого Порта от ТК-2 через КНС и далее до Коммунистической ул., д.5	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.110	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	
3.1.2.111	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 100мм - 890,7п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	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	
3.1.2.112	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	
3.1.2.113	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 250мм - 1105,58п.м.трассы	Реализация проекта. 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	
3.1.2.114	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80 250мм - 2547,3 п.м трассы	1979-1982г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 4 Шувалово-Озерки, ТК-1 - ул.Шостаковича, д.1/9 - ул.Симонова, д.7 корп.1, д.9 корп.3; пр.Просвещения, 32 корп.2 - ул.Шостаковича, 5 корп.4, 5, пр.Энгельса, 150 корп.1; ТК-4 - ул.Шостаковича, д.5 корп.1	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.115	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80 200мм - 2547,3 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 4 Шувалово-Озерки, ТК-1 - ул.Шостаковича, д.1/9 - ул.Симонова, д.7 корп.1, д.9 корп.3; пр.Просвещения, 32 корп.2 - ул.Шостаковича, 5 корп.4, 5, пр.Энгельса, 150 корп.1; ТК-4 - ул.Шостаковича, д.5 корп.1	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.116	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.Хошмина, 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.Хошмина, д.13 корп.1, 2, 3; ТК-7а -ЦТП пр.Энгельса, д.134 корп.2, д.138 корп.2	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.117	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 200мм - 2828,7 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 11 Шувалово-Озерки: ТК-2 - ул.Асафьева, д.2 корп.1, 2, д.4 корп.1, 2, ул.Хошмина, 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.Хошмина, д.13 корп.1, 2, 3; ТК-7а -ЦТП пр.Энгельса, д.134 корп.2, д.138 корп.2	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.118	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинан-сировано к 2016 г.	2016 год	2017 год	2018 год	Остаток финан-сирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	34,0	34,0	2018	2019	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	6 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,75	1,75	2016	2017	2 507,00	0,00	0,10	2 506,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,75	1,75	2018	2019	18 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	8 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2017	2018	3 100,00	0,00	0,00	0,10	3 099,90	-2 017,10	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2019	2020	34 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2018	2019	7 722,40	0,00	0,00	0,00	0,10	7 722,30	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2019	2020	62 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2017	2018	7 041,70	0,00	0,00	0,10	7 041,60	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2019	2020	46 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2016	2019	29 454,22	0,00	0,10	3 855,62	1 672,78	23 925,72	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.2.119	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, Придворная аллея, д.1/153, д.3	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.120	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70 200мм - 2900,7 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	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, Придворная аллея, д.1/153, д.3	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.121	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 200мм - 160,9 п.м.трассы	1979г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 10 Гражданки, ТК-12(11а)Гр. - Гражданский пр., д.30; ТК-13Гр. - Гражданский пр., д. 32	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.122	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-150мм - 696,65п.м.трассы	1960, 1964, 1973, 1974, 1985г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, принятые тепловые сети	пр.Энергетиков, д.30 корп.9, пр.Металлистов, д.52, 2-ая Поперечная ул., 15 лит.А, пр.Энергетиков, д.61 корп.1, Отечественная ул., д.3	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.123	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-125мм - 24,5п.м.трассы, Ду-200мм - 321,1п.м.трассы	1975, 1981г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, принятые тепловые сети	Московский пр., 207, пл.Победы, д.1	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.124	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	
3.1.2.125	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50мм - 145п.м.трассы, Ду-80мм - 44,1п.м.трассы	1960, 1959, 1977г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, принятые тепловые сети	пр.Елизарова, д.21 корп.2, пр.Ветеранов, д.135, пр.Народного Ополчения, д.223 корп.2	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.126	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	
3.1.2.127	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80 350мм - 1538,7 п.м.трассы	Реализация проекта. реконструкции тепловых сетей 1977-1986. стр-ва с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	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	
3.1.2.128	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	
3.1.2.129	Строительно-монтажные 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	
3.1.2.130	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70 300мм - 1971,7 п.м трассы	1978-1982г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 30 Шувалово-Озерки, ТК-3 - ТК-1 - Учебный пер. д.12 корп.2 - ТК-4 - ТК-5 - Учебный пер., д.10 корп.1, 2, 3, д.12 корп.1; от ТК-4 - пр.Художников, д.14; ТК-1 - ул.Есенина, д.11 корп.1, пр.Луначарского, д.17, д.19 корп.1, д.21 корп.2, 3, 4	Мощность	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	12,0	12,0	2016	2017	8 341,39	0,00	0,10	8 341,29	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2019	2020	63 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 800,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2018	2019	4 130,00	0,00	0,00	0,00	400,00	3 730,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,8	1,8	2018	2020	17 187,23	0,00	0,00	0,00	0,10	17 187,13	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,2	3,2	2018	2019	2 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,1	1,1	2016	2019	27 939,50	0,00	0,10	2 638,80	10 000,00	15 300,60	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,05	1,05	2018	2019	2 942,25	0,00	0,00	0,00	400,00	2 542,25	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2017	2018	5 618,40	0,00	0,00	0,10	5 618,30	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2019	2020	41 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2016	2017	4 501,78	0,00	0,10	4 501,68	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2018	2019	24 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	19 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2018	2019	8 841,70	0,00	0,00	0,00	0,10	8 841,60	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.2.131	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70 300мм - 1971,7 п.м трассы	1978-1982г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты. Реализация проекта	Квартал 30 Шувалово-Озерки, ТК-3 - ТК-1 - Учебный пер. д.12 корп.2 - ТК-4 - ТК-5 - Учебный пер., д. 10 корп.1, 2, 3, д.12 корп.1; от ТК-4 - пр.Художников, д.14; ТК-1 - ул.Есенина, д.11 корп.1, пр.Луначарского, д.17, д.19 корп.1, д.21 корп.2, 3, 4	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.132	Проектно-исследовательские 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	
3.1.2.133	Строительно-монтажные 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.С. де-Куба, д.2, д.6 корп.1, д.8 корп.1, д.10; ТК-3 - ТК-4	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.134	Проектно-исследовательских работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-50 350мм L=2480 п.м.трассы	1980-1983, 1987г. стр-ва, 1994г. кап.рем., износ элементов трубопроводов, дефекты	2-ая Выборгская котельная, от котельной до домов: пр.Энгельса, 6; 8; 10, 14; 16; 16 корп.2; 18; 13 корп.2; 15; 17; 19; ул.Перфильева, 5; ул.Пархоменко, 6; 8; от дома 2-ой Муринский пр., 3 до ТК-4 ; от ТК-3 до УТ-2	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.135	Проектно-исследовательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70 200мм - 648,3 п.м трассы	1978г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Поклонная гора, от ТК-2 - пр.Тореза,д.73 корп.1 - пр.Тореза,д.75 корп.1 - ТК-1 -пр.Тореза, д.75 корп.2,д. 71 корп.3,д. 73 корп.3, д.77 корп.1, д.79 корп.1, 3	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.136	Проектно-исследовательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80мм - 240,0 п.м трассы	1993г. кап.рем., износ элементов трубопроводов, дефекты, жалоба	Квартал 1-2а-2, ТК-8 - 2-ой Муринский пр.,д. 27, д.29	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.137	Проектно-исследовательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 100мм - 136,5 п.м.трассы	1980г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	2-ой Муринский пр. д. 34 соор. 2 лит. А, д. 34 соор. 3 лит. А, Болотная, д.11 лит.А	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.138	Проектно-исследовательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 400мм - 881 п.м трассы	1964, 1985г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 335, пр.Тореза,д.д. 74, 76, 78, 80, 82, 84, 86, 88, 90, 92, 94 корп.1, Дрезденская ул., д.24, д.28 - ТК-1/4	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.139	Проектно-исследовательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 150мм - 825,0 п.м трассы	1982г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Гражданская котельная, квартал 17, ТК-12 - ТК-1 - ТК-1- ТК-11-ТК-11 - ТК-1 - ТК-2 далее пр.Тореза, д.34а, д.36 корп.2, Институтский пр., д.д.21а, 25, 27, 29 ; УТ-1- Болотная ул.,д. 16	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.140	Проектно-исследовательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 200мм - 345 п.м трассы	1980г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	3-я Выборгская котельная, Ярославский пр., 27 - ТК-2 - Ломовская ул., д.7 , Костромской пр., д.7	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.141	Проектно-исследовательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 125мм - 268,2 п.м трассы	1974г. стр-ва, 1994г. кап.ремонта, износ элементов трубопроводов, дефекты	6-я Выборгская котельная, 2-ой Муринский пр.,д. 24 корп.3- Институтский пр., д.16,д. 16 корп.2, 2-ой Муринский пр.,д. 24 , д.24 корп.2	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.142	Проектно-исследовательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70 200мм - 383 п.м.трассы	1998г. кап.рем., износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 21 Гражданки, ТК-4Нов. - Пискаревский пр., д. 50 - ТК-1	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.143	Проектно-исследовательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 125мм - 641,3 п.м.трассы	1986г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 22 Гражданки, ТК-1 - Печерская ул., д.10, пр. Непокоренных, д. 64, д.66а, 66 корп.2, Амурская ул., д. 2а, д. 2б	Мощность	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	22,0	22,0	2019	2020	58 944,67	0,00	0,00	0,00	0,00	58 944,67	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2016	2017	6 789,68	0,00	0,10	6 789,58	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2018	2019	60 000,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	54 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	350,0	350,0	2018	2019	12 790,80	0,00	0,00	0,00	0,10	12 790,70	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2017	2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,1	1,1	2018	2019	3 900,00	0,00	0,00	0,00	300,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	34,0	34,0	2018	2019	2 000,00	0,00	0,00	0,00	300,00	1 700,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	53,0	53,0	2018	2019	3 034,00	0,00	0,00	0,00	0,10	3 033,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	5,1	5,1	2018	2019	2 600,00	0,00	0,00	0,00	0,10	2 599,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2018	2019	5 880,00	0,00	0,00	0,00	800,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,2	3,2	2018	2019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2018	2019	1 500,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1 499,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	5,1	5,1	2018	2020	15 545,70	0,00	0,00	0,00	0,10	15 545,60	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.2.144	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 300мм - 1420п.м.трассы	1997-1998, 2001г. перекладки, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 124 Шемиловки, от ТК-19 по ул.Шелгунова и ТК-28 по ул.Седова	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.145	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду -50-250мм - 894,4 п. м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей от групповой котельной по адресу пр.Обуховской Обороны, д. 109 корп. 2 к домам пр. Обуховской Обороны д. 88 лит.А, В	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.146	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и гвс Ду 50-200мм - 250 п.м трассы	1967,1969 г. стр., износ элементов т/сети, отказы	пр. Елизарова, д.32, лит.А, П, Х; пр. Елизарова, д.32, корп.2, лит.Ф	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.147	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду50-200 мм - 3250 п.м трассы	1994-1997 г. стр., износ элементов т/сети, дефекты	п. Торфяное, от источника по адресу: Старожиловская ул., д.11	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.148	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200 мм - 3250 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	п. Торфяное, от источника по адресу: Старожиловская ул., д.11	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.149	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50-80мм - 407 п.м трассы	1979г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Тепловые сети от котельной: п. Парголово, ул. Ломоносова, д.76	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.150	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	
3.1.2.151	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	
3.1.2.152	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 80-100мм - 152,48 п.м трассы	1999г. перекладки, отказы в работе, износ элементов т/сети, пересечение ул. Ткачей	ул.Ткачей, д.3 лит.А	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.153	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	
3.1.2.154	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	
3.1.2.155	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	
3.1.2.156	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду -80-150мм - 2 213,19 п. м.трассы	Реализация проекта., 2010г. кап.рем., дефекты, обеспечение надежного теплоснабжения	Квартал 26, трубопроводы отопления и гвс от ЦТП по адресу ул.Бабушкина, 51 корп.3	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.157	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду -50-200мм - 1697,13 п. м.трассы	1973, 1985, 1995г. стр-ва, 1998г. перекладка (часть), износ, отказы	Квартал 12 Малой Охты (ограниченный Новочеркасским пр., Перевозным пер., пр.Шаумяна, Заневским пр.)	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.158	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	
3.1.2.159	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции по итогам проведения отопительного сезона, актов обследований и заключений экспертизы промбезопасности	Акт технического состояния, заключение ЭПБ, предписание надзорных органов	Тепловые сети ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 29)	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.160	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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	34,0	34,0	2018	2019	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	5 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	16,0	16,0	2018	2019	26 410,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	25 410,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	9,1	9,1	2018	2019	11 770,00	0,00	0,00	0,00	1 070,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	9,1	9,1	2018	2019	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	5 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	9,1	9,1	2020	2020	60 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,3	1,3	2018	2020	7 700,00	0,00	0,00	0,00	0,10	7 699,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	0,21	0,21	2016	2017	1 613,42	0,00	0,10	1 613,32	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,8	3,8	2017	2018	2 200,00	0,00	0,00	0,10	2 199,90	-2 017,10	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,32	1,32	2017	2018	3 410,00	0,00	0,00	1 000,00	2 410,00	-3 017,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	2,4	2,4	2017	2018	1 500,00	0,00	0,00	0,10	1 499,90	-2 017,10	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	2,4	2,4	2015	2016	6 403,98	0,00	6 403,98	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,8	3,8	2016	2017	4 674,70	0,00	0,10	4 674,60	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,8	3,8	2018	2019	42 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	9,1	9,1	2018	2019	3 700,00	0,00	0,00	0,00	0,10	3 699,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	16,0	16,0	2016	2017	8 945,64	0,00	0,10	8 945,54	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	75,0	75,0	2015	2020	750 684,24	0,00	0,00	1 000,00	0,00	749 684,24	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	0,7	0,7	2013	2016	1 744,77	337,87	1 406,90	0,00	0,00	-2 350,87	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.2.161	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	
3.1.2.162	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	
3.1.2.163	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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: Поклоноговская ул., д. 17 корп. 2, ул.Кольцова д. 8	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.164	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50, 250мм - 369п.м.трассы	1980, 1993г. стр-ва с отказами в работе	пр.Энтузиастов от тк-6 до тк-9 и здания в кв.49 РП	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.165	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	
3.1.2.166	Строительно-монтажные 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	
3.1.2.167	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 250мм - 815,3п.м.трассы	1982г. стр-ва, 1993-1994г., 2004, 2008г. (часть) перекладки с отказами в работе, обеспечение условий эксплуатации	Квартал 28 Сосновой Поляны, тепловые сети от тк-4, тк-5, тк-6, тк-7, тк-8, тк-9, тк-10 к домам: ул.Пионерстроя, 7 корп.3, 4; 13 корп.2; 15 корп.1, 3; 19 корп.2, 3; 21 корп.3	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.168	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 150мм - 1336,3п.м.трассы	1974, 1986 стр-ва, 2009г. перекладки (часть) с отказами в работе	Квартал 4Д Красного Села (ограниченный ул.Массальского, ул.Лермонтова, ул.Освобождения, пр.Ленина)	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.169	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70 300мм - 3601п.м.трассы	1979г. стр-ва, 1993-1994г. перекладки с отказами в работе	Тепловые сети от котельной по адресу Штурманская ул., д.8 по территории Авиагородка	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.170	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 300мм - 4253,4п.м.трассы	1989-1992г. стр-ва, отказы в работе	Квартал 37А Озера Долгого (ограниченный Богатырским пр., Планерной ул., Ситцевой ул., Стародеревенской ул.)	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.171	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	
3.1.2.172	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-50мм - 19,95п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения, применение коррозионно-стойких материалов	Трубопроводы гвс от быв. групповой котельной по адресу Железноводская ул., д.26 корп.2 до дома Железноводская ул., 26-28	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.173	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.Товлеко, 16, 17	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.174	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	
3.1.2.175	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей гвс Ду-50-150мм - 66,35 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	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.176	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 150мм - 383,5п.м.трассы	1986г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе, обращение ГБ №15 по изменению типа прокладки с надземной на подземную	Тепловые сети по территории больницы №15 по адресу Авангардная ул., д.4	Мощность	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	9,1	9,1	2016	2017	10 502,70	0,00	0,10	10 502,60	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	2,4	2,4	2016	2017	4 847,14	0,00	0,10	4 847,04	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	0,6	0,6	2016	2018	16 455,20	0,00	0,10	2 146,22	14 308,88	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	16,0	16,0	2018	2019	1 971,09	0,00	0,00	0,00	0,10	1 970,99	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,8	3,8	2016	2017	3 446,13	0,00	0,10	3 446,03	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,8	3,8	2017	2018	34 461,30	0,00	0,00	500,00	33 961,30	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	2,4	2,4	2018	2019	2 840,95	0,00	0,00	0,00	0,10	2 840,85	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,8	3,8	2018	2019	2 400,00	0,00	0,00	0,00	0,10	2 399,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	19,0	19,0	2018	2019	13 910,00	0,00	0,00	0,00	0,10	13 909,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	19,0	19,0	2018	2019	10 800,00	0,00	0,00	0,00	0,10	10 799,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	12,0	12,0	2017	2018	2 500,00	0,00	0,00	200,00	2 300,00	-2 217,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
	0,2	0,2	2016	2017	404,88	0,00	0,10	404,78	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	0,2	0,2	2013	2016	2 326,50	0,00	2 326,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,3	1,3	2013	2016	5 483,10	1 663,41	3 819,69	0,00	0,00	-3 676,41	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	5,1	5,1	2016	2017	2 377,20	0,00	0,10	2 377,10	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 12
	5,1	5,1	2018	2019	1 428,56	0,00	0,00	0,00	0,10	1 428,46	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.1.2.177	Строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов Ду-50-150мм - 581,5 п.м.трассы	Реализация проекта. Обеспечение качественного, бесперебойного теплоснабжения.	Реконструкция тепловых сетей в пос.Металлострой от дома Полевая ул., 27 до домов: Садовая ул., 20, 22, 21 корп. 1, 2, 3	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.178	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	
3.1.2.179	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	
3.1.2.180	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50 100мм - 471,2п.м.трассы	1970г. стр-ва, 1994г. перекладки, износ элементов, отказы в работе	Квартал 128 Шемиловки	Мощность	Гкал/час	
3.1.2.181	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70 150мм - 1045,7п.м.трассы	1975, 1988-1990г. стр-ва, 1993г. к.р., износ элементов, отказы в работе	Квартал 19 ШО: пр.Просвещения, д.35, пр.Художников, д.26; Квартал 21 ШО, от ТК-122 до дома Придорожная ал., 30; квартал 22 ШО, ТК-1 - Сиреневый б-р, д.16 корп.1, д.18; пр.Тореза, д.72	Мощность	Гкал/час	
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей						
3.2.1	Реконструкция ЦТП					
3.2.1.1	Реконструкция центральных тепловых пунктов и тепловых камер (новые объекты)	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 № 857 от 25.09.2015	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.2	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	
3.2.1.3	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	Гражданский пр., д. 118 корп. 2 лит. А пом. 1Н	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.4	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения	Гражданский пр., д. 118 корп. 2 лит. А пом. 1Н	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.5	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Реализация проекта.	ул. Латышских Стрелков, д. 7, корп.3, лит.А	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.6	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	Гражданский пр., д. 4 корп. 2 лит. А	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.7	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	ул. Шотмана, д.5, корп 2, лит.А	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.8	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	ул. Шотмана, д.5, корп.2, лит.А	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.9	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	ул. Коллонтай, д. 21, корп. 6.	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.10	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	ул. Коллонтай, д. 21, корп. 6	Мощность	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2016 г.	2016 год	2017 год	2018 год	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	3,8	3,8	2017	2017	0,00	1 176,84	0,00	0,00	0,00		0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1,8	1,8	2016	2017	1 893,40	0,00	0,10	1 893,30	0,00		0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	3,2	3,2	2017	2018	1 020,00	0,00	0,00	0,20	1 019,80	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	22,0	22,0	2018	2019	1 281,97	0,00	0,00	0,00	0,10	1 281,87	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	5,1	5,1	2018	2019	2 600,00	0,00	0,00	0,00	0,10	2 599,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	221,26	221,26	2015	2018	911 121,61	78 155,00	315 886,44	148 436,10	368 644,07	0,00	0,00	бюджет	Книга 10, Глава 10, таблица 26
	1,8	1,8	2013	2016	25 423,73	8 661,93	16 761,80	0,00	0,00	-10 674,93	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	1,1	1,1	2016	2017	7 200,00	0,00	0,00	7 200,00	0,00	-9 216,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	1,1	1,1	2019	2019	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	33,5	33,5	2014	2016	68 373,20	0,00	68 373,20	0,00	0,00	-2 014,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	3,6	3,6	2017	2017	7 200,00	0,00	0,00	7 200,00	0,00	-9 217,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	3,4	3,4	2013	2016	6 650,00	0,00	6 650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	3,4	3,4	2017	2017	20 000,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	-22 017,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	2,1	2,1	2014	2016	7 000,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	-2 014,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	2,1	2,1	2018	2019	20 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	19 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.1.11	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	Поздический бульвар, д. 11, корп. 5	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.12	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	Поздический бульвар, д. 11, корп. 5	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.13	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	
3.2.1.14	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Демьяна Бедного д. 34, корп. 2 лит. А	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.15	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Культуры, д. 19, лит. А, корп. 2	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.16	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Непокоренных, д. 16, лит.А, корп. 2	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.17	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Пятилеток, д. 17, корп. 3 лит. А	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.18	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	
3.2.1.19	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	пр.Авиаконструкторов, д.14 корп.2 лит.А	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.20	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Выполнение проекта реконструкции ЦТП с учетом ранее выпущенного проекта	Школьная ул., д.86 корп.2 лит.А	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.21	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	Школьная ул., д.86 корп.2 лит.А	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.22	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Ветеранов, д. 118, корп. 3, лит. А	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.23	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	пр. Ветеранов д. 118 корп. 3 лит. А	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.24	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Лётчика Пилютова д.19 корп. 2 лит.А	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.25	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	ул. Лётчика Пилютова д. 19 корп. 2 лит. А	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.26	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	2-й Муринский пр., д. 51	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.27	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	2-й Муринский пр., д. 51	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.28	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Тореза, д. 2 корп. 40	Мощность	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	4,2	4,2	2014	2016	7 000,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	-2 014,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	4,2	4,2	2018	2019	20 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	19 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	41	41	2016	2019	11 200,00	0,00	2 200,00	2 000,00	3 000,00	4 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	0,6	0,6	2018	2018	8 000,00	0,00	0,00	0,00	8 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	16,6	16,6	2016	2017	39 638,50	0,00	18 308,04	21 330,46	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	8,2	8,2	2016	2017	32 282,35	0,00	15 000,00	17 282,35	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	14,1	14,1	2017	2017	50 723,73	0,00	0,00	50 723,73	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	24,6	24,6	2016	2016	8 559,32	0,00	8 559,32	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	24,6	24,6	2018	2019	55 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	30,0	30,0	2016	2016	9 215,00	0,00	9 215,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	30,0	30,0	2018	2019	58 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	2,8	2,8	2018	2018	7 200,00	0,00	0,00	0,00	7 200,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	2,8	2,8	2019	2019	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	1,9	1,9	2018	2018	7 200,00	0,00	0,00	0,00	7 200,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	1,9	1,9	2020	2020	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	2,6	2,6	2019	2019	7 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 200,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	2,6	2,6	2020	2020	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	1,4	1,4	2019	2019	7 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 200,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.1.29	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	пр. Тореза, д. 2 корп. 40	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.30	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Веденеева, д. 12, корп. 1, лит.Д	Мощность	Гкал/час	
3.2.1.31	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Веденеева д. 12 корп. 1 лит. Д	Мощность	Гкал/час	
3.2.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов ФТС в целях снижения уровня износа существующих объектов.					
3.2.2.1	Технологические присоединения к сетям ГУП "Водоканал СПб"	Технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	Объекты ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 64)	Объект	шт.	
3.2.2.2	Получение Условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Технологическое присоединение к сетям ОАО "Ленэнерго"	Объекты ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 71)	Система	шт	
3.2.2.3	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети в части установки защиты от коррозии	Обеспечение надежного теплоснабжения	Широкая ул., д. 2/5	Система	шт	
3.2.2.4	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети в части установки защиты от коррозии	Обеспечение надежного теплоснабжения	Гражданская ул., д. 5/7	Система	шт	
3.2.2.5	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	
3.2.2.6	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети в части установки защиты от коррозии	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул.Сургина, д.15	Система	шт	
3.2.2.7	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	
3.2.2.8	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	
3.2.2.9	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети в части установки защиты от коррозии	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Ленина, д. 57	Система	шт	
3.2.2.10	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	
3.2.2.11	Модернизация систем автоматизации ЦТП	Обеспечение работы ЦТП без постоянного присутствия обслуживающего персонала	ЦТП ПРТ (Приложение 60)	Система	шт	
3.2.2.12	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации систем АПС, пожаротушения и извещения о ЧС с приемо-сдаточными испытаниями	Выполнение предписания ГосПожНадзора для обеспечения безопасности объекта	Объекты Пушкинского и Колпинского районов (Приложение 76)	Система	шт	
3.2.2.13	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации узлов учета холодной воды с монтажом и заменой с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	Объекты Пушкинского и Колпинского районов (Приложение 77)	Система	шт	
3.2.2.14	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.	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	1,4	1,4	2020	2020	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	2,3	2,3	2019	2019	7 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 200,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	2,3	2,3	2020	2020	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	12	12	2013	2019	806 179,90	0,00	8 474,77	19 668,00	24 089,87	753 947,26	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблицы: 8 и 15
	35	35	2014	2019	132 374,50	13 321,00	4 046,13	3 300,00	2 583,42	109 224,95	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	1	1	2018	2018	470,00	0,00	0,00	0,00	470,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1	1	2018	2018	470,00	0,00	0,00	0,00	470,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	2	2	2016	2017	4 000,0	0,00	2 000,00	2 000,00	0,00	-4 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	1	1	2018	2018	470,00	0,00	0,00	0,00	470,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	2	16	2016	2017	4 202,9	0,00	3 202,92	1 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	8	40	2015	2017	4 809,30	1 109,30	1 700,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	1	1	2016	2016	470,00	0,00	470,00	0,00	0,00	-2 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1	1	2015	2016	1 105,00	0,00	1 105,00	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	2	2	2015	2018	0,00	398,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	3	13	2017	2019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	7	17	2017	2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	1	1	2017	2018	1 550,00	0,00	0,00	500,00	1 050,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.3	Реконструкция или модернизация существующих объектов ФЭИ в целях снижения уровня износа существующих объектов.					
3.2.3.1	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 № 857 от 25.09.2015	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	
3.2.3.2	Оснащение групповых котельных вторыми вводами электроснабжения (переходящие)	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 № 857 от 25.09.2015	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	кВа	
3.2.3.3	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 E-160 №3	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
3.2.3.4	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации схемы коррекционной обработки питательной воды и схемы консервации паровых котлов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежной работы оборудования котельной, соблюдение требований правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок (пункт 2.7)	"Приморская" котельная, ул. Оптиков, д. 6	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
3.2.3.5	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 E-160 №2	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
3.2.3.6	Получение условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Для технологического присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	район Малой Охты (Приложение 87)	количество	шт.	
3.2.3.7	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	
3.2.3.8	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части монтажа теплового пункта для работы теплосети ЛОМО с приемо-сдаточными испытаниями	Предписание надзорных органов	Пусковая котельная, ул. Оптиков, д. 6	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
3.2.3.9	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения системы сетевых трубопроводов с заменой наружных участков и установкой грязевиков типа "ГИГ"	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломязская", ул. Автобусная, д. 9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
3.2.3.10	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения сетевых деаэраторов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломязская" котельная, Автобусная ул., д. 9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
3.2.3.11	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.	
3.2.3.12	Разработка деклараций соответствия оборудования в соответствии с требованиями ТР/ТС-032-2013	Необходимость декларирования соответствия оборудования ОП после реконструкции в соответствии с требованиями ТР/ТС-032-2013	Котельные ФЭИ (Приложение 88)	Объект	шт.	
3.2.3.13	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения водогрейного котла	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломязская" котельная, Автобусная ул., д. 9. Котел KBГМ-180-150 №4	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
3.2.3.14	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломязская" котельная, Автобусная ул., д. 9. БАГВ V=10000 м³ №2	Объем. Основное топливо-газ, резерв-мазут	м³	
3.2.3.15	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ЗРУ 6кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	"Коломязская" котельная, Автобусная ул., д. 9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	7,13	7,13	2010	2018	418 388,31	45 974,32	80 653,64	171 343,39	120 416,95	0,00	0,00	бюджет	Книга 10, Глава 10, таблица 26
	43,00	43,00	2009	2017	3 716,69	2 199,32	1 296,86	220,51	0,00	0,00	0,00	бюджет	Книга 10, Глава 10, таблица 26
	438,3	438,3	2014	2019	122 688,05	1 488,05	0,00	5 000,00	10 000,00	106 200,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	438,3	438,3	2018	2019	12 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	438,3	438,3	2018	2019	80 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	79 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	4	4	2016	2018	4 000,00	0,00	0,00	0,00	4 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Глава 15
	438,3	438,3	2014	2016	3 983,05	0,00	3 983,05	0,00	0,00	-2 014,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	438,3	438,3	2018	2019	5 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	4 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	629,1	629,1	2014	2018	140 000,00	0,00	27 099,00	67 201,00	45 700,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	629,1	629,1	2019	2019	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	5	5	2016	2016	1 000,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	-2 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	8	8	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Письмо с разъяснениями № 116/16 от 20.05.2016 г.
	540	540	2017	2018	190 000,00	0,00	0,00	50 000,00	140 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1000	1000	2018	2019	75 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	629,1	629,1	2017	2019	15 000,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	-2 017,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.3.16	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	
3.2.3.17	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Молодежная", Серебристый бульвар, д. 2, лит. А. Деаэратор ДСА 300/50 №2	Производительность	м3/час	
3.2.3.18	Затраты на 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	
3.2.3.19	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены сетевого деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Липовая аллея, д. 17. Деаэратор ДСА-75/25 №1	Производительность	м3/час	
3.2.3.20	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Чернореченская", наб. Черной речки, д. 14. Котёл ПТВМ-50	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	
3.2.3.21	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены питательного деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Сабировская ул., д. 41 корп. 2. Деаэратор ДСА-50/25	Производительность	м3/час	
3.2.3.22	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены сетевого деаэратора с заменой колонки с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Цитадельская" г. Кронштадт, Цитадельское ш., д. 5. Деаэратор ДСА-300/75	Производительность	м3/час	
3.2.3.23	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	
3.2.3.24	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены АБ с заменой обвязки с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Западная", г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, д. 15. АБ V=1000 м3 №2	Объем	м3	
3.2.3.25	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены питательного деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Западная", г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, д. 15. Деаэратор ДА 50/15 №2	Производительность	м3/час	
3.2.3.26	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены сетевого деаэратора	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Западная", г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, д. 15. Деаэратор ДА-200/25	Производительность	м3/час	
3.2.3.27	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	
3.2.3.28	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Парнас", 3-й Верхний пер. д. 10. Котёл КВГМ-100 №7	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
3.2.3.29	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации зданий и сооружений (в т.ч. дымовых труб)	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ (Приложение 89)	объект	шт	
3.2.3.30	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные 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	
3.2.3.31	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Парнас", 3-й Верхний пер. д. 10. котёл КВГМ-100 №9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
3.2.3.32	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по котельной в части монтажа схемы консервации (ХТО) водогрейных котлов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Парнас", 3-й Верхний пер. д. 10. Котлы КВГМ-100, 120 №№ 4, 5, 6, 7, 8, 9	система	шт	
3.2.3.33	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	котельная "Парнас-4", 8-й Верхний пер., д. 6. Котёл ГМ-50-14/250 №2	Производительность. Основное топливо-газ	т/час	
3.2.3.34	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.	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинан-сировано к 2016 г.				Остаток финан-сирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	800	800	2015	2016	1 298,48	0,00	1 298,48	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	300	300	2018	2019	7 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	6 900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2000	2000	2016	2017	22 100,00	0,00	2 200,00	19 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	75	75	2017	2018	9 355,00	0,00	0,00	100,00	9 255,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	50	50	2016	2017	58 000,00	0,00	6 500,00	51 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	50	50	2018	2019	5 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	4 900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	300	300	2016	2017	7 000,00	0,00	500,00	6 500,00	0,00	-8 516,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1000	1000	2015	2016	15 084,75	0,00	15 084,75	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1000	1000	2017	2018	16 000,00	0,00	0,00	100,00	15 900,00	-2 117,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	50	50	2018	2019	5 500,00	0,00	0,00	0,00	100,00	5 400,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	200	200	2018	2019	6 500,00	0,00	0,00	0,00	100,00	6 400,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	10000	10000	2015	2016	83 179,07	40 050,89	43 128,18	0,00	0,00	-42 065,89	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	100	100	2014	2015	118 637,17	118 637,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	5	5	2016	2018	27 030,00	0,00	7 030,00	10 000,00	10 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблицы: 8 и 15
	10000	10000	2018	2019	85 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	84 900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	100	100	2017	2019	120 000,00	0,00	0,00	500,00	10 000,00	109 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	6	6	2017	2019	6 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	5 900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	50	50	2017	2019	160 100,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	155 100,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2014	2018	51 366,80	0,00	0,00	10 696,50	40 670,30	-12 710,50	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.3.35	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по монтажу коррекционной установки ХВП с приемо-сдаточными испытаниями	Нормализации качества воды	Парнас-4, 8-Верхний пер., д. 6	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
3.2.3.36	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 ДПА25/15	Производительность	м3/час	
3.2.3.37	Проектно-испытательские 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	
3.2.3.38	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная 3-я Выборгская, Манчестерская ул., д. 14. БАГВ РВС №2 V=400 м3	Объем	м3	
3.2.3.39	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного хозяйства	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная 3-я Выборгская, Манчестерская ул., д. 14	Объект	шт	
3.2.3.40	Проектно-испытательские 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 м	Объем	м3	
3.2.3.41	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации водогрейного котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Пригородная" пос. Парголово, ул. Первого Мая, д. 91 корп. 2. Котёл KB-4-115ГМ № 4	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	
3.2.3.42	Проектно-испытательские 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 "Северомуринская", Мурино, д. 11. Котёл ДКВр 20/13 № 8	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	
3.2.3.43	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации питательного деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Северомуринская", Мурино, д. 11. Деаэратор ДСА 150/50 № 4	Производительность	м3/час	
3.2.3.44	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Политехническая", Гжатская ул., д. 24. БАГВ РВС V=2000 м3 № 1	Объем	м3	
3.2.3.45	Проектно-испытательские и 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	
3.2.3.46	Проектно-испытательские 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	
3.2.3.47	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения парового котла с экономайзером с приемо-сдаточными испытаниями	Повышение надежности теплоснабжения, замена оборудования со сроком эксплуатации свыше нормативного	"1-я Правобережная" котельная ул.Крыленко, д. 4. Паровой котёл ДКВр 20/13 № 5	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	
3.2.3.48	Проектно-испытательские 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	
3.2.3.49	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части 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 № 3	Производительность	м3/час	
3.2.3.50	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по монтажу продувочного газопровода на конце коллектора к/а ПТВМ-50 №1 №2	Приведение в соответствие с требованиями СП 42.101.2003.п. 5.30	Серебристый б-р, д.2	объект	шт	
3.2.3.51	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по перевооружению тепловой схемы котельной с заменой питательного деаэратора и установкой охладителя выпара с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"2-я Правобережная" котельная, ул.Ванеева, д. 3. Деаэратор ДА 150/50	Производительность	м3/час	
3.2.3.52	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного хозяйства: кессонирование мазутного бака №3	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"2-я Правобережная" котельная, ул.Ванеева, д. 3	Объект	шт	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финан-сирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	89,1	89,1	2017	2017	423,00	0,00	0,00	423,00	0,00	-2 440,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	25	25	2014	2017	7 933,18	933,18	100,00	6 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	10,0	10,0	2014	2016	14 076,90	11 376,90	2 700,00	0,00	0,00	-13 390,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	400,0	400,0	2019	2019	9 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1,0	1,0	2019	2019	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	200,0	200,0	2016	2016	7 000,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	4,0	4,0	2013	2016	24 973,63	938,63	24 035,00	0,00	0,00	-2 951,63	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	20,0	20,0	2018	2019	25 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	24 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	150,0	150,0	2018	2019	7 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	6 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2000	2000	2018	2019	19 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	18 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	20,0	20,0	2016	2017	12 100,00	0,00	2 300,00	9 800,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	180	180	2016	2017	13 500,00	0,00	7 500,00	6 000,00	0,00	-8 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	20,0	20,0	2017	2018	29 000,00	0,00	0,00	1 000,00	28 000,00	-3 017,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	300,0	300,0	2015	2016	6 430,98	4 729,13	1 701,85	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	300,0	300,0	2017	2018	8 000,00	0,00	0,00	100,00	7 900,00	-2 117,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2017	2017	200,00	0,00	0,00	200,00	0,00	-2 217,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	150,0	150,0	2017	2018	9 000,00	0,00	0,00	100,00	8 900,00	-2 117,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2019	45 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	44 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.3.53	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.	
3.2.3.54	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	
3.2.3.55	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации питательного деаэратора с обвязкой с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	1-Невская котельная, ул. Ольминского, д. 25. Деаэратор ДА 100/25	Производительность	м3/час	
3.2.3.56	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению 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	
3.2.3.57	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. ППБ 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	
3.2.3.58	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-Невская" котельная ул. Ивановская, д. 36 лит. А. Паровой котёл ДКВр 6,5/13 № 2	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	
3.2.3.59	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	
3.2.3.60	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "2-я Красногвардейская", пр. Металлистов, д. 60. БАГВ №4 V=400 м3	Объем	м3	
3.2.3.61	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного бака	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "2-я Красногвардейская", пр. Металлистов, д. 60. Мазутный бак №2 V=400 м3	Объем.	м3	
3.2.3.62	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	
3.2.3.63	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-я Красногвардейская" котельная, Екатерининский пр., д. 7. БАГВ №1 V=2000 м3	Объем	м3	
3.2.3.64	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения парового котла с экономайзером с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-я Красногвардейская" котельная, Екатерининский пр., д.7. Паровой котёл ДКВр-20/13 № 1	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	
3.2.3.65	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного хозяйства: кессонирование РЖБП	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-я Красногвардейская" котельная, Екатерининский пр., д. 7. РЖБП V=2000 м3 № 1, 2	Объем	м3	
3.2.3.66	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с требованиями НТД.	ул. Астраханская ,д.18. БАГВ V=400м3 №1	Объем	м3	
3.2.3.67	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котлов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Рябовское шоссе, д. 130. Котёл ДКВр 4/13 № 1	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	
3.2.3.68	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	"2-я Фрунзенская" котельная, ул. Салова, д. 55, к. 4. Котёл ПТВМ-50 № 9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
3.2.3.69	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"1-я Московская" котельная, Бассейная ул., д. 59, к. 2. БАГВ № 2 V=1000 м3	Объем	м3	
3.2.3.70	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	"3-я Московская" котельная, Предпортовая ул., д. 2. Котёл ДКВр 20/13 № 3	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	1	1	2015	2016	423,00	0,00	423,00	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2016	2016	1 920,00	0,00	1 920,00	0,00	0,00	-2 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	100,0	100,0	2016	2017	8 300,00	0,00	800,00	7 500,00	0,00	-9 516,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	20	25	2014	2016	6 577,00	927,24	5 649,76	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	6,5	6,5	2015	2016	8 500,00	0,00	8 500,00	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	6,5	6,5	2017	2018	16 500,00	0,00	0,00	100,00	16 400,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	200,0	200,0	2016	2017	8 500,00	0,00	1 000,00	7 500,00	0,00	-9 516,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	400	400	2017	2018	9 500,00	0,00	0,00	500,00	9 000,00	-2 517,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	400	400	2017	2018	14 000,00	0,00	0,00	1 000,00	13 000,00	-3 017,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	300,0	300,0	2016	2017	8 500,00	0,00	1 000,00	7 500,00	0,00	-9 516,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2000	2000	2018	2019	17 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	16 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	20	20	2018	2019	24 000,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2000	2000	2018	2019	40 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	39 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	400	400	2017	2017	10 000,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	4	4	2018	2019	1 500,00	0,00	0,00	0,00	100,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	50	50	2018	2019	45 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1000	1000	2018	2019	16 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	20	20	2018	2019	25 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.3.71	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации сетевого деаэраатора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"3-я Московская" котельная, Предпортовая ул., д. 2. Деаэраатор ДСА 300/50 № 3	Производительность	м3/час	
3.2.3.72	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 ОХХ.	Котельная: ул. Харченко, д. 4	Объект	шт.	
3.2.3.73	Проектно-испытательские 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.	
3.2.3.74	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-я Московская" котельная, Пулковское шоссе, д. 89, корп. 2. БАГВ V=400 м3 №1	Объем	м3	
3.2.3.75	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения дымовой трубы	Для обеспечения работы при низких нагрузках	"4-я Московская" котельная, Пулковское шоссе, д. 89, корп. 2	Высота	м	
3.2.3.76	Проектно-испытательские 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	
3.2.3.77	Проектно-испытательские 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	
3.2.3.78	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения схемы подготовки подпиточной (сетевой) воды ГВС с приемо-сдаточными испытаниями	Исполнение Федерального закона от 30.03.1999 №52-ФЗ	Московский пр., д. 104	Система	шт	
3.2.3.79	Проектно-испытательские работы по техническому перевооружению мазутного хозяйства и системы канализации котельной	Исполнение предписания Ростехнадзора, приведение в соответствие с требованиями НТД	Котельная Штурманская ул., д. 8	Объект	шт	
3.2.3.80	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению мазутного хозяйства и системы канализации котельной	Исполнение предписания Ростехнадзора, приведение в соответствие с требованиями НТД	Котельная Штурманская ул., д. 8	Объект	шт	
3.2.3.81	Проектно-испытательские 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	
3.2.3.82	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	
3.2.3.83	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	
3.2.3.84	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены систем автоматизации оборудования ОХХ и монтажа АСУ ТП ОХХ котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Оптимизация работы оборудования котельной. Реализация проекта	4-Красносельская котельная, ул. Пионерстроя, д. 19	Система	шт.	
3.2.3.85	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации мазутного резервуара РЖБП	Заключение по экспертно-техническому диагностированию	"4-Красносельская" котельная, ул. Пионерстроя, д. 19. РЖБП №2 V=2000 м	Объем	м3	
3.2.3.86	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ РВС	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-Красносельская" котельная, ул. Пионерстроя, д. 19. БАГВ РВС V=2000 м №2	Объем	м3	
3.2.3.87	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в замене приемной емкости мазута; приведение к требованиям правил	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"5-я Красносельская" котельная, Геологическая ул., д. 79. Приемная емкость мазута V=18 м	Объем	м3	
3.2.3.88	Проектно-испытательские 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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год					
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	300,0	300,0	2017	2018	8 000,00	0,00	0,00	100,00	7 900,00	-2 117,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0	1	2015	2016	10 504,20	0,00	10 504,24	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
	1	1	2014	2016	38 153,21	36 843,32	1 309,89	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	400	400	2017	2018	9 000,00	0,00	0,00	100,00	8 900,00	-2 117,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	90	90	2019	2019	66 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	50,0	50,0	2016	2017	7 000,00	0,00	1 000,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	34,5	34,5	2015	2016	#VALUE	6 284,15	310,01	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2018	1 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2019	4 500,00	0,00	0,00	0,00	500,00	4 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2019	10 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	20	20	2016	2017	28 000,00	0,00	2 800,00	25 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2014	2017	1 083,40	983,40	100,00	17 900,00	0,00	-20 897,40	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2	2	2014	2018	12 200,08	1 200,08	0,00	0,00	11 000,00	-3 214,08	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2	2	2014	2016	14 402,00	11 161,00	3 241,00	0,00	0,00	-13 175,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2000	2000	2018	2019	29 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	-34 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2000	2000	2017	2019	24 000,00	0,00	0,00	500,00	10 000,00	-34 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	18	18	2017	2017	477,00	0,00	0,00	477,00	0,00	-2 494,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2015	2017	4 895,00	0,00	0,00	4 895,00	0,00	-6 910,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.3.89	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	
3.2.3.90	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	
3.2.3.91	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного бака РВС	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"8-я Красносельская" котельная, Кингисепское ш., д. 55 . Мазутный бак РВС V=400 м №2	Объем	м3	
3.2.3.92	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного бака РВС с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"1-я Кировская" котельная, Трамвайный пр., д. 8. Мазутный бак V=200 м №2	Объем	м3	
3.2.3.93	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ РВС	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"1-я Кировская" котельная, Трамвайный пр., д. 8. БАГВ РВС V=400 м №2	Объем	м3	
3.2.3.94	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	
3.2.3.95	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации мазутного хозяйства котельной	Приведение к требованиям НТД	"4-я Кировская", Двинская ул, д. 14 корп. 2	Объект	шт	
3.2.3.96	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ограждения щитовой с устройством вентиляции	Приведение к требованиям НТД к содержанию рабочего места	"4-я Кировская", Двинская ул, д. 14 корп. 2	Объект	шт	
3.2.3.97	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной с переводом на основное топливо-природный газ	Снижение себестоимости	"4-я Кировская", Двинская ул, д. 14 корп. 2, лит. А	Объект	шт	
3.2.3.98	Модернизация котла Е-160 №1 в части замены встроенного питательного экономайзера	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Приморская" котельная , ул. Оптиков, д. 6. Котёл Е-160 №1	Объем	м3	
3.2.3.99	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	
3.2.3.100	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	
3.2.3.101	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению (модернизации) трубопроводов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 79)	Объект	шт	
3.2.3.102	Строительно-монтажные работы по модернизации систем автоматизации оборудования объектов ФЭИ ГУП "ТЭК СПб"	Обеспечение надежного теплоснабжения	Котельные ФЭИ (Приложение 80)	Объект	шт	
3.2.3.103	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 м №1	Объем	м3	
3.2.3.104	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению подпиточного трубопровода	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	"Коломяжская", ул.Автобусная, д. 9	Система	шт	
3.2.3.105	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению сетевых трубопроводов	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	"1-Правобережная" ул. Крыленко, д. 4	Система	шт	
3.2.3.106	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению трубопроводов	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	2-Фрунзенская, ул. Салова, д. 55 корп. 4	Система	шт	
3.2.3.107	Модернизация котельных в части монтажа заградительных конструкций.	Обеспечения сохранности объекта	Котельные ФЭИ ГК (Приложение 1)	Объект	шт	
3.2.3.108	Корректировка проектно-изыскательских работ и строительно-монтажные работы по техническому перевооружению (модернизация) трубопроводов	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	Котельные ФЭИ : РКК	Объект	шт	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	1	1	2015	2017	6 777,40	0,00	0,00	6 777,40	0,00	-8 792,40	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
	1	1	2015	2017	-8 159,96	0,00	0,00	6 144,96	0,00	-8 159,96	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
	400	400	2017	2018	9 500,00	0,00	0,00	100,00	9 400,00	-2 117,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	200	200	2017	2018	9 500,00	0,00	0,00	100,00	9 400,00	-2 117,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	400	400	2017	2018	9 400,00	0,00	0,00	1 000,00	8 400,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	25	25	2015	2016	20 450,00	0,00	20 450,00	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2019	2019	13 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2017	2017	700,00	0,00	0,00	700,00	0,00	-2 717,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2015	2018	67855,50	0,00	0,00	0,00	67855,50	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	400	400	2017	2018	33 300,00	0,00	0,00	300,00	33 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2015	2016	22 500,00	2 249,96	20 250,04	0,00	0,00	-4 264,96	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
	1	1	2015	2017	13 200,10	0,00	0,10	13 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	24	25	2016	2016	11 747,53	0,00	11 747,53	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	3	3	2016	2017	4 550,00	0,00	4 050,00	500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	100	100	2015	2016	3 610,00	0,00	3 610,00	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2018	12 000,00	0,00	0,00	0,00	12 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2017	2019	230,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-230,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2019	20 000,00	0,00	0,00	0,00	5 700,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	4	4	2016	2016	1 000,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	-2 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
	6	6	2014	2018	18 402,00	2 402,00	0,00	6 000,00	10 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.3.109	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружению (модернизация) трубопроводов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: РКК	Объект	шт	
3.2.3.110	Строительно-монтажные работы по замене вращающегося оборудования	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 3)	Объект	шт	
3.2.3.111	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены теплообменного оборудования	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 4)	Объект	шт	
3.2.3.112	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены экономайзеров	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 5)	Объект	шт	
3.2.3.113	Строительно-монтажные работы по замене оборудования ХВО	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 6)	Объект	шт	
3.2.3.114	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	
3.2.3.115	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	
3.2.3.116	Проектно-изыскательские работы по устройству второго водопроводного ввода	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Б.Сампсониевский, д.75	Объект	шт	
3.2.3.117	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.	
3.2.3.118	Модернизация систем автоматизации котлов ОКХ, включая наладку	Обеспечение надежного теплоснабжения	Котельные ФЭИ (Приложение 83)	Объект	шт.	
3.2.3.119	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	
3.2.3.120	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части благоустройства территории	Восстановление технического состояния	Котельные ФЭИ: (Приложение)	Объект	шт	
3.2.3.121	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации производственно-хозяйственного здания в части усиления фундамента	Восстановление технического состояния здания	"Приморская", ул. Оптиков д. 6	Объект	шт	
3.2.3.122	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации здания основного мазутного хозяйства	Восстановление технического состояния здания	"Парнас", 3-й Верхний пер., д. 10	Объект	шт	
3.2.3.123	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	
3.2.3.124	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части 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	
3.2.3.125	Строительно-монтажные работы по реконструкции здания котельной для размещения газовой службы и расширения ремонтного цеха	Восстановление технического состояния здания	2-я Выборская котельная, пр. Энгельса, д. 17 корп. 3	Объект	шт	
3.2.3.126	Проектно-изыскательские работы и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены аккумуляторного бака и монтаж системы автоматизации БАГВ	Заключение ЛНК , запрет	Котельная 2-я Пушкинская, г.Пушкин, Автомобильная ул., д. 4. БАГВ V=2000 м3 №2	Объем	м3	
3.2.3.127	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	
3.2.3.128	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части установки стационарных дизель генераторных установок	Протокол №5/2014 от 27.03.2014 Комиссии при Администрации Кронштадтского района СПб по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пож.безопасности	Котельные ФЭИ (Цитадельское ш., д. 5 Кронштадтское ш., д. 15)	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	1	1	2018	2019	9 000,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	7 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	65	67	2016	2018	34 739,25	0,00	22 639,25	5 100,00	5 000,00	-62 380,50	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	20	23	2016	2018	24 400,00	0,00	10 100,00	7 150,00	5 000,00	-39 503,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	10	10	2016	2017	5 730,70	0,00	3 300,00	2 430,70	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	9	11	2016	2018	6 938,24	0,00	938,24	3 000,00	3 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2	2	2016	2017	9 500,00	0,00	1 500,00	8 000,00	0,00	-10 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	50	55,5	2016	2018	456,50	0,00	156,50	150,00	150,00	-2 171,50	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	2	2016	2016	1 000,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	-2 017,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	17	17	2016	2016	1150,00	0,00	1 150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	8	8	2016	2016	2 000,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2015	2016	5 460,13	960,13	4 500,00	0,00	0,00	-2 975,13	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2017	2019	20 100,00	0,00	0,00	5 000,00	5 000,00	-7 017,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2019	3 500,00	0,00	0,00	0,00	100,00	-3 600,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2019	1 500,00	0,00	0,00	0,00	100,00	-1 600,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	9	9	2016	2019	43 500,00	0,00	8 000,00	20 000,00	12 000,00	3 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	4	4	2016	2019	21 400,71	0,00	1 000,00	9 466,54	7 400,71	-11 482,54	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2018	100,00	0,00	0,00	0,00	100,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2000	2000	2015	2016	20 970,00	0,00	20 970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	20	20	2015	2016	9 132,44	1 187,74	7 944,70	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	131,4	131,4	2018	2019	1 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	-1 100,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.3.129	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 (Липовая аллея, д. 17)	Мощность	кВа	
3.2.3.130	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены масляных трансформаторов на сухие с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	Котельные ФЭИ РКК (Серебристый бульвар, д. 2, Липовая аллея, д. 17, ул. Крыленко, д. 4, ул. Лермонтова, д. 5)	Объект	шт	
3.2.3.131	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части установки системы частотного регулирования на сетевых насосах	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	"Цитадельская", г. Кронштадт, Цитадельское ш., д.5, лит.А	Система	шт	
3.2.3.132	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	
3.2.3.133	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	
3.2.3.134	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 пож.надзора	Котельные ФЭИ (РКК) (Приложение 15)	Система	шт	
3.2.3.135	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения помещений мазутонасосных с монтажом сигнализаторов дозврывных 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	
3.2.3.136	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	
3.2.3.137	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	
3.2.3.138	Проектно - изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения наружного подземного газопровода	Реализация проектных решений. Запрет по ЭПБ	"5-Московская", ул. Кузнецовская д. 52 корп. 10	Протяженность	м	
3.2.3.139	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	
3.2.3.140	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части перевода котлов ДКВр 10/13 № 4,5,6 из парового в водогрейный режим	Запрет ОПБ на работу котла.	ул. Гранитная, д. 12, лит.А	Объект	шт.	
3.2.3.141	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения газового оборудования котла ст. №3 котельной (с заменой клапана блокировки на клапан предохранительно-запорный)	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ РКК ("5-я Московская", ул. Кузнецовская д. 52 корп. 10)	Система	шт	
3.2.3.142	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части тех. перевооружения ГРУ с монтажом продувочного газопровода	Заключение экспертизы	Котельные ФЭИ РКК ("1 Кировская" Трамвайный пр. д. 8, "4 Красногвардейская" Екатерининский пр., д. 7, "3 Правобережная" Большевиков пр. д. 38, корп. 4, "Пусковая" ул. Оптиков д. 6 корп. 2, Липовая аллея д. 17, "1 Невская" ул. Ольминского д. 25)	Система	шт	
3.2.3.143	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружению газового оборудования	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 23)	Система	шт	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	640	640	2017	2018	18 100,00	0,00	0,00	9 000,00	9 100,00	-11 017,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	4	4	2017	2019	20 100,00	0,00	0,00	3 000,00	5 000,00	12 100,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2016	2017	2 000,00	0,00	801,00	1 199,00	0,00	-3 215,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2	2	2016	2017	20 100,00	0,00	10 100,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2	2	2015	2017	20 060,00	3 301,05	4 658,95	12 100,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	44	44	2014	2018	37 355,05	8 655,05	9 900,00	10 000,00	8 800,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	4	4	2014	2018	10 360,04	2 360,04	0,00	4 000,00	4 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	6	6	2017	2019	15 000,00	0,00	0,00	1 500,00	5 000,00	-20 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2015	2017	6 832,63	0,00	0,00	6 832,63	0,00	-8 847,63	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
	234,0	234,0	2013	2017	8 821,79	821,79	0,00	8 000,00	0,00	-10 834,79	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2	2	2014	2016	16 112,77	962,77	15 150,00	0,00	0,00	-2 976,77	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2016	2016	420,00	0,00	420,00	0,00	0,00	-2 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2018	1 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	6	6	2017	2017	1 100,00	0,00	0,00	1 100,00	0,00	-3 117,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2	2	2016	2017	4 100,00	0,00	400,00	3 700,00	0,00	-5 716,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.3.144	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	
3.2.3.145	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части тех. перевооружения газопроводов с прямо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная: Большой пр., ПС д.7/4, корп.3	Протяженность	м	
3.2.3.146	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части оборудования ХВП с прямо-сдаточными испытаниями	Несоответствие технического состояния оборудования ХВП, в эксплуатации более 40 лет	"2-я Правобережная" котельная, ул.Ванеева, д. 3	Объект	шт	
3.2.3.147	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	
3.2.3.148	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации оборудования ХВО (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	
3.2.3.149	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части монтажа схемы паровой подушки	Улучшение качества подпиточной воды	Котельные ФЭИ(Приложение 26)	Система	шт	
3.2.3.150	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.	
3.2.3.151	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения трубопроводов	Улучшение качества сетевой воды ГВС	"Парнас", Зй Верхний пер., д. 10, лит.А	Станция	шт	
3.2.3.152	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	
3.2.3.153	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения подъездного ж/д пути	Исполнение предписаний инспекции	Котельные ФЭИ РКК (Автобусная ул. д. 9, ул. Салова д. 55 корп. 4, ул. Пионерстроя д. 19, Предпортовая ул. д. 2, Шафировский пр. д. 10)	Объект	шт	
3.2.3.154	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	
3.2.3.155	Технико-экономические обоснования по модернизации котельной в части систем автоматизации котлов, ОКХ	Приведение в соответствие с требованиями НТД.	Манчестерская ул., д.14	объект	шт.	
3.2.3.156	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.	
3.2.3.157	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.	
3.2.3.158	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации системы канализации в части устройство локальных ОС на котельной	Предписание Ростехнадзора	Большой пр., д. 19, корп. 2 (Лисий Нос)	Система	шт	
3.2.3.159	Строительно-монтажные работы по реконструкции водопроводной сети котельной	Обеспечение бесперебойной работы оборудования котельной	Котельная Детский пер., д. 4	Протяженность	п.м	
3.2.3.160	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части тех перевооружение дымовой трубы	Приведение в соответствие с требованиями НТД.	Котельная: наб.Обводного канала, д.90	объект	шт.	
3.2.3.161	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ РГС	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Лабораторный, д. 18/2. БАГВ РГС V=75 м3 № 1	Объем	м3	
3.2.3.162	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ РГС	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Лабораторный, д. 18/2. БАГВ РГС V=75 м3 № 2	Объем	м3	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	1	1	2016	2017	8 000,00	0,00	1 000,00	7 000,00	0,00	-9 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	17,3	17,3	2017	2017	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	-3 017,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2019	18 230,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	3	3	2016	2019	10 100,00	0,00	1 059,12	5 100,00	2 000,00	-13 159,12	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	3	3	2017	2019	4 500,00	0,00	0,00	1 500,00	1 500,00	-6 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	10	10	2018	2019	5 000,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	-8 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	10	10	2014	2019	417 657,29	0,00	0,00	2 514,46	0,00	415 142,83	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2019	2 000,00	0,00	0,00	0,00	600,00	-2 600,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	9	9	2014	2016	20 371,04	12 811,04	7 560,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	5	5	2014	2019	26 895,05	3 225,05	0,00	6 000,00	9 000,00	8 670,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2017	2018	2 000,00	0,00	0,00	1 000,00	1 000,00	-3 017,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2016	2016	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2016	2016	1100,00	0	1 100,00	0,00	0,00	-2 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2	2	2015	2016	846,00	0,00	846,00	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2017	2018	4 000,00	0,00	0,00	500,00	3 500,00	-2 517,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	410,0	410,0	2016	2017	8 400,00	0,00	100,00	8 300,00	0,00	-10 316,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2016	2016	2 258,59	0	2 258,59	0,00	0,00	-2 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	75,0	75,0	2017	2018	2 000,00	0,00	0,00	100,00	1 900,00	-2 117,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	75,0	75,0	2018	2018	2 000,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.3.163	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по замене котла МЗХ №3 с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проектных решений. Запрет по ЭПБ	ул.Земледельческая, д. 2	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	
3.2.3.164	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.	
3.2.3.165	Строительно-монтажные работы по замене чугунно-секционных котлов котлов с заменой обмуровки, теплоизоляции, арматуры	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ ГК (Приложение 31)	Объект	шт	
3.2.3.166	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	
3.2.3.167	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	
3.2.3.168	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	
3.2.3.169	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части тех перевооружения газового оборудования с установкой термозапорных клапанов на вводе газа в котельную с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ ГК: (Приложение 46)	Система	шт	
3.2.3.170	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 (ГК) (Приложение 47)	Система	шт	
3.2.3.171	Проектно-испытательские 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	
3.2.3.172	Проектно-испытательские 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	
3.2.3.173	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	
3.2.3.174	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по монтажу продувочного газопровода на линии ГРУ и/или между отключающими устройствами на байпасе ГРУ с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с требованиями СП 42.101.2003.п. 5.30	Сабировская, д.41, Кронштадское ш., д. 15, Липовая ал., д. 17, Манчестерская ул., д. 14	объект	шт	
3.2.3.175	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 (ГК) (Приложение 38)	Система	шт	
3.2.3.176	Проектно - испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части системы автоматизации ОХС с приемо-сдаточными испытаниями	Централизация управления теплоснабжения	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 40)	Система	шт	
3.2.3.177	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения систем автоматизации, в т.ч. замена автоматики АГОК с приемо-сдаточными испытаниями	приведение в соответствие требований ПБ 12-529-04	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 43)	Система	шт	
3.2.3.178	Проектно-испытательские 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	
3.2.3.179	Строительно-монтажные работы по модернизации крановых путей	Приведение в соответствие с результатами технической диагностики	ул.Оптиков, д.6, Автобусная ул., д.9	система	шт	
3.2.3.180	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по монтажу продувочного газопровода между отключающими устройствами линии распределения ГРП	Приведение в соответствие с требованиями СП 42.101.2003.п. 5.30	Шафировский пр., д.10, Астраханская ул., д.18	объект	шт	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	3,3	3,3	2017	2017	5 000,00	0,00	0,00	100,00	4 900,00	-2 117,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	7	7	2016	2017	4 700,00	0,00	2 200,00	2 500,00	0,00	-6 900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	23	23	2016	2018	#VALUE	0,00	14 500,00	10 000,00	7 495,49	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	12	12	2016	2018	3 100,00	0,00	1 100,00	1 500,00	500,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	3	3	2016	2018	2 035,00	0,00	735,00	1 000,00	300,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	3,63	3,63	2016	2018	7 100,00	0,00	3 100,00	3 000,00	1 000,00	-5 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	8	8	2016	2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	6	21	2016	2017	2 000,00	0,00	500,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1,2	1,2	2014	2017	2 804,00	0,00	2 804,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1,5	1,5	2015	2016	813,56	0,00	813,56	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0	18	2015	2016	3 182,00	0,00	3 182,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2017	2017	400,00	0,00	0,00	400,00	0,00	-2 417,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0	9	2015	2017	14 749,99	617,41	8 132,58	6 000,00	0,00	-8 641,41	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2017	2019	13 500,00	0,00	0,00	3 000,00	8 000,00	2 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	4	4	2017	2018	5 300,00	0,00	0,00	800,00	4 500,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	24	24	2016	2018	8 700,00	0,00	2 190,00	1 700,00	4 810,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2	2	2017	2017	1 500,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	-3 517,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2017	2017	200,00	0,00	0,00	200,00	0,00	-2 217,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.3.181	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции газового оборудования с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ (Приложение 86)	объект	шт	
3.2.3.182	Строительно-монтажные работы по реконструкции наружного водопровода котельной	Обеспечение надежного теплоснабжения	Лабораторный, пер., д. 18 корп. 2	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	
3.2.3.183	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	
3.2.3.184	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	
3.2.3.185	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	
3.2.3.186	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	
3.2.3.187	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации аккумуляторного бака V=100м3 №1 и монтажа системы автоматизации БАГВ №1 с приемо-сдаточными испытаниями на котельной	Обеспечение надежного теплоснабжения	СПб, п.Понтонный, Южная ул., д.25, лит.А	Объект	шт.	
3.2.4	Реконструкция и (или) модернизация существующих объектов вспомогательных филиалов в целях снижения уровня износа существующих объектов.					
3.2.4.1	Проектно-изыскательские работы по реконструкции электроосвещения и электрооборудования ГУП "ТЭК СПб"	Требование нормативных документов	Малая Морская ул. д. 12	Объект	шт.	
3.2.4.2	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	
3.2.4.3	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.	
3.2.4.4	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.	
3.2.5	План приобретения основных средств, выполнения работ капитального характера, обеспечивающих производственную деятельность, но не относящихся к основному энергетическому оборудованию					
3.2.5.1	Построение и реконструкция локальных вычислительных сетей, приобретение серверного оборудования, оргтехники, средств связи и средств по защите информации, в т.ч. планшетов, разработка и внедрение корпоративной информационной системы на предприятии на базе платформы 1С	Повышение надежности оборудования	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 68)	Объект	шт	
3.2.5.2	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	
3.2.5.3	Приобретение основных средств, выполнение работ по охранам мероприятий	Обеспечение безопасности объектов	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 68)	Объект	шт	
3.2.5.4	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	
3.2.5.5	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	Объект	шт	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год					
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	5	5	2017	2017	2000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	-4 017,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	14,1	14,1	2015	2016	2 000,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0,0	330,0	2016	2017	1 574,58	0,00	0,10	1 574,48	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
	0,0	540,0	2016	2017	2 513,65	0,00	0,10	2 513,55	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	5,0	5,0	2016	2016	202,90	0,00	202,90	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	5,0	5,0	2016	2016	202,90	0,00	202,90	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2016	2016	4 000,00	0,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2011	2018	25 381,00	14 537,90	2 000,00	0,00	8 843,10	-16 548,90	0,00	амортизация	
	1	1	2016	2018	36 630,00	0,00	18 315,00	3 315,00	15 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2015	2016	756,00	0,00	756,00	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	
	1	1	2015	2016	5 682,57	4862,57	820,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	43	43	2016	2018	446 886,25	0,00	240 670,61	76 215,64	130 000,00	0,00	0,00	амортизация	
	0	774	2016	2018	95 218,93	0,00	32 806,29	29 957,64	32 455,00	0,00	0,00	амортизация	
	28	28	2016	2018	#VALUE	0,00	9 900,00	10 890,00	11 350,00	-12 906,00	0,00	амортизация	
	0	120	2016	2018	113 000,00	0,00	73 000,00	20 000,00	20 000,00	0,00	0,00	амортизация	
	0	37	2016	2019	537 000,00	0,00	70 000,00	150 000,00	166 000,00	151 000,00	0,00	амортизация	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
3.2.5.6	Построение и реконструкция локальных вычислительных сетей, приобретение серверного оборудования, оргтехники, средств связи и средств по защите информации	Повышение надежности оборудования	ГУП "ТЭК СПб" Пригородный район теплоснабжения (Приложение 68)	Объект	шт	
3.2.5.7	Приобретение основных средств производственного назначения (оборудование не требующее монтажа, мебели, техники, прочее), выполнение работ по монтажу приобретаемого оборудования	Повышение надежности оборудования	ГУП "ТЭК СПб" Пригородный район теплоснабжения (Приложение 70)	Кол-во	шт	
3.2.5.8	Приобретение основных средств, выполнение работ по охранным мероприятиям	Повышение надежности оборудования	ГУП "ТЭК СПб" Пригородный район теплоснабжения (Приложение 68)	Объект	шт	
3.2.5.9	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	
3.2.6	Погашение кредитов					
3.2.6.1	Возврат кредитов и обслуживание кредитов	Обеспечение кредита	Средства на возврат и обслуживание кредитов, привлеченных с целью финансирования ДЦП М.Охта	Мероприятие	шт	
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	Мероприятия на существующих объектах тепловых сетей и оборудовании ЦТП.					
4.1.1.1	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	
4.1.1.2	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	
4.1.1.3	Проектно-изыскательские и 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	
4.1.1.4	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружению ЦТП с монтажом узлов учета с приемно-сдаточными испытаниями	Выполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ	ЦТП и ПНС филиала тепловых сетей (Приложение 74)	Система	шт	
4.1.1.5	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ГРЩ, силовой сети и системы частотного регулирования насосных агрегатов СН и ППН	Повышение надежности работы эл.оборуд. ЦТП	г. Пушкин, Парковая ул., д. 8	Система	шт	
4.1.2	Мероприятия на существующих объектах филиала энергетических источников					
4.1.2.1	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного бака	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломяжская", ул. Автобусная, д. 9 РЖБП V=10000 м3 №1	Объект	шт	
4.1.2.2	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части узлов учёта тепловой энергии с приемно-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	
4.1.2.3	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 12-341-00	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	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год					
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	5	5	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
	0	200	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
	35	35	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
	23	23	2016	2026	818 632,49	0,00	65 523,70	95 000,00	56 774,50	-940 907,69	0,00	амортизация	
										0,00			
	1	1	2011-2014	2021	2 147 120,00	578 122,35	355 070,00	286 170,00	18 630,00	909 127,65	0,00	амортизация	
	1	1	2013	2017	0,00	4,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	1	1	2016	2017	3000	0,00	500,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
	1	1	2017	2018	5000	0,00	0,00	500	4 500,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
	0	2	2017	2019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	1	1	2017	2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
	1	1	2017	2018	29 000,00	0,00	0,00	10 000,00	19 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	33,2	33,2	2014	2016	4 098,40	23,40	4 075,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	8	8	2016	2016	1 100,00	0,00	1 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
4.1.2.4	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в частитехнического перевооружения парового котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	ул.Ивановская, д. 36а. Паровой котел ДКВр10/13 №4	Производительность. Основное топливо-газ,	т/час	
4.1.2.5	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части монтажа узлов учета тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение коммерческого учета ФЗ-261	Московский пр., д. 104	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
4.1.2.6	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части монтажа узлов учета холодной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение коммерческого учета ФЗ-261	Московский пр., д. 104	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
4.1.2.7	Проектно-испытательские 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	
4.1.2.8	Проектно-испытательские 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	
4.1.2.9	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.	
4.1.2.10	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации приемной мазутной ёмкости с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	котельная Северомуринская, Мурино, 11 РЖБП 250 м3	Объем	м3	
4.1.2.11	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации системы канализации и очистных сооружений (с перекладкой сетей канализации для очистки производственных сточных вод котельной) с приемо-сдаточными	Устранение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации	Котельные ФЭИ (Авангардная ул., д. 17; ул. Крыленко д. 4; Предпортовая ул., д. 2; ул. Ванеева д. 3; ул. Оптиков д. 6)	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.12	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения с задействованием водогрейных котлов для подогрева подпиточной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Северомуринская", Мурино, д. 11	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
4.1.2.13	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения с задействованием водогрейных котлов для подогрева подпиточной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Пискаревская" котельная, Шафировский пр., д. 10	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
4.1.2.14	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения с заменой ВВП и задействованием водогрейных котлов для подогрева подпиточной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"1-я Правобережная" котельная, ул. Крыленко, д. 4	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	
4.1.2.15	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	
4.1.2.16	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации системы канализации в части перекладки сетей канализации и обеспечения очистки производственно-ливневых сточных вод с приемо-сдаточными испытаниями	Устранение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации	Котельные ФЭИ (Екатерининский пр., д. 7; Шафировский пр., д. 10 ; Цитадельское ш., д. 5; ул. Лермонтова, д. 5; ул. Пионерстроя, д. 19)	Объект	шт	
4.1.2.17	Проектно-испытательские и 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: котельная "Молодежная", Серебристый бульвар, д. 2, лит. А; ул. Крыленко, д. 4; Мурино, д. 11; ул. Штурманская, д. 8 ул.Предпортовая, д.2, лит.А; ул. Салова, д. 55 корп.4, лит.А	Система	шт	
4.1.2.18	Проектно-испытательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	пос. Стекланный, база отдыха "УЮТ"	Мощность	Гкал/час	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подклю-чение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	10,0	10,0	2016	2016	6 100,00	0,00	6 100,00	0,00	0,00	-2 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	7,5	7,5	2014	2017	1 689,55	189,55	0,00	1 500,00	0,00	-3 703,55	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	7,5	7,5	2014	2019	780,27	370,27	0,00	0,00	0,00	-780,27	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	3	3	2017	2017	2 500,00	0,00	0,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	29	29	2016	2018	21 000,00	0,00	400,00	4 000,00	4 500,00	12 100,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	11	11	2015	2018	15 000,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблицы: 8 и 15
	250	250	2016	2018	12 000,00	0,00	1 500,00	3 500,00	7 000,00	-5 516,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	438,5	438,5	2014	2019	270 730,00	0,00	3 584,75	24 800,00	30 000,00	212 345,25	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	288,5	288,5	2018	2018	3 000,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	288,5	288,5	2018	2018	3 000,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	-2 018,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	288,5	288,5	2018	2019	10 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	9 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2014	2019	44 237,29	0,00	5 000,00	0,00	0,00	39 237,29	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	5	5	2015	2019	74 059,20	0,00	5 932,20	5 000,00	22 100,00	41 027,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	4	4	2013	2018	34 166,00	29 666,00	1 200,00	0,00	3 300,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1,95	1,95	2015	2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
4.1.2.19	Проектно-испытательские 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	
4.1.2.20	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены, монтажа узлов учета газа с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований ГОСТ8.740-2011	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 42)	Система	шт	
4.1.2.21	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения газового оборудования и газопроводов (снижения уровня шума на котельной)	Протокол № 1.3.21.03.2.14	"2-я Правобережная" котельная, ул. Ванеева д. 3	Объект	шт	
4.1.2.22	Проектно-испытательские 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 ГОСТ8.740-2011	Котельные ФЭИ ПРТ: (Приложение 53)	Система	шт.	
4.1.2.23	Разработка проектной и рабочей документации на реконструкцию угольной котельной со строительством блок-модуля для размещения котлов, переоборудованием помещений существующей котельной для размещения вспомогательного оборудования котельной и с реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	п. Можайский, ул. Театральная, д. 15	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.24	Проектно-испытательские 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	
4.1.2.25	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены, монтажа узлов учета холодной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с требованием Правил. Реализация ФЗ №261	Котельные ФЭИ: ГК(Приложение 35)	Система	шт	
4.1.2.26	Проектно-испытательские 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	
4.1.2.27	Проектно-испытательские работы по модернизации угольной котельной с внешними инженерными сетями с ее газификацией	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	пос. Петро-Славянка, дорога на Петро-Славянку, д. 2, лит.Ф	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.28	Проектно-испытательские 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 V=1080 м3	Объем	м3	
4.1.2.29	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по модернизации мазутного хозяйства котельной в части технического перевооружения мазутного хозяйства	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Парнас", 3-й Верхний пер. д. 10	Объект	шт	
4.1.2.30	Проектно-испытательские 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	
4.1.2.31	Проектно-испытательские работы по реконструкции угольной котельной с внешними инженерными сетями	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	пос. Парголово, Выборгское шоссе, д.369 б	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.32	Проектно-испытательские работы по газификации котельной	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	пос. Володарский, ул. Воровского, д. 2/14	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.33	Проектно-испытательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	Петергофское шоссе, д. 27, лит Б	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.34	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по внедрению системы оборотного водоснабжения	Снижение расходов воды на собственные нужды	"Коломяжская" котельная, Автобусная ул., д. 9	Система	шт	
4.1.2.35	Проектно-испытательские и строительно-монтажные работы по внедрению системы оборотного водоснабжения. Корректировка	Снижение расходов воды на собственные нужды	Липовая аллея, д. 17	Система	шт	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	56,6	56,6	2016	2019	32 865,90	0,00	0,00	2 802,00	30 000,00	63,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	13	18	2015	2019	9 100,00	610,17	4 928,76	0,00	0,00	-2 630,17	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2016	2016	847,46	0,00	847,46	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0	11	2015	2016	4 237,25	761,05	3 476,20	0,00	0,00	-2 787,05	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2,40	2,40	2015	2019	8 512,00	0,00	0,00	0,10	0,00	8 511,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	8	8	2015	2016	13 573,10	0,00	13 573,10	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	23	23	2015	2017	6 550,85	0,00	3 550,85	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	5	9	2015	2016	6 210,00	0,00	6 210,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1,3	1,3	2015	2018	7 013,15	0,00	0,00	0,00	7 013,15	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1080	1080	2015	2017	15 000,00	0,00	1 482,00	13 518,00	0,00	-15 533,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2019	58 630,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	53 630,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2015	2016	1 434,75	0,00	1 434,75	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2,37	2,37	2015	2017	6 779,66	0,00	0,00	6 779,66	0,00	-8 794,66	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0,11	0,11	2015	2017	3 389,83	0,00	0,00	3 389,83	0,00	-5 404,83	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2,3	2,3	2015	2017	8 758,40	0,00	0,00	8 758,40	0,00	-10 773,40	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2017	2019	10 000,00	0,00	0,00	100,00	1 000,00	8 900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2018	2019	10 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	9 900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
4.1.2.36	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	
4.1.2.37	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части монтажа станции очистки сетевой воды	Требования НТД	Котельная "Северомуринская", Мурино, д. 11	Объект	шт	
4.1.2.38	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	
4.1.2.39	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	
4.1.2.40	Строительно-монтажные работы по устройству ж/б площадок для временного хранения отходов производства под строительный мусор и металлолом	Обеспечение исполнения требований экологических нормативных документов	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 10)	система	шт	
4.1.2.41	Проектно-изыскательские работы по модернизации внешнего электроснабжения котельной	Получение допуска в эксплуатацию	Котельная: п. Парголово, ул. Ломоносова, д. 78 корп. 2	Система	шт	
4.1.2.42	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: Молодежная котельная, Серебристый бульвар, д. 2, Липовая аллея, д. 17 ДКВр 20/13, ст№8; ст№1	Производительность	т/час	
4.1.2.43	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	
4.1.2.44	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	пос. Парголово, ул. Ломоносова, д. 17	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.45	Проектно-изыскательские работы по строительству газифицированной котельной с внешними инженерными сетями	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	пос. Парголово, ул. Ломоносова, д. 90	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.46	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части разработки технических мероприятий по уменьшению уровней шума от работы оборудования котельной	Обеспечение исполнения требований нормативных документов	Котельная ул. Капитана Воронина, д.8	Объект	шт.	
4.1.2.47	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и закрытием котельной по адресу СПб, Лисий Нос, Новоцентральная ул., д. 21/7, лит.А	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	пос. Лисий Нос, ул. Электропередач, д. 20	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.48	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	пос. Лисий Нос, ул. Деловая, д. 3	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.49	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	пос. Лисий Нос, Зеленый пр., д. 47/а	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.50	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	пос. Лисий Нос, Большой пр., д. 19, к. 2	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.51	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с внешними инженерными сетями	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	Лихта, ул. Приморская, д. 48а	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.52	Проектно-изыскательские работы по строительству газовой котельной и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабельными видами топлива	пос. Ольгино, Мотель. Лахтинский пр. 118	Мощность	Гкал/час	
4.1.2.53	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	
4.1.2.54	Проектно-изыскательские работы на выполнение мероприятий по снижению интенсивности воздействия вредных выбросов (концентраций паров нефтепродуктов) в атмосферный воздух, от мазутного хозяйства котельной "Коломяжская"	Обеспечение исполнения требований нормативных документов	Котельная "Коломяжская", ул. Автобусная, д.9	Объект	шт	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме теплоснабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	2	1	2016	2019	14 600,00	0,00	600,00	3 000,00	8 000,00	-23 199,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2017	2019	8 000,00	0,00	0,00	100,00	6 000,00	-14 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	9	10	2017	2019	6 000,00	0,00	0,00	100,00	3 000,00	-9 001,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	11	11	2015	2016	53 389,80	0,00	53 389,80	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблицы: 8 и 15
	5	5	2016	2018	670,00	0,00	70,00	500,00	100,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2017	2018	1 000,00	0,00	0,00	100,00	900,00	-2 117,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	20	20	2014	2015	37 227,89	37 227,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	100,0	100,0	2015	2016	13 011,40	0,00	13 011,40	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0,06	0,06	2015	2017	2 240,00	0,00	0,00	2 240,00	0,00	-4 255,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0,08	0,08	2015	2017	2 240,00	0,00	0,00	2 240,00	0,00	-4 255,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2015	2016	850,00	0,00	850,00	0,00	0,00	-2 015,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2,15	2,15	2015	2017	5 932,20	0,00	0,00	5932,20	0,00	-7 947,20	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	2,05	2,05	2015	2017	8 474,58	0,00	0,00	8474,58	0,00	-10 489,58	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1,23	1,23	2015	2017	8 050,85	0,00	0,00	8 050,85	0,00	-10 065,85	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1,81	1,81	2015	2018	8 951,23	0,00	0,10	0,00	8 951,13	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0,87	0,87	2015	2017	2 542,37	0,00	0,00	2 542,37	0,00	-4 557,37	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	0,26	0,26	2015	2017	2 240,00	0,00	0,00	2 240,00	0,00	-4 255,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	25,50	25,50	2016	2016	2 300,00	0,00	2 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2016	2017	1 100,00	0,00	100,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
4.1.2.55	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	
4.1.2.56	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: перевод на экономичные виды топлива.	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: перевод на экономичные виды топлива.	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Система	шт	
4.1.2.57	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: заключение энерго-сервисных и концессионных контрактов на реконструкцию оборудования	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: заключение энерго-сервисных и концессионных контрактов на реконструкцию оборудования	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Система	шт	
4.1.2.58	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: применение водомазутной эмульсии, используемой в качестве котельного топлива в теплогенерирующих установках с помощью оборудования на базе РАП (реактор акустический проточный)	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: применение водомазутной эмульсии, используемой в качестве котельного топлива в теплогенерирующих установках с помощью оборудования на базе РАП (реактор акустический проточный)	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Система	шт	
4.1.2.59	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: внедрение нового типа конденсационного котла большой мощности КВ-Г-ДКЭ-140 на базе котла КВГМ-120	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: внедрение нового типа конденсационного котла большой мощности КВ-Г-ДКЭ-140 на базе котла КВГМ-120	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Система	шт	
4.1.2.60	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: создание высокопроизводительных снарядов-дефектоскопов для диагностирования прямолинейных участков магистральных трубопроводов	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: создание высокопроизводительных снарядов-дефектоскопов для диагностирования прямолинейных участков магистральных трубопроводов	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Система	шт	
4.1.2.61	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: применение технологий полного сгорания топлива с использованием «Модификатор топлива «ЭКОС», установленного на котельные агрегаты2. Заключение энерго-сервисных » в АП	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: применение технологий полного сгорания топлива с использованием «Модификатор топлива «ЭКОС», установленного на котельные агрегаты.	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Система	шт	
4.1.2.62	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	
4.1.2.63	Услуги для обеспечения условий беспрепятственного доступа маломобильных групп населения в административные здания ГУП "ТЭК СПб".	Федеральный закон № 181-ФЗ от 24.11.1995 г.	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 91)	Объект	шт.	
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						
5.2.1	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по котельной в части ликвидации мазутного хозяйства	Обеспечение исполнения требований ФЗ в части ликвидации опасного производственного объекта	"5-я Московская" котельная, Кузнецовская ул., д. 52, корп. 10	объект	шт	
5.2.2	Проектно-изыскательские работы по демонтажу железнодорожной эстакады	План мероприятий комитета по управлению городским имуществом СПб от 20.12.2013г.	ул.Оптиков, д.6	Объект	шт.	
5.2.3	Оценка и выплата компенсаций за снесенные объекты недвижимого 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	
5.2.4	Отключение наружного газопровода в связи с ликвидацией ОПО	Обеспечение исполнения требований ФЗ в части ликвидации опасного производственного объекта	Котельные ФЭИ: ул. Харченко, д. 4	объект	шт	
5.2.5	Ликвидация опасных производственных объектов (дымовых труб)	Приказ "О закрытии котельной по адресу: СПб, Молодёжная ул., д.8, лит.А	Смоленская ул., д.14, лит.А, Новочеркасский пр., д.47, к.2, лит.А, пос.Володарский, Молодёжная ул., д.8, лит.А	Объект	шт.	

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	1	1	2016	2018	297 000,00	0,00	0,10	20 000,00	276 999,90	0,00	0,00	амортизация	
	1	1	2017	2017	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
	1	1	2017	2017	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
	1	1	2017	2017	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
	1	1	2017	2017	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
	1	1	2017	2017	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
	1	1	2017	2017	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
	1	1	2016	2018	9 755,00	0,00	0,00	0,00	9 755,00	0,00	0,00	амортизация	
	6	6	2017	2020	6 000,00	0,00	0,00	500,00	500,00	5 000,00	0,00	амортизация	
	1,0	0,0	2017	2019	30 000,00	0,00	0,00	100,00	1 000,00	28 900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1	1	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	17	17,0	2016	2016	5 000,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	-2 016,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	1,0	0,0	2017	2018	2000,00	0,00	0,00	100,00	1 900,00	-2 116,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
	3	3	2016	2016	300,00		300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости(цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	
ИТОГО привлеченные средства						
ИТОГО бюджет по программе						
ИТОГО за счет платы за подключение						
ИТОГО за счет амортизации						
ИТОГО по программе						

Первый заместитель генерального директора

И.В. Репин

Заместитель генерального директора по инвестициям

О.К. Фомичев

технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме тепло-снабжения СПб
	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
							0,00	7 627,10	423 728,81				
							1 622 860,59	2 607 789,74	3 489 022,29				
							709 901,84	726 347,35	819 610,84				
							3 208 559,01	3 208 559,46	3 574 527,00				
							5 541 321,44	6 550 323,66	8 306 888,94				

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, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя 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, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям				
		2015 факт	Плановое значение				2015 факт	2016	2017	2018	2015 факт	2016	2017	2018	2015 факт	2016	2017	2018	2015 факт	2016	2017	2018	2015 факт	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"	0,81	0,95	0,95	0,95	0,001	0,001	0,001	0,001	164,54	165,20	165,20	165,20	165,20	4,18	4,63	4,63	4,63	1659,55	1806,46	1806,46	1806,46				
2	Система централизованного теплоснабжения СПб ГУП "Пушкинский ТЭК"	2,10	2,44	2,44	2,44	0,009	0,013	0,011	0,012	167,77	168,07	168,07	168,07	168,07	4,04	4,01	4,01	4,01	166,54	165,31	165,31	165,31				
3	Итого	0,97	1,13	1,13	1,13	0,002	0,002	0,002	0,002	164,92	165,50	165,50	165,50	165,50	4,17	4,58	4,58	4,58	1826,10	1971,77	1971,77	1971,77				

Первый заместитель генерального директора – главный инженер

И.В. Репин